



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados)

Chilquinta y sus Filiales.



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	9.769.035	4.109.284
Otros activos financieros corrientes	22	-	232.430
Otros activos no financieros corrientes	6	680.924	397.324
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes neto	5	57.658.480	56.987.333
Inventarios	8	254.774	267.930
Activos por impuestos corrientes	9	2.405.129	7.025.447
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	14	524.816	524.816
Total activos corrientes		71.293.158	69.544.564
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros no corrientes	6	1.219.776	1.230.860
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	12.999.742	12.705.517
Plusvalía	12	111.697.160	111.697.160
Propiedades, plantas y equipos, neto	13	221.476.243	220.994.685
Activos por impuestos diferidos	9	4.364.506	5.060.335
Total activos no corrientes		351.757.427	351.688.557
TOTAL ACTIVOS		423.050.585	421.233.121

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros corrientes	15	1.944.355	767.944
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	16	40.760.162	41.220.704
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	7	22.937.363	22.360.714
Otras provisiones corrientes	17	3.002	1.003.842
Pasivos por impuestos corrientes	9	1.296.635	6.633.912
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	21	718.536	718.536
Otros pasivos no financieros corrientes	18	2.505.402	2.878.565
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	14	256.148	256.148
Total pasivos corrientes		70.421.603	75.840.365
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	110.504.463	109.105.610
Pasivos no corrientes		90.868	99.124
Otras provisiones, no corrientes	20	2.706.668	1.789.661
Pasivos por impuestos diferidos	9	1.607.710	1.657.583
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	21	10.305.780	10.342.035
Total pasivos no corrientes		125.215.489	122.994.013
Patrimonio:			
Capital emitido	26	114.496.269	114.496.269
Otras reservas	26	(2.336.319)	(2.184.200)
Ganancias acumuladas	26	103.685.621	98.834.117
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		215.845.571	211.146.186
Participaciones no controladoras		11.567.922	11.252.557
Total patrimonio		227.413.493	222.398.743
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		423.050.585	421.233.121

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

**CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES**ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)**En miles de pesos - M\$**

	Nota N°	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	77.891.241	71.233.958
Costo de ventas		(60.096.103)	(55.019.979)
Ganancia Bruta		17.795.138	16.213.979
Otros ingresos por función	28	980.599	1.137.939
Gastos de administración		(6.224.397)	(5.431.224)
Otros gastos por función	30	(8.702)	(13.199)
Otras ganancias (pérdidas)	31	219.750	186.273
Ganancias de actividades operacionales		12.762.388	12.093.768
Ingresos financieros	32	107.037	348.215
Costos financieros	32	(1.391.802)	(1.573.454)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	10	(864.811)	48.028
Diferencias de cambio	32	7.422	(2.294)
Resultado por unidades de reajuste	32	(1.463.491)	(263.815)
Ganancia antes de impuestos		9.156.743	10.650.448
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(1.774.831)	(2.024.133)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		7.381.912	8.626.315
Ganancia		7.381.912	8.626.315
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		6.930.725	8.288.553
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		451.187	337.762
Ganancia		7.381.912	8.626.315
Ganancia por acción básica			
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas \$/acción		3.853	4.503
Ganancia por acción diluida			
Ganancia diluida por acción básica en operaciones continuadas \$/acción		3.853	4.503
Estado de resultado integral			
Ganancias		7.381.912	8.626.315
Componentes de otros resultados integrales que reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) relativos a derivados de cobertura	22	83.050	-
Total otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		83.050	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año			
Impuestos a las ganancias relativos con resultados por derivados de cobertura	9	(16.610)	-
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período		(16.610)	-
Otros resultados integrales		66.440	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		7.448.352	8.626.315
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		6.997.165	8.288.553
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		451.187	337.762
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		7.448.352	8.626.315

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	77.748.227	67.398.008
Otros cobros por actividades de operación	319.680	386.428
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(62.375.781)	(54.188.299)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(3.101.379)	(2.660.330)
Otros pagos por actividades de operación	(848.176)	(1.277.120)
Intereses recibidos	560.358	925.816
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(1.480.373)	(1.362.712)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(172.647)	162.667
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	<u>10.649.909</u>	<u>9.384.458</u>
Flujo de efectivo procedente de (utilizado en) actividades de inversión		
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	10 (166.368)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, plantas y equipos	563	941
Compra de propiedades, plantas y equipos	(3.097.153)	(3.500.375)
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizado en) actividades de inversión	<u>(3.262.958)</u>	<u>(3.499.434)</u>
Flujo de efectivo procedente de (utilizado en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	10.570.382	8.126.091
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(12.190.863)	(10.029.857)
Dividendos pagados	(106.719)	(155.505)
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizado en) actividades de financiación	<u>(1.727.200)</u>	<u>(2.059.271)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	<u>5.659.751</u>	<u>3.825.753</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	5.659.751	3.825.753
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	<u>4.109.284</u>	<u>18.736.313</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4 <u>9.769.035</u>	<u>22.562.066</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO INTERMEDIO
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Cambios en otras reservas					Ganancia (pérdida) acumulada M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio M\$
	Capital emitido M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por derivados de cobertura M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$				
Patrimonio al comienzo del año 2014	114.496.269	(2.937.320)	(66.440)	819.560	(2.184.200)	98.834.117	211.146.186	11.252.557	222.398.743
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	6.930.725	6.930.725	451.187	7.381.912
Otro resultado integral	-	-	66.440	-	66.440	-	66.440	-	66.440
Resultado integral	-	-	66.440	-	66.440	6.930.725	6.997.165	451.187	7.448.352
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(218.559)	(218.559)	(2.079.221)	(2.297.780)	(135.822)	(2.433.602)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	66.440	(218.559)	(152.119)	4.851.504	4.699.385	315.365	5.014.750
Patrimonio al 31 de marzo de 2014	114.496.269	(2.937.320)	-	601.001	(2.336.319)	103.685.621	215.845.571	11.567.922	227.413.493

	Cambios en otras reservas					Ganancia (pérdida) acumulada M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
	Capital emitido M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por derivados de cobertura M\$	Otras reservas M\$	Otras reservas M\$				
Patrimonio al comienzo del año 2013	114.496.269	-	-	(99.140)	(99.140)	64.515.797	178.912.926	11.148.737	190.061.663
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	8.288.553	8.288.553	337.762	8.626.315
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	-	8.288.553	8.288.553	337.762	8.626.315
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(336.980)	(336.980)	(2.486.569)	(2.823.549)	(105.189)	(2.928.738)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	-	(336.980)	(336.980)	5.801.984	5.465.004	232.573	5.697.577
Patrimonio al 31 de marzo de 2013	114.496.269	-	-	(436.120)	(436.120)	70.317.781	184.377.930	11.381.310	195.759.240

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2014 (no auditado) y
31 de diciembre de 2013 y por los períodos de tres meses
terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados)



Chilquinta Energía S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1 Identificación y objeto social	10
1.2 Reestructuración de la Compañía	10
1.3 Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros	10
1.4 Mercado en que participa la Compañía	11
1.5 Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	11
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	12
2.1 Bases contables	12
2.2 Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
2.4 Reclasificaciones y cambios contables	16
2.5 Bases de consolidación	16
3. Criterios contables aplicados	18
3.1 Bases de presentación	18
3.1.1 Moneda funcional y de presentación	18
3.1.2 Transacciones en moneda extranjera	18
3.1.3 Compensación de saldos y transacciones	18
3.1.4 Información financiera por segmentos operativos	18
3.2 Instrumentos financieros	19
3.2.1 Activos financieros	19
3.2.2 Préstamos y otros pasivos financieros	19
3.3 Estimación de deudores incobrables	19
3.4 Inventarios	20
3.5 Asociadas y negocios conjuntos	20
3.6 Activos Intangibles	20
3.6.1 Plusvalía	20
3.6.2 Servidumbres	21
3.6.3 Programas informáticos	21
3.6.4 Valorización clientes transferidos	21
3.6.5 Derechos de agua	21
3.6.6 Normalización de empalmes de clientes	21
3.7 Propiedades, plantas y equipos	22
3.7.1 Propiedades, plantas y equipos	22
3.7.2 Subvenciones estatales FNDR	23
3.8 Impuesto a las ganancias	23
3.9 Beneficios a los empleados	23
3.9.1 Vacaciones	23
3.9.2 Incentivo de rentabilidad	23
3.10 Política de medio ambiente	23
3.11 Dividendos	23
3.12 Provisiones	23
3.12.1 Indemnizaciones por años de servicios	24
3.12.2 Beneficios posteriores a la jubilación	24
3.13 Reconocimiento de ingresos y gastos	24
3.14 Estado de flujo de efectivo	25
3.15 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	25



3.16 Ganancia por acción	25
3.17 Deterioro del valor de los activos	25
3.18 Activos no corrientes mantenidos para la venta	26
3.19 Instrumentos financieros derivados	26
3.19.1 Derivados implícitos	26
3.19.2 Contabilidad de coberturas	26
3.19.3 Instrumentos de cobertura del valor justo	26
3.19.4 Coberturas de flujos de caja	26
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	27
5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	28
6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	30
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	31
8. Inventarios corrientes	35
9. Activos y pasivos por impuestos	35
10. Asociadas y negocios conjuntos	38
11. Activos intangibles distintos de la plusvalía	39
12. Plusvalía	41
13. Propiedades, plantas y equipos	42
14. Activos y pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	44
15. Otros pasivos financieros corrientes	45
16. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	46
17. Otras provisiones corrientes	46
18. Otros pasivos no financieros corrientes	47
19. Otros pasivos financieros no corrientes	48
20. Otras provisiones no corrientes	50
21. Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	50
22. Instrumentos derivados	51
23. Valor justo de instrumentos financieros	54
24. Gestión de riesgo	55
24.1 Riesgo regulatorio	56
24.1.1 Cambio de la regulación	56
24.1.2 Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	56



24.1.3 Calidad del suministro	56
24.1.4 Contratos de suministros	56
24.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	57
24.2 Riesgo financiero	57
24.2.1 Riesgo de crédito	57
24.2.2 Riesgo de liquidez	58
24.3 Riesgo de precios de commodities	58
24.4 Análisis de sensibilidad	58
25. Políticas de inversión y financiamiento	58
26. Patrimonio	59
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	59
b) Dividendos	59
c) Utilidad distribuable	59
d) Otras reservas	60
e) Participaciones no controladoras	61
f) Gestión de capital	61
g) Ganancias acumuladas	61
27. Ingresos de actividades ordinarias	62
28. Otros ingresos	62
29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	63
30. Otros gastos	63
31. Otras ganancias	64
32. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	64
33. Contingencias y restricciones	65
34. Moneda	75
35. Garantías	79
36. Cauciones obtenidas de terceros	82
37. Medio ambiente	82
38. Hechos posteriores	83



1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Chilquinta Energía S.A. (ex Energas S.A.), en adelante “la Compañía”, fue constituida como Sociedad Anónima por escritura pública de fecha 21 de enero de 1997.

El objeto actual de la Compañía es principalmente distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar y vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos e insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en la ciudad de Valparaíso, en Av. Argentina N° 1, piso 9, teléfono 2452000.

1.2. Reestructuración de la Compañía

A contar del año 2001 la Compañía ha sido objeto de divisiones y fusiones, derivado de un proceso de reestructuración del grupo de empresas del cual forma parte.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de mayo de 2003, se aprobó la fusión por incorporación de Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda. en Chilquinta Energía S.A., absorbiendo esta última a la primera y adquiriendo, en consecuencia, todos sus activos y pasivos y sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones, disolviéndose Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda., una vez materializada la fusión por incorporación de ambas sociedades.

1.3. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

a. Registro de Valores

Chilquinta Energía S.A. ha sido inscrita bajo el N°893 de fecha 30 de marzo de 2005 en el Registro de Valores, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro de Valores, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2014, son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°58, con fecha 28 de junio de 1982.

Energía de Casablanca S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°613, con fecha 24 de abril de 1997.

Casablanca Generación S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°1.063, con fecha 2 de diciembre de 2010.

b. Registro Especial de Entidades Informantes

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes, clasificadas como no emisoras de acuerdo al Oficio Circular N° 600 del 28 de abril de 2010 emitido por la SVS, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2014, son las siguientes:

Luzlinares S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°131, de fecha 9 de mayo de 2010.



Luzparral S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°132, de fecha 9 de mayo de 2010.

1.4. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre gran parte de la Quinta Región y en zonas rurales de la Séptima Región del país. En la actualidad atiende a más de 643.716 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

Chilquinta Energía S.A. es una empresa de distribución eléctrica que opera en la zona de concesión que incluye las provincias de Valparaíso, San Antonio, Petorca, San Felipe, Quillota y Los Andes, representando el 70% de la superficie de la Quinta Región y atendiendo a más de 538.700 clientes.

Por otra parte, a través de sus filiales **Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y Luzparral S.A.**, distribuye energía eléctrica a 105.016 clientes en las regiones V y VII. Adicionalmente, forma parte del grupo la sociedad **Casablanca Generación S.A.** con el objetivo de participar en el negocio de la generación eléctrica.

1.5. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

Las entidades filiales de Chilquinta Energía S.A. son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del país o del extranjero, y construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento, en cualquier forma, de energía eléctrica.

Energía de Casablanca S.A., tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agroindustria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

Casablanca Generación S.A. tiene como principal objeto social generar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, en forma directa o a través de otras empresas, y prestación de cualquier clase de servicios relacionados con su objeto; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones respectivas a que se refiere la ley general de servicios eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la compañía; realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de derechos de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía. Esta compañía se constituyó para la explotación del proyecto "Central Hidroeléctrica Las Mercedes", la cual implica la construcción de una central generadora eléctrica de 3,5 MW, cuya energía será aportada al Sistema Interconectado Central (SIC), a través de una Línea de Transmisión Eléctrica (LT). En relación al proyecto comentado, en el mes de octubre del año 2012 el Directorio de la Compañía acordó la enajenación de éste, en función de que



se obtuvieron ofertas atractivas por los activos en construcción a dicha fecha y los derechos de agua que lo componían. Como resultado de lo anterior estos activos y sus pasivos relacionados se han clasificado en los estados financieros de Casablanca Generación S.A. y en los presentes estados financieros consolidados intermedios, como activos disponibles para la venta, operación que la Administración esperaba que se concretara durante el segundo semestre del año 2014. Actualmente la Administración se encuentra evaluando el destino de los recursos que se obtengan de la venta de los activos en cuestión.

Luzlinares S.A., tiene como objeto principal la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena de toda clase de bienes y mercaderías. Efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a Internet; y cualquier actividad conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

Luzparral S.A., tiene por objeto social distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o indirecta; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; realizar en forma directa o indirecta, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución, por cuenta propia o ajena, de toda clase de mercaderías que digan relación con la energía de toda clase, el agro, el hogar, la computación, deportes, esparcimiento o la construcción; la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo; efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a internet; toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión extraordinaria celebrada con fecha 28 de mayo de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores: Luis Eduardo Pawluszek, George Liparidis, Arturo Infanzón, Trevor Mihalik y Roberto García.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013.



2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:

Normas revisadas y Enmiendas NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación - Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros</p> <p>Modifica los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros. Específicamente, aclara el significado de "en la actualidad tiene el derecho legalmente ejecutable de neteo" y "realización simultánea". Permite la aplicación anticipada.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2014
<p>Entidades de Inversión - Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 Estados Financieros Separados.</p> <p>Proporciona una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10 Estados Financieros Consolidados para entidades que cumplan la definición de "entidad de inversión", tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus inversiones en filiales a valor razonable a través de resultados en conformidad con NIIF 9 Instrumentos Financieros o NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición.</p> <p>Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la entidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de inversión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados financieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). La fecha efectiva de estas modificaciones es para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2014
<p>Modificaciones a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros</p> <p>Con la publicación de la NIIF 13 Mediciones del Valor Razonable se modificaron algunos requerimientos de revelación en NIC 36 Deterioro de Activos con respecto a la medición del importe recuperable de activos deteriorados. Sin embargo.</p> <p>Las modificaciones a NIC 36 eliminan el requerimiento de revelar el importe recuperable de cada unidad generadora de efectivo (grupo de unidades) para las cuales el importe en libros de la plusvalía o activos intangibles con vida útil indefinida asignados a esa unidad (o grupo de unidades) es significativo comparado con el importe en libros total de la plusvalía o activos intangibles con vida útil indefinida de la entidad. Las modificaciones exigen que una entidad revele el importe recuperable de un activo individual (incluyendo la plusvalía) o una unidad generadora de efectivo para la cual la entidad ha reconocido o revertido un deterioro durante el período de reporte. Una entidad debe revelar información adicional acerca del valor razonable menos costos de venta de un activo individual, incluyendo la plusvalía, o una unidad generadora de efectivo para la cual la entidad ha reconocido o revertido una pérdida por deterioro durante el período de reporte, incluyendo: (i) el nivel de la jerarquía de valor razonable (de NIIF 13) dentro de la cual está categorizada la medición del valor razonable; (ii) las técnicas de valuación utilizadas para medir el valor razonable menos los costos de venta; (iii) los supuestos claves utilizados en la medición del valor razonable categorizado dentro de "Nivel 2" y "Nivel 3" de la jerarquía de valor razonable. Además, una entidad debe revelar la tasa de descuento utilizada cuando una entidad ha reconocido o revertido una pérdida por deterioro durante el período de reporte y el importe recuperable está basado en el valor razonable menos los costos de ventas determinado usando una técnica de valuación del valor presente. Las modificaciones deben ser aplicadas retrospectivamente para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2014



Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 21, Gravámenes</p> <p>Esta nueva interpretación proporciona guías sobre cuando reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para gravámenes que se contabilizan de acuerdo con NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes y para aquellos cuya oportunidad e importe del gravamen es cierto. Esta interpretación define un gravamen como "un flujo de salida de recursos que involucran beneficios económicos futuros que son impuestos por gobiernos sobre las entidades en conformidad con la legislación". Los impuestos dentro del alcance de NIC 12 Impuesto a las Ganancias son excluidos del alcance así como también las multas y sanciones. Los pagos a los gobiernos por servicios o la adquisición de un activo bajo un acuerdo contractual también quedan fuera del alcance. Es decir, el gravamen debe ser una transferencia no recíproca a un gobierno cuando la entidad que paga el gravamen no recibe bienes o servicios específicos a cambio. Para propósitos de la interpretación, un "gobierno" se define en conformidad con NIC 20 Contabilización de las Subvenciones de Gobierno y Revelaciones de Asistencia Gubernamental. Cuando una entidad actúa como un agente de un gobierno para cobrar un gravamen, los flujos de caja cobrados de la agencia están fuera del alcance de la Interpretación. La Interpretación identifica el evento que da origen a la obligación para el reconocimiento de un pasivo como la actividad que gatilla el pago del gravamen en conformidad con la legislación pertinente. La interpretación entrega guías sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes: (i) el pasivo se reconoce progresivamente si el evento que da origen a la obligación ocurre durante un período de tiempo; (ii) si una obligación se gatilla al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando el umbral mínimo es alcanzado. La Interpretación es aplicable retrospectivamente para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2014.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2014
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación optativa
<p>Modificaciones a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura</p> <p>Esta modificación permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39 y el próximo capítulo sobre contabilidad de cobertura en NIIF 9) cuando un derivado es novado a una contraparte central y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado acuerdan que una o más contrapartes de compensación reemplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte para cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte central debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación o la introducción de leyes o regulaciones. Las modificaciones deben ser aplicadas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2014

La Administración de la Compañía considera que esta nueva interpretación no tendrá impacto sobre sus estados financieros consolidados intermedios, debido a que sus actividades de negocio no consideran la extracción de recursos naturales.



b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Enmiendas NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>NIC 19, Beneficios a los empleados - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados</p> <p>Las modificaciones permiten que las contribuciones que son independientes del número de años de servicio para ser reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Otras contribuciones de empleados o terceros se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Las modificaciones son efectivas para períodos que comienzan en o después del 1 de julio de 2014, se permite la aplicación anticipada.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de julio de 2014
<p>Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF</p> <p>NIIF 2 Pagos basados en acciones. Definición de condición de consolidación (irrevocabilidad) NIIF 3 Combinaciones de Negocios. Contabilización de consideraciones contingentes en una combinación de negocio NIIF 8 Segmentos de Operación. Agregación de Segmentos de Operación NIIF 8 Segmentos de Operación. Conciliación del total de los activos del segmento reportable a los activos de la entidad NIIF 13 Mediciones de Valor Razonable. Cuentas por cobrar y por pagar de corto plazo NIC 16 Propiedad, Planta y Equipo, NIC 38 Activos Intangibles. Método de revaluación: re-expresión proporcional de la depreciación/amortización acumulada NIC 24 Revelaciones de Partes Relacionadas. Personal Clave de la Administración</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de julio de 2014
<p>Mejoras Anuales Ciclo 2011 - 2013 mejoras a cuatro NIIF</p> <p>NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las NIIF. Significado de "IFRS vigente" NIIF 3 Combinaciones de Negocios. Excepción al alcance para negocios conjuntos NIIF 13 Mediciones de Valor Razonable. Alcance de la excepción de cartera (párrafo 52) NIC 40 Propiedad de Inversión. Interrelación entre NIIF 3 y NIC 40</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de julio de 2014
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros y su fecha efectiva de aplicación ha sido pospuesta para períodos posteriores al 1 de enero de 2017. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros a costo amortizado o fair value. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.</p>	Aún no definida
<p>NIIF 14, Cuentas de regulación diferidas</p> <p>Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las IFRS, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de IFRS como en estados financieros subsecuentes.</p>	Períodos anuales iniciales en o después del 1 de enero de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de la interpretación antes descrita no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En su preparación, conforme lo exigen las NIIF, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros consolidados intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los



efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos utilizados en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de las distintas entidades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4 Reclasificaciones y cambios contables

- a) Reclasificaciones: La Compañía no ha efectuado reclasificaciones en los estados financieros al 31 de marzo de 2014 con respecto al informe emitido del primer trimestre (no auditado) y año anterior.
- b) Cambios contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables en los estados financieros al 31 de marzo de 2014 con respecto al informe emitido del primer trimestre (no auditado) y año anterior.

2.5. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de Chilquinta Energía S.A. y las compañías controladas por ésta. El control es alcanzado cuando la Compañía matriz:

- ✓ Tiene el control sobre la inversión,
- ✓ Está expuesto o tiene el derecho, a los retornos variables del involucramiento con la inversión, y
- ✓ Tiene la capacidad para usar su control para afectar los retornos de la inversión.

La Compañía efectúa su evaluación sobre el control, basada en todos los hechos y circunstancias, y la conclusión es reevaluada si existe un indicador que muestre cambios en, al menos, uno de los tres elementos indicados anteriormente.

Cuando la Compañía tiene menos que la mayoría de los derechos de voto de una inversión, alcanza el control cuando los derechos de voto son suficientes para, en la práctica, dar la habilidad para dirigir las actividades relevantes de la inversión en forma unilateral. La Compañía considera todos los hechos y circunstancias en la evaluación si los derechos de voto en una inversión son suficientes para dar el control, incluyendo:

- ✓ El tamaño de la participación en los derechos de voto de la Compañía, en relación con el tamaño y la dispersión de los otros tenedores de derechos de voto,
- ✓ Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros tenedores u otras partes,
- ✓ Derechos originados en acuerdos contractuales, y
- ✓ Cualquier hecho y circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene o no, la habilidad para dirigir las actividades relevantes de una entidad cuando las decisiones necesitan ser tomadas, incluyendo patrones de voto previos

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al



porcentaje de participación de terceros en las filiales, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio consolidado de Chilquinta Energía S.A. y filiales.

Filiales - Una filial es una entidad sobre la cual el Grupo ejerce, directa o indirectamente, control, según se definió anteriormente. Adicionalmente se consolidan por este método, aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de la Compañía, estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

En el momento de evaluar si la Compañía controla a otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

El grupo consolidado se compone de Chilquinta Energía S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	31.03.2014			31.12.2013		
		Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
		%	%	%	%	%	%
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	75,61	-	75,61	75,61	-	75,61
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	0,50	99,50	100,00	0,50	99,50	100,00
94.959.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	-	100,00	100,00	-	100,00	100,00
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	100,00	-	100,00	100,00	-	100,00
96.866.680-0	Luzparral S.A.	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59

A continuación se indica información detallada de las filiales al 31 de marzo de 2014 y 2013:

RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	31.03.2014				31.03.2014	
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	6.106.744	13.060.690	4.202.712	805.706	3.082.754	588.892
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	2.192.935	3.712.271	1.303.772	111.026	1.395.455	103.257
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	551.337	6.430	368.318	-	-	(5.054)
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	7.377.185	20.157.816	2.891.326	341.198	4.046.329	721.260
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.973.257	13.215.303	2.334.055	421.379	3.317.870	640.283

RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	31.03.2013				31.03.2013	
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	5.359.837	13.039.212	3.080.193	732.241	3.291.234	597.737
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	2.293.080	3.748.283	1.225.372	111.724	1.454.758	115.676
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	530.628	25.306	336.122	-	-	(42.547)
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.506.044	20.478.478	2.002.953	334.973	3.491.388	440.054
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	3.610.244	13.138.601	1.737.707	418.167	2.694.977	391.405



3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Chilquinta Energía S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados consolidados de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley N°18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros. Adicionalmente, se han efectuado las reclasificaciones necesarias para la adecuada presentación de los estados financieros consolidados comparativos.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros consolidados la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realiza la Compañía en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidados.

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

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados 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.

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía.
- Ventas existencias retail.
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro.

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 94,29% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 4,92% y “ventas existencias retail” con un 0,34%, no alcanzan cuantitativamente los



porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

La Compañía posee activos financieros provenientes de la colocación de excedentes de caja, que corresponden a depósitos a plazos o pactos en moneda nacional o extranjera, los cuales son mantenidos hasta el vencimiento registrándose al costo e incorporándose los intereses devengados al cierre de cada período.

Se clasifican bajo este rubro, además, los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en los libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en que se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.



Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. En caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono a resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o al valor neto de realización si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro Inventarios.

3.5. Asociadas y negocios conjuntos

Una asociada es una entidad sobre la cual la Compañía ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas, pero no control o control conjunto sobre esas políticas. Los resultados, activos y pasivos de las asociadas son incorporados en estos estados financieros consolidados intermedios, utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Compañía, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la Compañía deja de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la Compañía en la asociada o negocio conjunto.

Un Negocio conjunto es un acuerdo por medio del cual las partes tienen un acuerdo de control conjunto que les da derecho sobre los activos netos del negocio conjunto. El control conjunto se produce únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que están compartiendo el control.

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

3.6. Activos intangibles

3.6.1 Plusvalía

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos y pasivos de la Compañía adquirida a la fecha de la combinación de negocios.



La plusvalía generada con anterioridad a la fecha de transición a NIIF, esto es con fecha 1 de enero de 2009, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha.

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada período se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

3.6.2. Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a su costo de adquisición. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no se establecen, por lo cual no están afectos a amortización. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente. Las servidumbres de la Compañía no están afectas a ningún tipo de restricción.

3.6.3. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente, a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo interno o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6.4. Valorización clientes transferidos

Estos activos se presentan a su costo histórico y se someten anualmente a pruebas de deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento. Además, tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la Compañía, en consecuencia no están afectos a amortización. Estos activos no están afectos a ningún tipo de restricción.

3.6.5. Derechos de agua

Los derechos de agua han sido definidos como ayudas gubernamentales de acuerdo a lo establecido en NIC 20, y se han valorizado a su valor justo mediante tasaciones, dada su medición potencial de capacidad de generación eléctrica. La Compañía ha contabilizado este intangible como valor nominal neto, para lo cual ha creado un activo y un pasivo, los cuales se presentan en activos y pasivos no corrientes, respectivamente. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, no estando sujetos a amortización, ni existe un período definido estimado en donde generará flujos a la Compañía. Los derechos de agua no están afectos a ningún tipo de restricción.

El Directorio acordó la enajenación de activos prescindibles como el denominado proyecto hidroeléctrico Las Mercedes, incluyendo los derechos de agua del Río Mapocho, de propiedad de la filial Casablanca Generación S.A.

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de marzo de 2013, los derechos de agua se presentan reclasificados como Activos mantenidos para la venta, de acuerdo a lo establecido en NIIF 5 (Ver criterio contable en Nota 3.18).

3.6.6. Normalización de empalmes de clientes

La normalización de empalmes de propiedad del cliente, es una actividad que se realiza en interés de la Compañía con el objeto de disminuir los hurtos de energía y además lograr efectuar la lectura de los



medidores, para determinar los consumos en forma regular. Los costos correspondientes a ésta actividad constituyen un activo claramente identificable, ubicado dentro de la zona de concesión y, por lo tanto, bajo control de la Compañía, el cual reportará beneficios futuros al incrementar los ingresos por la facturación de consumos. Este activo constituye un intangible de vida útil finita que se amortizará anualmente en los años de vida útil de los medidores, es decir en 30 años.

3.7. Propiedades, plantas y equipos

3.7.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos 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. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía y sus filiales financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.
- Los materiales eléctricos designados como repuestos se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Éstos se presentan netos de la estimación de obsolescencia basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.



3.7.2. Subvenciones estatales FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.8. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria, generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivos, que se calculan utilizando las tasas impositivas vigentes o que se espera estén vigentes cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

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.

3.9. Beneficios a los empleados

3.9.1 Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

3.9.2 Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.10. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, se adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.11. Dividendos

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

3.12. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.



Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo lo informado en Nota 33 “Contingencias y restricciones”, y salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera consolidado intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12.1. Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios colectivos suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,75% real anual (Ver Nota 21). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.12.2. Beneficios posteriores a la jubilación

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los convenios colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,75% real anual (Ver Nota 21). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral, sueldo de los trabajadores y sobrevivencia (índice de mortalidad) de los trabajadores.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período, se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera consolidado intermedio.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados intermedios se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.



Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el período de devengo correspondiente.

3.14. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y los pasivos de carácter financiero.

3.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado intermedio, 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 de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.16. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2014 y 2013, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

3.17. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.



Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

3.18. Activos no corrientes mantenidos para la venta

Se clasifican como activos no corrientes mantenidos para la venta, los intangibles y las propiedades, plantas y equipos y grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente relacionados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera consolidado intermedio, se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que la misma se llevará a cabo dentro de los doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación, se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta, deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de depreciarse y amortizarse (en caso de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, respectivamente), si es el caso, desde el momento en que son clasificados como activos corrientes mantenidos para la venta.

3.19. Instrumentos financieros derivados

La política de la Compañía es que los contratos derivados que se suscriban, correspondan únicamente a contratos de cobertura. Los efectos que surjan producto de los cambios del valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos o pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito. La correspondiente utilidad o pérdida no realizada se reconoce en resultados del período en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir las características de cobertura.

3.19.1 Derivados implícitos - La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor justo. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor en la cuenta de resultados consolidada. A la fecha, la Compañía ha estimado que no existen derivados implícitos en sus contratos.

3.19.2 Contabilidad de coberturas - La Compañía denomina ciertos instrumentos de cobertura, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo o instrumentos de cobertura de flujos de caja. Al inicio de la relación de cobertura, la Compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura utilizado en una relación de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

3.19.3 Instrumentos de cobertura del valor justo - El cambio en los valores justos de los instrumentos derivados denominados y que califican como instrumentos de cobertura del valor justo, se contabilizan en ganancias y pérdidas de manera inmediata, junto con cualquier cambio en el valor justo del ítem cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

3.19.4 Coberturas de flujos de caja - La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se



difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto denominada “Reservas de Cobertura de Flujo de Caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en la línea de “gastos financieros” del estado de resultados. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los períodos cuando el ítem cubierto se reconoce en ganancias o pérdidas, en la misma línea del estado de resultados que el ítem cubierto fue reconocido. Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo. La contabilidad de coberturas se descontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas. Las ineffectividades de cobertura son debitadas o abonadas a resultados.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja	15.824	113.084
Saldos en banco	851.014	2.135.921
Instrumentos de renta fija (1)	8.902.197	1.860.279
Total efectivo y equivalentes al efectivo	9.769.035	4.109.284

(1) Los instrumentos de renta fija corresponden a depósitos a plazo.

b) El detalle por tipo de moneda al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	Moneda	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	9.742.292	4.003.909
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares	26.743	105.375
Totales		9.769.035	4.109.284

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

Los instrumentos de renta fija, en pesos y dólares estadounidenses, vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición, y devengán el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.



La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía y sus filiales.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas por venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente	52.624.728	52.254.524
Otras cuentas por cobrar neto corriente	5.033.752	4.732.809
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>57.658.480</u>	<u>56.987.333</u>

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	56.239.181	56.226.782
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	5.070.623	4.759.612
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>61.309.804</u>	<u>60.986.394</u>



c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	32.306.319	28.972.779
Otras Cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	14.911.134	14.752.740
Facturas por cobrar servicios	8.568.481	12.003.805
Cuentas por cobrar electrodomésticos	264.393	322.064
Deudores por riego	81.429	61.491
Cuentas por cobrar internet	107.425	113.903
Estimación incobrables por consumidores de energía.	(2.782.575)	(3.145.391)
Estimación incobrables otras prestaciones	(831.878)	(826.867)
Total deudores comerciales neto corriente	52.624.728	52.254.524

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Documentos por cobrar	1.034.065	1.142.342
Facturas por cobrar por otros servicios	2.055.448	1.973.448
Anticipos otorgados	829.571	540.203
Otros deudores	1.151.539	1.103.619
Estimación incobrables	(36.871)	(26.803)
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	5.033.752	4.732.809

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre 2013 , es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	16.920.119	15.120.707
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	9.000.960	7.530.217
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.607.725	1.278.531
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	306.048	346.966
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	382.124	438.722
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	95.998	103.837
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	149.248	97.365
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	20.408	28.567
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	1.041.114	882.477
Total	29.523.744	25.827.389



El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo al 31 de diciembre de 2013	(3.999.061)	(3.760.019)
Castigos de saldos por cobrar	390.242	1.260.863
(Aumentos) disminuciones del ejercicio	<u>(42.505)</u>	<u>(1.499.905)</u>
Saldo al 31 de marzo de 2014	<u><u>(3.651.324)</u></u>	<u><u>(3.999.061)</u></u>

f) Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	31.03.2014					31.12.2013						
	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada Bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada Bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera Bruta M\$	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada Bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada Bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera Bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	529.328	47.016.347	11.909	1.689.832	541.237	48.706.179	523.337	48.359.025	12.518	1.920.687	535.855	50.279.712
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	110.601	9.000.960	-	-	110.601	9.000.960	110.455	7.530.217	-	-	110.455	7.530.217
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	9.532	1.607.725	-	-	9.532	1.607.725	8.865	1.278.531	-	-	8.865	1.278.531
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	2.154	306.048	-	-	2.154	306.048	2.507	346.966	-	-	2.507	346.966
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	2.002	382.124	-	-	2.002	382.124	2.142	438.722	-	-	2.142	438.722
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	424	95.998	-	-	424	95.998	565	103.837	-	-	565	103.837
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	1.830	149.248	-	-	1.830	149.248	2.026	97.365	-	-	2.026	97.365
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	152	20.408	-	-	152	20.408	184	28.567	-	-	184	28.567
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	6.306	1.041.114	-	-	6.306	1.041.114	6.798	882.476	-	-	6.798	882.477
Totales	662.329	59.619.972	11.909	1.689.832	674.238	61.309.804	656.879	59.065.706	12.518	1.920.687	669.397	60.986.394

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de un abono inicial, garantías y cobro de intereses.

6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	548.674	267.739
Costo habilitación edificios (2)	62.085	59.420
Costo por servicios diferidos	<u>70.165</u>	<u>70.165</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>680.924</u></u>	<u><u>397.324</u></u>



b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Préstamos al personal y otros relacionados	175.866	198.686
Cuentas por cobrar no corrientes	755.351	712.614
Gastos anticipados (1)	45.210	51.017
Costo habilitación edificios (2)	241.349	266.543
Total otros activos no financieros no corrientes	1.219.776	1.230.860

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos.

(2) **Costo habilitación edificios:** Corresponde a los costos incurridos en la habilitación de oficinas arrendadas, los cuales son activados y diferidos en el plazo de vigencia de los contratos de arrendamiento respectivos

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Chilquinta Energía S.A. sus filiales y empresas relacionadas, se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de la Compañía. Esta estructura centralizada le permite a Chilquinta Energía S.A. sus filiales y empresas relacionadas operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,4033% mensual (anual 4,84%) para el período terminado el 31 de marzo de 2014. Para el período terminado el 31 de diciembre de 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,4225% mensual (anual 5,07%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La compañía no presenta saldos por cobrar a entidades relacionadas al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

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

RUT	Sociedad	Pais de origen	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	30 días	Relacionada a través de accionista	Pesos	10.482.342	8.806.251
82.396.700-4	Soc.Cooperativa Eléctrica de Parral Ltda.	Chile	30 días	Relacionada con filial	Pesos	3.991	1.975
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	267 días	Matriz	Dólar	-	3.180.675
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	Anual	Matriz	Pesos	12.451.030	10.371.813
Totales						<u>22.937.363</u>	<u>22.360.714</u>

Tecnored S.A.: El saldo por pagar corresponde mayoritariamente a administración centralizada de fondos y compra de energía.

Sociedad Cooperativa Eléctrica de Parral S.A.: El saldo por pagar corresponde a arriendos de las oficinas comerciales de la filial Luzparral S.A.

Inversiones Sempra Limitada.: El saldo por pagar en pesos corresponde a provisión por dividendos mínimos obligatorios.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2014 y 2013 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	31.03.2014		31.03.2013	
				Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Intereses cobrados	Matriz	-	-	11.373	11.373
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Intereses préstamos recibidos	Matriz	4.450	4.450	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Arriendos	Asociada	-	-	5.059	5.059
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Servicios prestados	Asociada	26.885	26.885	23.097	23.097
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	1.142.598	(329.128)	1.387.883	(296.089)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos de inmuebles y equipos	Relacionada a través de accionistas	281.131	(266.890)	255.900	(242.815)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	1.961.161	(1.708.318)	2.409.318	(1.314.580)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de energía	Relacionada a través de accionistas	-	-	433.666	(433.666)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	7.185	7.185	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	54.013	54.013	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	46.860	46.860	56.441	56.441
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Intereses	Relacionada a través de accionistas	90.226	(90.226)	101.106	(101.106)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de materiales	Relacionada a través de accionistas	-	-	3.515	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos	Relacionada a través de accionistas	2.615	2.615	1.676	1.190
81.948.700-6	Luzagro Ltda.	Arriendos y servicios recibidos	Relacionada con filial	14.623	(12.533)	-	-
82.396.700-4	Soc. Cooperativa Eléctrica de Parral Ltda.	Arriendos pagados	Relacionada con filial	7.979	(7.979)	1.941	(1.941)



d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Chilquinta Energía S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos indefinidamente. Los directores suplentes reemplazarán en forma definitiva al director titular respectivo en caso de vacancia del cargo. Según lo establecido en los estatutos de la Compañía, el cargo de director no es remunerado, por lo que las Juntas Ordinarias de Accionistas no adoptan acuerdos sobre esta materia. Al 31 de marzo de 2014 el Directorio está compuesto como sigue:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Luis Eduardo Pawluszek Contador Público	John Patrick Dill Contador Público
<i>Vicepresidente</i> George Sam Liparidis Ingeniero	Carlos Mauer Díaz Barriga Ingeniero Químico
Trevor Ian Mihalik Contador Público	José Antonio Lau Dan Abogado
Arturo Infanzón Favela Contador Público	Roberto García Contador Público



d.2. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$788.991 por el período terminado el 31 de marzo de 2014 (M\$414.981 por el año terminado el 31 de marzo de 2013). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 31 de marzo de 2014:

Gerente General	Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico RUT 6.139.056-1
SubGerente General	Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial RUT 7.425.589-2
Gerente de Operaciones	Luis Manuel Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
Gerente Técnico	José Arturo Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico RUT 11.232.291-4
Gerente de Servicio al Cliente	Hector Ascanio Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista RUT 7.550.901-4
Gerente de Finanzas	Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial RUT 8.293.378-6
Gerente de Personas	Juan Carlos Fritis Pérez Egresado de Derecho RUT 6.119.880-6
Gerente Legal	Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado RUT 8.498.630-5



8. Inventarios corrientes

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

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Materiales de Internet	79.876	91.780
Existencia retail	<u>174.898</u>	<u>176.150</u>
Total inventarios corrientes	<u><u>254.774</u></u>	<u><u>267.930</u></u>

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía estima que sus inventarios no han sufrido deterioro.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

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

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del año en filial	23.412	15.254
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del año anterior en filial	-	9.745
Impuestos por recuperar del año anterior	517.218	37.588
Pagos provisionales mensuales	1.862.652	6.775.685
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	<u>1.847</u>	<u>187.175</u>
Total activos por impuestos corrientes, corrientes	<u><u>2.405.129</u></u>	<u><u>7.025.447</u></u>

b) Pasivos por impuestos corrientes

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

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuesto a la renta corriente del año	1.132.366	6.592.352
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	13.121	41.560
Impuesto a la renta corriente del período anterior	<u>151.148</u>	<u>-</u>
Total pasivos por impuestos corrientes, corrientes	<u><u>1.296.635</u></u>	<u><u>6.633.912</u></u>



c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	1.132.365	1.364.152
Gastos por impuesto único	13.121	10.892
Ingreso por absorción de utilidades tributarias	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>1.145.486</u>	<u>1.375.044</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	629.345	649.089
Gasto diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	-	-
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	<u>629.345</u>	<u>649.089</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>1.774.831</u>	<u>2.024.133</u>

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de marzo de 2014 y 2013 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.03.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	9.139.552	10.650.448
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	<u>1.827.912</u>	<u>2.130.089</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	170.502	(25.368)
Efecto impositivo por cambio de tasa	-	-
Corrección monetaria (Patrimonio e Inversiones)	(408.288)	(72.101)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	184.705	(8.487)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(53.081)</u>	<u>(105.956)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>1.774.831</u>	<u>2.024.133</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>19,42%</u>	<u>19,01%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta al 31 de marzo de 2014 y 2013 es de 20%.



e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	837.639	-	907.186	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	1.263.033	1.488.853	1.484.976	1.511.961
Activos mantenidos para la venta	5.097	-	4.342	-
Pérdida Tributaria	1.791	-	-	-
Estimación de vacaciones	170.019	-	219.303	-
Ingresos anticipados	416.002	-	512.167	-
Beneficios post retiro	1.557.297	-	1.568.685	-
Indemnización años servicio	64.008	1.395	92.167	1.619
Estimación obsolescencia	7.557	-	7.230	-
Utilidad no realizada	8.627	-	8.718	-
Otros eventos	33.436	117.462	255.561	144.003
Totales	4.364.506	1.607.710	5.060.335	1.657.583

e.2) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	5.060.335	1.657.583	6.788.358	1.645.802
Estimación cuentas incobrables	(69.547)	-	47.809	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	(221.943)	(23.108)	(1.802.620)	98.154
Activos mantenidos para la venta	755	-	(349)	-
Pérdida Tributaria	1.791	-	(167)	-
Estimación de vacaciones	(49.284)	-	15.963	-
Ingresos anticipados	(96.165)	-	127.910	-
Beneficios post retiro	(11.388)	-	34.115	-
Indemnización años servicio	(28.159)	(224)	(3.495)	(7.151)
Estimación obsolescencia	327	-	(197)	-
Utilidad no realizada	(91)	-	(364)	-
Otros eventos	(222.125)	(26.541)	(146.628)	(79.222)
Movimiento del impuesto diferido	(695.829)	(49.873)	(1.728.023)	11.781
Totales	4.364.506	1.607.710	5.060.335	1.657.583



e.3) El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	5.060.335	1.657.583	6.788.358	1.645.802
Efectos en otros resultados integrales	(16.610)	-	104.855	-
Efectos en ganancia del período	(679.219)	(49.873)	(1.835.021)	11.781
Otros	-	-	2.143	-
Movimiento del impuesto diferido	(695.829)	(49.873)	(1.728.023)	11.781
Totales	4.364.506	1.607.710	5.060.335	1.657.583

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

10. Asociadas y negocios conjuntos

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la composición de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación es la siguiente:

31.03.2014												
RUT	Movimientos en inversiones Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2014	Aumentos y Disminuciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Deterioro de Valor	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento) (1)	31.03.2014 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	(1.621.801)		(769.543)			(13.685)	(10.414)	(2.415.443)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	(167.860)	166.368	(95.268)			(2.899)	(191.566)	(291.225)
Totales					(1.789.661)	166.368	(864.811)	-	-	(16.584)	(201.980)	(2.706.668)

31.12.2013												
RUT	Movimientos en inversiones Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2013	Aumentos y Disminuciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Deterioro de Valor	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	31.12.2013 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	230.408	-	(330.645)	-	-	11.680	(1.533.244)	(1.621.801)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	-	5.007	(26.402)	-	-	85	(146.550)	(167.860)
Totales					230.408	5.007	(357.047)	-	-	11.765	(1.679.794)	(1.789.661)

(1) Ajuste corresponde a efectos por el Mark to market de derivado de cobertura tomado por Eletrans S.A y Eletrans II S.A., con efectos en patrimonio en dichas Compañías.

Al 31 de marzo de 2014, Eletrans S.A., constituida en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 2x220 Kv Ciruelos – Pichirropulli y Nueva Línea 2x220 Kv Cardones - Diego de Almagro, presenta un patrimonio neto negativo ascendente a MUS\$8.765, por lo cual se procedió a discontinuar su registro bajo el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación (Ver Nota 3.5), constituyéndose la proporción patrimonial de la inversión en el rubro Otras provisiones no corrientes (Ver Nota 20).



Con fecha 19 de junio de 2013, se constituyó Eletrans II S.A., en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 1x220 Kv A.Melipilla – Rapel y Nueva Línea 2x220 kv Lo Aguirre – A.Melipilla. El capital de Eletrans II S.A. asciende a MUS\$1.000, del cual Chilquinta Energía S.A. y SAESA S.A. participan en un 50% cada una. Al 31 de marzo de 2014, la Sociedad presenta un patrimonio neto negativo ascendente a MU\$1.057 (Ver Nota 20).

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Licencias de software (1)	10.347.172	9.803.562
Servidumbres (2)	10.166.895	10.166.895
Valorización clientes transferidos (3)	576.311	576.311
Normalización Medidores de Clientes (4)	610.778	610.778
Total Activos Intangibles (bruto)	21.701.156	21.157.546
Amortización Acumulada Licencias de Software	(8.642.710)	(8.398.414)
Amortización Normalización medidores	(58.704)	(53.615)
Total Activos Intangibles (neto)	12.999.742	12.705.517

(1) Ver Nota 3.6.3.

(2) Ver Nota 3.6.2.

(3) Ver Nota 3.6.4.

(4) Ver Nota 3.6.6.

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 36 meses, mientras que en el caso de normalización de medidores de clientes, corresponde a un promedio de 30 años.



El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres neto	Valorización clientes transferidos	Normalización Medidores de Clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2014		1.405.148	10.166.895	576.311	557.163	12.705.517
Movimientos	Adiciones	543.609				543.609
	Retiros	-				-
	Gasto por depreciación	(244.295)			(5.089)	(249.384)
	Otros incrementos (decrementos)					-
Total movimientos		299.314	-	-	(5.089)	294.225
Saldo Final al 31 de Marzo de 2014		1.704.462	10.166.895	576.311	552.074	12.999.742

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres neto	Valorización clientes transferidos	Normalización Medidores de Clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2013		884.961	10.166.895	576.311	577.522	12.205.689
Movimientos	Adiciones	1.423.030				1.423.030
	Retiros	(181)				(181)
	Gasto por depreciación	(902.662)			(20.359)	(923.021)
	Otros incrementos (decrementos)					-
Total movimientos		520.187	-	-	(20.359)	499.828
Saldo Final al 31 de Diciembre de 2013		1.405.148	10.166.895	576.311	557.163	12.705.517

El Directorio de la filial Casablanca Generación S.A., en su Sesión de Directorio celebrada con fecha 30 de enero de 2014, tomó conocimiento de una nueva oferta formal de compraventa de los activos mantenidos para la venta de parte de otros oferentes, con fecha 2 de enero de 2014, encontrándose vigente la autorización otorgada en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 4 de enero de 2013 para su enajenación, la cual, de acuerdo a lo resuelto por Directorio, es una oferta atractiva y se espera que la operación sea concretada durante el segundo semestre de 2014.

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.



12. Plusvalía

Los saldos corresponden a plusvalías obtenidas en transacciones de compras de acciones en entidades filiales para alcanzar el control, y de aquellos generados por el proceso de reestructuración del Grupo, realizados con anterioridad a la fecha de transición a NIIF.

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

RUT	Sociedad	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.925.150-7	Inversiones Sempra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A	102.249.807	102.249.807
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897
	Totales	<u>111.697.160</u>	<u>111.697.160</u>

De acuerdo con las estimaciones de la Administración del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las unidades generadoras de efectivo a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías, permiten recuperar su valor al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



13. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos - Bruto	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en Curso	30.059.357	32.200.816
Terrenos	3.401.637	3.401.638
Edificios	11.497.939	11.459.185
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	341.191.191	337.030.644
Maquinarias y Equipos	16.638.802	15.735.040
Otras Propiedades, Plantas y Equipos	1.215.249	982.127
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	404.004.175	400.809.450

Clases de Propiedades, Planta y Equipos - Neto	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en Curso	30.059.357	32.200.816
Terrenos	3.401.637	3.401.638
Edificios	4.379.210	4.389.375
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	176.702.464	174.884.259
Maquinarias y Equipos	5.718.326	5.136.470
Otras Propiedades, Plantas y Equipos	1.215.249	982.127
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	221.476.243	220.994.685

Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Edificios	7.118.729	7.069.810
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	164.488.727	162.146.385
Maquinarias y Equipos	10.920.476	10.598.570
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor	182.527.932	179.814.765

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es el siguiente:

Rubros	Años
Edificios	60
Redes de Transmisión, Distribución, Comercialización	36
Mobiliario, Accesorios y Equipos	14
Vehículos	6



La Compañía y sus filiales no poseen propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía y sus filiales han determinado que las propiedades, plantas y equipos no tienen deterioro, ya que se efectuaron los test establecidos en NIC 36.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, planta y equipo, por clases, al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Rubros		Construcciones en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público, Neto	Maquinarias y Equipos, Neto	Otras Propiedades, Plantas y Equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2014		32.200.816	3.401.638	4.389.375	174.884.259	5.136.470	982.127	220.994.685
Cambios	Adiciones	2.931.731	-	38.754	3.683.257	919.874	-	7.573.616
	Retiros	(5.073.190)	-	-	(31.455)	(442)	-	(5.105.087)
	Gasto por Depreciación	-	-	(48.919)	(1.813.318)	(337.576)	-	(2.199.813)
	Otros Incrementos (Decrementos)	-	-	-	(20.279)	-	233.121	212.842
Total Cambios		(2.141.459)	-	(10.165)	1.818.205	581.856	233.121	481.558
Saldo Final al 31 de Marzo de 2014		30.059.357	3.401.638	4.379.210	176.702.464	5.718.326	1.215.248	221.476.243

Rubros		Construcciones en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público, Neto	Maquinarias y Equipos, Neto	Otras Propiedades, Plantas y Equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2013		31.686.495	3.282.332	3.262.737	164.569.473	4.734.393	1.058.169	208.593.599
Cambios	Adiciones	19.487.859	119.306	1.306.321	17.068.366	1.745.067	-	39.726.919
	Retiros	(18.973.538)	-	-	(68.142)	(42.410)	-	(19.084.090)
	Gasto por Depreciación	-	-	(179.683)	(6.583.136)	(1.300.580)	-	(8.063.399)
	Otros Incrementos (Decrementos)	-	-	-	(102.302)	-	(76.042)	(178.344)
Total Cambios		514.321	119.306	1.126.638	10.314.786	402.077	(76.042)	12.401.086
Saldo Final al 31 de diciembre de 2013		32.200.816	3.401.638	4.389.375	174.884.259	5.136.470	982.127	220.994.685

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía y sus filiales no han efectuado capitalización de intereses, dado que financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos.



14. Activos y pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

a) Activos no corrientes disponibles para la venta

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Derechos de agua Río Mapocho	256.148	256.148
Construcciones en curso	268.668	268.668
Total activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	<u>524.816</u>	<u>524.816</u>

b) Pasivos no corrientes disponibles para la venta

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Derechos de agua Río Mapocho	256.148	256.148
Total pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	<u>256.148</u>	<u>256.148</u>

El Directorio de la filial Casablanca Generación S.A., en su Sesión de Directorio celebrada con fecha 30 de enero de 2014, tomó conocimiento de una nueva oferta formal de compraventa de los activos mantenidos para la venta de parte de otros oferentes, con fecha 2 de enero de 2014, encontrándose vigente la autorización otorgada en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 4 de enero de 2013 para su enajenación, la cual, de acuerdo a lo resuelto por Directorio, es una oferta atractiva y se espera que la operación sea concretada durante el segundo semestre de 2014.



15. Otros pasivos financieros corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligaciones con el público - bonos	1.944.355	767.944
Total otros pasivos financieros corrientes	1.944.355	767.944

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	1.944.355	767.944	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción corriente			4.700.000	1.944.355	767.944								

Con fecha 5 de noviembre de 2009, Chilquinta Energía S.A. materializó la colocación de Bonos por un total de UF 6.500.000.

Los costos de colocación de dichos bonos, se están amortizando en el período de vigencia de esta deuda, de acuerdo al método de la tasa de interés efectiva.

Con fecha 31 de mayo de 2013, se efectuó el rescate y prepago anticipado del 100% de la línea de bonos Serie A, correspondiente a 1.800.000 UF de capital nominal, más intereses devengados a la fecha de pago, equivalentes a M\$41.291.056. De esta forma, solo queda vigente, al 31 de marzo de 2014, la deuda asociada a la línea de bonos Serie B, por un valor de 4.700.000 UF de capital nominal.



16. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreeedores comerciales	33.233.937	32.927.301
Otras cuentas por pagar	7.526.225	8.293.403
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	40.760.162	41.220.704

Acreeedores comerciales	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía	27.074.665	23.979.885
Otras acreeedores comerciales	6.159.272	8.947.416
Total acreeedores comerciales	33.233.937	32.927.301

El período medio para el pago a acreeedores comerciales y otros acreeedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

17. Otras provisiones corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Otras provisiones corrientes	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión de Juicio Quiebra Inverlink (1)	3.002	1.003.842
Total Otras provisiones corrientes a corto plazo	3.002	1.003.842

(1) Al 31 de diciembre de 2013 se presenta una provisión por M\$1.003.842, en función de demanda legal contra la Compañía, realizada por la Corporación de Fomento de la Producción, en relación con la Quiebra de Inverlink (Ver Nota 33). En esta demanda se pretende la restitución del dinero, fundado en que ese mismo dinero fue sustraído previamente por Inverlink a la Corfo, por lo que Chilquinta Energía S.A. se habría aprovechado del dolo ajeno.

Con fecha 30 de septiembre de 2013, la Corte Suprema acogió parcialmente el recurso de Casación interpuesto, confirmando la sentencia de primera instancia, con declaración de que se deberá restituir la suma de M\$1.000.840 reajustada conforme con la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor desde la fecha en que la presente sentencia adquiera el carácter de firme o ejecutoriada y hasta su pago efectivo, más los intereses corrientes que devengue la suma antes señalada, desde que el deudor incurra en mora hasta que se verifique el pago ordenado.

Con fecha 22 de enero de 2014 quedó firme la sentencia condenatoria recaída en el Juicio “Corfo con Chilquinta Energía S.A.”, por lo cual la Compañía procedió a reintegrar el monto de M\$1.000.840 con dicha fecha.



El movimiento de las provisiones es el siguiente:

Movimiento de las provisiones	Provisión por reclamaciones legales M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	1.003.842	1.003.842
Provisiones utilizadas o ajustadas	(1.000.840)	(1.000.840)
Saldo final al 31 de marzo de 2014	3.002	3.002

18. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Uso de instalaciones	-	10.252
Garantías futuros consumos	309.853	281.385
Ingresos por servicios diferidos (1)	1.674.947	2.033.147
Otros ingresos anticipados	519.922	553.109
Garantías por arriendos	680	672
Total otros pasivos no financieros corrientes	<u>2.505.402</u>	<u>2.878.565</u>

(1) **Ingresos por servicios diferidos:** Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.



19. Otros pasivos financieros no corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligaciones con el público - bonos	110.504.463	109.105.610
Total otros pasivos financieros no corrientes	110.504.463	109.105.610

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción no corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	110.504.463	109.105.610	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción no corriente			4.700.000	110.504.463	109.105.610								

El detalle de la información relacionada con la emisión de bonos, se encuentra revelada en Nota 15.



El detalle de la obligación con el Público (bonos), según vencimiento, al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Vencimiento					Total monto
Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	
UF	UF	UF	UF	UF	UF

Bonos serie B

Intereses	98.836	98.836	395.344	395.344	2.372.074	3.360.434
Capital	-	-	-	-	4.700.000	4.700.000
Total serie B	98.836	98.836	395.344	395.344	7.072.074	8.060.434



20. Otras provisiones no corrientes

El monto registrado en este rubro, corresponde al reconocimiento de la participación proporcional en Eletrans S.A. y Eletrans II S.A. al 31 de marzo de 2014, sobre sus déficits patrimoniales a dicha fecha. El monto registrado, asciende a M\$2.415.443 y M\$291.225 respectivamente (Ver Nota 10).

21. Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Pensión complementaria	4.827.189	4.877.007
Indemnización por años de servicios	3.237.830	3.217.148
Beneficios por tarifa eléctrica	888.014	895.470
Beneficios médicos	1.352.747	1.352.410
Total provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	10.305.780	10.342.035

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	10.342.035	10.831.721
Aumento provisión	12.005	511.985
Disminución por pagos	(48.260)	(283.135)
Traspaso porción corriente	-	(718.536)
Saldo final	10.305.780	10.342.035

Los principales supuestos utilizados en los cálculos actuariales de las obligaciones del plan de beneficios definidos en los convenios colectivos, han sido los siguientes:

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 % real.
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 3,75% real: La Compañía aplica como criterio la utilización de la tasa de deuda de largo plazo asociada a la TIR media de mercado de bonos de empresas en UF, para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la tasa de mercado.
- ✓ La edad de retiro "normal" es a los 65 años para los hombres y a los 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la Superintendencia de Valores y Seguros para los seguros de vida no previsionales y para los seguros previsionales (RV 2009 para hombres y mujeres).
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro, beneficios médicos y tarifa eléctrica.



Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligación al inicio del año	10.342.035	10.831.721
Costo por interés	84.475	324.610
Costo del servicio	(72.470)	132.406
Pagos	(48.260)	(283.135)
Variación actuarial por cambio de tasa desde 2,75% a 3,75%	-	(39.443)
Variación actuarial por experiencia	-	86.350
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	-	8.062
Traspaso Porción Corriente	-	(718.536)
	<u>10.305.780</u>	<u>10.342.035</u>

Cabe hacer notar que, referido al costo, el aumento de un punto porcentual en las tasas de crecimiento asociadas a: salarios, pensiones y beneficios, tiene un efecto de M\$779.858 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción, tiene un efecto de rebaja de M\$691.263.

La conciliación entre la provisión actuarial calculada y la provisión de beneficios post jubilatorios e indemnizaciones por años de servicios reconocidas en el estado de situación financiera consolidado intermedio al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	11.024.316	11.060.571
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	<u>(718.536)</u>	<u>(718.536)</u>
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida	<u>10.305.780</u>	<u>10.342.035</u>

22. Instrumentos derivados

La Compañía y sus filiales, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 24.2, realizan contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), producto de obligaciones existentes en monedas distintas al peso. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Al 31 de marzo de 2014 Chilquinta Energía S.A. no registra instrumentos de cobertura dólar a pesos.

A 31 de diciembre de 2013, la Compañía y sus filiales han clasificado todos sus instrumentos derivados como "coberturas de flujos de caja".



El detalle de los instrumentos de cobertura al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, que recoge la valorización de los instrumentos a dichas fechas, los cuales se incluyen dentro de los rubros “Otros Activos Financieros” y “Otros Pasivos Financieros”, según corresponda, es el siguiente:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Activos de cobertura				
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja (posición neta)	-	-	232.430	-
Totales	-	-	232.430	-

El efecto del derivado al 31 de marzo y 31 de diciembre del 2012 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Porción efectiva del derivado (en otros resultados integrales)	-	(83.050)
Porción inefectiva del derivado (en resultados del año)	-	315.480
Totales	-	232.430

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales es el siguiente:

Instrumento de cobertura	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura
Forwards vencimiento 31-01-2014	-	232.430	Obligaciones financieras con partes relacionadas	Tipo de cambio	Flujo de caja
Totales	-	232.430			

Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

- 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 valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización se ha determinado en base al nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

Valor justo de los activos y pasivos del Grupo medidos a valor justo en forma recurrente

Algunos de los activos y pasivos financieros del Grupo son medidos a valor justo al cierre de cada periodo de reporte. La siguiente tabla proporciona información acerca de cómo los valores justos de activos y pasivos financieros son determinados (en particular la técnica (s) de valuación e inputs utilizados).

Activo financiero / Pasivo financiero	Valor justo al 31.03.2014	Valor justo al 31.12.2013	Jerarquía de valor	Técnicas de valuación e inputs claves	Inputs no observables significativos	Relación de inputs no observables con valor justo
	MUS\$	MUS\$				
Contratos de forward de moneda unidad de fomento / dólar						
Activos (opción neta)	-	232.430	Categoría 2	Flujo de caja descontado. Los flujos de caja futuros son estimados basados en los tipos de cambio futuros (desde tipos de cambio observables al cierre del periodo de reporte) y contratos forward de tipo de cambio, descontados a una tasa que refleja el riesgo de crédito de diversas contrapartes.	No aplica	No aplica



23. Valor justo de instrumentos financieros

a) A continuación se resumen los valores justos o razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera:

	31.03.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Activos financieros				
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	866.838	866.838	2.249.005	2.249.005
Instrumentos de renta fija	8.902.197	8.902.197	1.860.279	1.860.279
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	57.658.480	57.658.480	56.987.333	56.987.333
Derivados de cobertura:				
Otros activos financieros corrientes	-	-	232.430	232.430

	31.03.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Pasivos financieros				
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Otros pasivos financieros - bonos y préstamos bancarios (1)	112.448.818	123.004.204	109.873.554	116.578.094
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	40.760.162	40.760.162	41.220.704	41.220.704
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	22.937.363	22.937.363	22.360.714	22.360.714

(1) El detalle del valor razonable o justo medidos bajo la categorización denominada Nivel 2 al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	Valor razonable medido utilizando Nivel 2			
	2014		2013	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Bono Serie B				
Corto Plazo	(1.944.355)	(1.944.355)	(767.944)	(767.944)
Largo Plazo	(110.504.463)	(121.059.849)	(109.105.610)	(115.810.150)
Total Serie B	(112.448.818)	(123.004.204)	(109.873.554)	(116.578.094)
Obligaciones con el público - bonos	(112.448.818)	(123.004.204)	(109.873.554)	(116.578.094)
Otros activos financieros corrientes	-	-	232.430	232.430
Totales netos	(112.448.818)	(123.004.204)	(109.641.124)	(116.345.664)

(1) Al 31 de marzo de 2014 no presenta activos y pasivos por instrumentos derivados. Al 31 de diciembre de 2013, los activos por instrumentos derivados se presentan netos de pasivos por el mismo concepto.



b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo:

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Depósitos a plazo, pactos y fondos mutuos de renta fija: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, por lo que es una buena aproximación a su valor justo tomando en cuenta que son operaciones cuyo plazo máximo de rescate son a 90 días.
- 2) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 3) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 4) Otros pasivos financieros: el valor justo de la deuda correspondiente a la emisión de bonos, ha sido determinada utilizando para ello la tasa de interés de mercado a la fecha de cierre de los estados financieros.
- 5) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 6) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 7) Derivados de cobertura: Los forward en moneda extranjera son contabilizados a su valor de mercado. Estos son valorizados utilizando las cotizaciones de tasas de cambio forward derivadas de las curvas forwards, determinadas por un proveedor independiente de precios, aplicados al plazo remanente a la fecha de extinción del instrumento (Ver Nota 22).

24. Gestión de riesgo

La Compañía y sus filiales eléctricas participan del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía y sus filiales son los siguientes:



24.1. Riesgo regulatorio

24.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004 y 2005, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

24.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2012. La publicación del decreto fue en abril de 2013 y su aplicación fue retroactiva desde noviembre 2012. Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia será a contar de la fecha de publicación.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años y son determinadas con un desfase de 2 años respecto de las tarifas de distribución. El nuevo Decreto de Tarifas fue publicado en abril de 2013 y tendrá una aplicación retroactiva desde enero de 2011, a la fecha no se han publicado los decretos que permiten efectuar la reliquidación pendiente, acumulando un período superior a 39 meses.

24.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

24.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

El actual suministro está vinculado a tres procesos de licitación llevados a cabo en el año 2006, 2008 y 2010, para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante. En el primero cerró tres contratos por un tercio de la demanda total esperada en ese año, en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024, y en el segundo por los otros dos tercios en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2023.

En el año 2010, se llamó a licitación para los crecimientos desde el año 2013 en adelante, cerrando 8 contratos adicionales, todos con vigencia hasta el año 2026.



En el año 2011 fueron adjudicados contratos de suministro de energía para clientes regulados, estructurados en 3 bloques, por períodos de 14 años, 13 años y 12 años de vigencia, respectivamente.

En el año 2013 fueron adjudicados 2 bloques de suministro que dieron origen a dos contratos, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2024.

24.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

En noviembre de 2013, Endesa y Eléctrica Panguipulli (Enel) se adjudicaron parcialmente los nuevos contratos de suministro licitados por la autoridad y las distribuidoras eléctricas para el período 2013-2024. La Licitación contemplaba unos 5.000 gigawatt/hora anuales, los que irán entrando de manera escalonada al SIC en los próximos años. Las generadoras presentaron ofertas por el 78% de la energía en este proceso, por 39 bloques de un total de 50. Adicionalmente se trabaja en 3 procesos de Licitación SIC 2013/03 que contempla el período 2014-2025, el proceso SIC 2013/02 para el período 2016-2018 y el proceso SIC 2014/01 que contemplará energías a partir del 2019.

24.2. Riesgo financiero

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía mantiene saldos mínimos en dólares estadounidenses en cuentas corrientes bancarias, por lo que no tiene exposición al riesgo de tipo de cambio de manera significativa.

Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía mantuvo saldos por pagar en dólares americanos con entidades relacionadas (Sempra Chile S.A.), por un monto de M\$3.180.675 (Ver Nota 7 b), en virtud de préstamo obtenido para financiar una porción del prepago de la Serie A de la línea de bonos emitida el año 2009, efectuado con fecha 31 de mayo de 2013. Dada la moneda de denominación de dicho préstamo, la Administración de la Compañía decidió ejecutar operaciones de cobertura para mitigar los riesgos cambiarios de las cuentas por pagar con entidades relacionadas. En este sentido, se suscribieron contratos de derivados de cobertura de flujos de caja (forward) por la totalidad de la deuda suscrita, más intereses. El saldo en cuestión fue amortizado en enero de 2014, liquidándose en dicho momento los instrumentos derivados relacionados.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía no presenta deudas denominadas en monedas extranjeras.

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado. La Compañía no está afecta a este riesgo de tasa de interés, debido a que la emisión de deuda asociada a la línea de bonos fue a tasa fija hasta el vencimiento.

Por otro lado, si bien el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, este costo es traspasado a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales eléctricas es mínimo.

24.2.1. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:



a) Activos financieros - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes bancarias nacionales e internacionales, e inversiones en entidades financieras de primera línea y basados en una política de colocación de diversificación de riesgo, según las clasificaciones de crédito de clasificadoras de riesgo internacionales vigentes en la Compañía.

b) Deudores por ventas – En lo referente al riesgo de crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. En el caso de la distribución de energía, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de la Compañía ante incumplimientos de parte de los clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente. Lo anterior facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito que, por cierto, también es limitado.

24.2.2. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Los flujos, antes mencionados, son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada periodo. Al 31 de marzo de 2014 la Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalente al efectivo de M\$9.769.035. Al 31 de diciembre de 2013 el saldo fue de M\$4.109.284.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para hacer frente a las obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía.

24.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en los precios antes mencionado, están incluidos como indexadores en los polinomios tarifarios y, por tanto, son transferidos a la tarifa final que se cobra a los clientes.

24.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estos son traspasados a las tarifas que se cobran a los clientes.

25. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales, disponen de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.



Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

26. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social de Chilquinta Energía S.A, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$114.496.269 y está representado por 1.915.720 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

La totalidad de las acciones en que se divide el capital de la Compañía, no se encuentran inscritas en el Registro de Valores, por lo que, de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores, no corresponde entregar el detalle de las transacciones en los términos exigidos por el numeral 12) del punto C.2. de la Sección II de la Norma de Carácter General N°30 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2013.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del año, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2014:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2014, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendo, destinando las utilidades del ejercicio 2013 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.

Año 2013:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2013, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendo, destinando las utilidades del ejercicio 2012 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.



d) Otras reservas

Al 31 de marzo de 2014 las otras reservas por (M\$2.336.319) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por (M\$16.584)
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.581.272), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
5. Ajuste por efectos de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta por (M\$201.975).
6. Ajuste por efecto de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Forward tomado por Chilquinta Energía S.A., asociado a las obligaciones de ésta por M\$66.440.
7. Reconocimiento de efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por (M\$352.977), por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.

Al 31 de diciembre de 2013 las otras reservas varias por (M\$2.184.200) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por M\$11.765.
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.584.343), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
5. Ajuste por efectos de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta por (M\$1.679.794).
6. Ajuste por efecto de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Forward tomado por Chilquinta Energía S.A., asociado a las obligaciones de ésta por (M\$66.440).
7. Reconocimiento de efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por (M\$352.977), por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.
8. Otros ajustes por M\$3.071.



El movimiento de las otras reservas al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$	31.03.2013 M\$
Saldo al comienzo del año	(2.184.200)	(96.759)	(96.759)
Efectos diferencia conversión inversiones moneda funcional dólares	(16.584)	11.765	(3.803)
Efectos de valorización de Mark to market - Cross Currency Swap tomados por las asociadas Eletrans S.A. y Eletrans II S.A.	(201.975)	(1.679.794)	-
Efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.		(352.977)	-
Efectos de valorización de Mark to market - Cross Currency Swap	66.440	(66.440)	(333.177)
Otras reservas		5	-
Total otras reservas	<u>(2.336.319)</u>	<u>(2.184.200)</u>	<u>(433.739)</u>

e) Participaciones no controladoras

Disminución en el patrimonio: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las entidades filiales consolidadas.

f) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

g) Ganancias acumuladas

El movimiento del rubro Ganancias acumuladas al 31 de marzo de 2014 y 31 de marzo de 2013 es el siguiente:

	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$	31.03.2013 M\$
Saldo inicial	98.834.117	64.515.797	64.515.797
Resultado integral	6.930.725	34.572.709	8.288.553
Provisión dividendo mínimo legal	(2.079.221)	(10.371.813)	(2.486.569)
Reverso política de dividendo período anterior		10.117.424	-
Total ganancias acumuladas	<u>103.685.621</u>	<u>98.834.117</u>	<u>70.317.781</u>



27. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Ventas de energía	74.038.541	67.517.598
Otras ventas		
Ventas retail	160.592	255.494
Riego tecnificado	119.935	329.008
Servicio internet	108.358	116.502
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	1.409.041	1.304.081
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	287.130	300.086
Alumbrado público	166.686	253.751
Corte y reposición	387.944	356.667
Peajes y transmisión	818.449	207.846
Otras prestaciones	394.565	592.925
Total de ingresos de actividades ordinarias	77.891.241	71.233.958

28. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Apoyos en postación	312.371	346.492
Intereses sobre facturación	564.123	655.276
Intereses venta retail	15.564	51.990
Otros ingresos de operación	73.660	71.092
Otros servicios	14.881	13.089
Total otros ingresos	980.599	1.137.939



29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Depreciación	2.199.813	1.947.146
Amortización	<u>249.384</u>	<u>242.785</u>
Total depreciación y amortización	<u><u>2.449.197</u></u>	<u><u>2.189.931</u></u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

30. Otros gastos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014 M\$	01.01.2013 31.03.2013 M\$
Apoyos en postación	(8.682)	(1.597)
Servicios a terceros	<u>(20)</u>	<u>(11.602)</u>
Total otros gastos, por función	<u><u>(8.702)</u></u>	<u><u>(13.199)</u></u>



31. Otras ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 31.03.2014	01.01.2013 31.03.2013
	M\$	M\$
Intereses varios	21.016	63.793
Resultado neto servicios a terceros	21.634	21.089
Resultado neto en venta de propiedad, planta y equipo	563	622
Resultado neto arriendos percibidos	27.962	93.874
Ingresos diferidos	8.261	8.261
Indemnizaciones por daños a instalaciones	27.254	18.622
Aportes no reembolsables	121.632	147.781
Amortización gastos habilitación oficinas	(7.680)	(36.193)
Deudores incobrables ajenos giro	(10.068)	(24.376)
Gastos de Investigación desarrollo	(5.286)	(139.795)
Otras ganancias (pérdidas)	14.462	32.595
Total otras ganancias (pérdidas)	<u>219.750</u>	<u>186.273</u>

32. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de ingresos y costos financieros y los resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio al 31 de marzo de 2014 y 2013 es el siguiente:

Ingresos financieros	01.01.2014 31.03.2014	01.01.2013 31.03.2013
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	<u>107.037</u>	<u>348.215</u>
Total ingresos financieros	<u>107.037</u>	<u>348.215</u>
Costos financieros	01.01.2014 31.03.2014	01.01.2013 31.03.2013
	M\$	M\$
Obligaciones con el público	(1.184.588)	(1.457.985)
Obligaciones garantizadas	(4.675)	(1.615)
Otras obligaciones	<u>(202.539)</u>	<u>(113.854)</u>
Total costos financieros	<u>(1.391.802)</u>	<u>(1.573.454)</u>
Resultado por unidades de reajuste	<u>(1.463.491)</u>	<u>(263.815)</u>
Diferencias de cambio	<u>7.422</u>	<u>(2.294)</u>



33. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Chilquinta Energía y sus filiales.

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se han constituido provisiones por este concepto, informados en Nota 17.

A continuación se detallan las contingencias por Compañía:

Chilquinta Energía S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía, al 31 de marzo de 2014, son los siguientes:

1. Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.

Demandante : **Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 6° Juzgado Civil de Santiago
Rol : **536-2004**
Materia : Demanda revocatoria especial de la Ley de Quiebra.
Cuantía : \$ 1.000.000.000

Observación :

El Síndico de la quiebra demanda a Chilquinta Energía S. A. a fin de que se declare nulo e inoponible a la masa de acreedores el pago efectuado a Chilquinta Energía S.A. por Inverlink Corredores de Bolsa, dentro del periodo de cesación de pagos, ascendente a \$ 1.000.000.000. La defensa de la empresa alegó la incompetencia del Tribunal y la nulidad de la notificación de la demanda y respecto al fondo, se sostendrá, entre otros argumentos, que esta operación se trata de un Pacto de retroventa de instrumentos financieros y que Chilquinta al recibir anticipadamente la inversión restituyó los tres depósitos a plazo y el pagaré del Banco Central a Inverlink por lo que esta última no sufrió "disminución de su patrimonio", supuesto indispensable de la acción revocatoria concursal deducida.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotado el periodo de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba.

Asimismo, en el 3° Juzgado Civil de Valparaíso se presentó otra demanda en contra de Chilquinta para obtener también la devolución de la misma suma de dinero invertida y luego rescatada de la firma "Inverlink". En esta demanda se pretende ahora la restitución del dinero, fundado en que ese mismo dinero fue sustraído previamente por Inverlink a la Corporación de Fomento de la Producción, por lo que Chilquinta se habría aprovechado del dolo ajeno.

Con fecha 31 de agosto de 2011 se dictó sentencia que acoge la demanda de Corfo y condena a Chilquinta a pagar la suma de \$1.000.840.000, más reajustes conforme a la variación del IPC e intereses corrientes desde el 07.02.2003, más las costas. Se apeló de la sentencia. Con fecha 15 de marzo de



2012 se efectuó la vista de la causa. Con fecha 15 de mayo de 2012, la Corte de Apelaciones rechazó las excepciones de prescripción y de litis pendencia y confirmó la sentencia de primera instancia. Con fecha 02 de junio de 2012 Chilquinta presentó recurso de casación. Con fecha 30 de septiembre de 2013, la Corte Suprema acogió parcialmente el recurso de Casación interpuesto, confirmando la sentencia de primera instancia, **con declaración** de que se deberá restituir la suma de \$1.000.840.000 reajustada conforme con la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor desde la fecha en que la presente sentencia adquiera el carácter de firme o ejecutoriada y hasta su pago efectivo, más los intereses corrientes que devengue la suma antes señalada, desde que el deudor incurra en mora hasta que se verifique el pago ordenado. A la espera de que la sentencia quede ejecutoriada.

Con fecha 22 de enero de 2014 se dictó la resolución que decreta el “cúmplase” en la causa, fecha desde la cual debe entenderse ha quedado firme o ejecutoriada la sentencia condenatoria. El pago de la suma de \$1.000.840.000 se efectuó con la misma fecha. Actualmente se está discutiendo la procedencia de las costas del juicio.

2. Ahumada y otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : **Ana Ahumada Guajardo y Otros**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 4º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **1986-2008**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$5.865.158.581.-

Observación :

Un total de 90 comerciantes y habitantes de la calle Serrano demandan a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que sean ambas empresas condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$6.563.924.218.- a título de indemnización de perjuicios materiales y morales por los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

3. Ibarra y Otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : **Marcela Ibarra Lafuente y Otros**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 5º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **3183-2008**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$889.049.960.-

Observación :

Se demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., solicitando sean condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$889.049.960, a título de indemnización de perjuicios materiales y morales que tendrían como causa los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle. El monto total demandado comprende la suma de \$106.649.960 por daño emergente, la suma de \$182.400.000 por lucro cesante y la suma de \$600.000.000 por daño moral. Los demandantes son Marcela Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge Arturo Garretón Pardo; Ana María Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge John Byrne Pope; y Carmen Lafuente Córdova, patrocinados por los abogados Waldo del Villar y Claudio Cereceda. Alegan que son propietarias del inmueble ubicado en calle Serrano N° 398, Valparaíso, donde funcionaba el establecimiento comercial denominado “Botonería Ibarra” y que, a raíz de la explosión ocurrida en calle Serrano el 3 de febrero de 2007, habrían sufrido daños materiales y morales.



ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba. Esta causa se acumuló a la causa “Consolaro con Chilquinta y Otra”, Rol 4640-2008 del 5° Juzgado Civil, conjuntamente con la causa “Bustamante con Chilquinta y Otra”, Rol 4083-2010 del 2° Juzgado Civil de Valparaíso.

4. Juicio “Consolaro Mino Maria Luisa con Chilquinta Energía S.A. y Otro (Gasvalpo)”

Demandante : **Consolaro Mino Maria Luisa**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A**
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **4640-08**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 1.395.214.550

Observación :

La propietaria del inmueble ubicado en la calle Serrano demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que sean ambas empresas condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$1.395.214.550, correspondiente a \$321.344.550 por daño emergente, la suma de \$ 53.400.000 por concepto de lucro cesante y la suma de \$ 1.000.000.000.- por concepto de daño moral, a raíz de los hechos acaecidos el 03 de febrero de 07.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba. A esta causa se acumuló la causa “Ibarra con Chilquinta”, Rol 3183-2008 del 5° Juzgado Civil de Valparaíso y la causa “Bustamante con Chilquinta y Otra”, Rol 4083-2010 del 2° Juzgado Civil de Valparaíso. También se solicitó acumular a esta causa, el juicio “Saba con Chilquinta”, Rol 4966-2010, del 5° Juzgado Civil. Se encuentra pendiente la resolución de la acumulación. Con fecha 23.11.2012 el tribunal decretó una medida precautoria de retención de fondos en cuentas corrientes de las demandadas, hasta por la suma de \$845.340.996. Esta medida se alzó el día 26.11.2012. Los demandantes apelaron en contra del alzamiento. El Tribunal citó a las partes a un comparendo de conciliación y propuso bases de arreglo.

5. Juicio “Altamirano Ovando, Rosa y Otros con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Gasvalpo, Luis Kipreos Almallotis)”

Demandante : **Rosa Altamirano Ovando y otros.**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Gasvalpo S.A y Luis Kipreos Almallotis**
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **22-2010**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 2.411.030.541.-

Observación :

Rosa Altamirano Ovando y otras 68 personas, en su calidad de comerciantes y dependientes de establecimientos comerciales que alegan fueron afectados por la explosión de calle Serrano del 03.02.2007, demandan daño emergente por \$1.026.327.389; lucro cesante por \$564.703.152; pérdida de chance por \$152.957.400 (en subsidio del lucro cesante) y \$820.000.000 por daño moral, más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.



6. Araya Sánchez, Mercedes y Otros con Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)

Demandante : **Araya Sánchez, Mercedes y Otros**
Demandado : **Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)**
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Viña de Mar
Rol : **493-2005**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$380.000.000.-

Observación :

El día 13.10.2004 don Alejandro Saavedra Araya, repartidor del establecimiento de Tele Pizza sufrió un accidente que le costó la vida al colisionar la motocicleta que conducía con la camioneta de propiedad de un contratista de Chilquinta. Los demandantes son los padres y dos hermanos del occiso.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se dictó sentencia que acoge parcialmente la demanda y condena a los demandados: Juan Mondaca Osorio (chofer), sociedad Transporte y Turismo Zamora E Hijos Ltda. (Propietaria del vehículo y empleadora del chofer), don Héctor Zamora Pelayes (socio de la sociedad) y a Chilquinta Energía S.A., a pagar solidariamente la suma de \$50.300.000. Chilquinta apeló de la sentencia. Causa en la Corte de Apelaciones.

7. Ampuero Valladares, Pedro con Gasvalpo S.A. y Otra

Demandante : **Ampuero Valladares, Pedro**
Demandados : **Gasvalpo S.A. y Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 4° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **117-2011**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 2.814.979.000.-

Observación :

Pedro Ampuero Valladares demanda en su calidad de dueño del establecimiento comercial denominado "Confecciones P y T", que funcionaba en el inmueble de calle Serrano N° 392, Valparaíso, el cual resultó destruido a raíz de la explosión ocurrida el 3 de febrero de 2007.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

8. Contreras y otros con Chilquinta Energía S.A.

Demandantes : **Contreras Figueroa, Renato Amado y Otros**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **520-2011**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$ 175.000.000.-

F. Ingreso : 01.02.2011

F. Notificación : 01.02.2011

Observación :

El demandante y otras 4 personas imputan responsabilidad civil solidaria a las demandadas por los perjuicios que habría sufrido a consecuencia de la explosión y posterior incendio ocurrido en la calle Serrano el día 3 de febrero de 2007. Alegan que vivían en el sector de calle Serrano y que a raíz de la explosión perdieron las condiciones de vida existentes. Demandan la suma de \$35.000.000 cada uno por concepto de daño moral.



ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. Para conciliación.

9. Curti y Otros con Empresa de Gas de la V Región y Otra.

Demandante : María Manfroni y Otros
Demandados : **Gasvalpo S.A. y Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **199-2011**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 1.131.787.639
F. Ingreso : 14.01.2011
F. Notificación : 31.01.2011

Observación :

Demanda interpuesta por Luis Arnaldo Curti Garnese, quien representa judicialmente a María Manfroni y otras 3 personas, todos con domicilio en Roma, Italia, por indemnización de perjuicios contra Chilquinta y Gasvalpo, a causa de la explosión ocurrida el 3 de febrero de 2007 en calle Serrano. Producto de la explosión -sostiene la actora- se inició un incendio que afectó a varios inmuebles, incluyendo el bien raíz de propiedad de los demandantes ubicado en calle Serrano 400 a 402, la cual fue totalmente destruida. El bien raíz mencionado estaba destinado a dos locales comerciales para arriendo de sus dependencias y se encontraban vigentes dos contratos de arrendamiento. Los rubros demandados son: 1) Por daño emergente: 4580 UF, equivalentes al 13 de enero 2011 a \$98.307.639; 2) Por lucro cesante: \$14.880.000 (por rentas de arrendamiento devengadas hasta la interposición de la demanda) y \$18.600.000 (más las rentas que se devengarán a futuro mientras dure la tramitación del juicio y la reconstrucción del inmueble). Total = \$33.480.000, equivalentes a 1.559,781 UF, y, 3) Por daño moral: \$1.000.000.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

10. Herrera Rodríguez y Otros con Chilquinta Energía S.A.

Demandante : **José Herrera Rodríguez y Otros**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A. y Manuel Delgado Fernández**
Tribunal : 1° Juzgado de Letras de Los Andes
Rol : **345-2011**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$150.000.000.-
F. Ingreso : 23.03.2011
F. Notificación : 11.05.2011

Observación :

José Tomás Herrera Rodríguez, su cónyuge y 4 hijas demandan a Chilquinta y a don Manuel Delgado y solicitan se les condene al pago de la suma total de **\$ 150.000.000.-** por daño moral (\$50.000.000 para el Sr. Herrera y \$20.000.000 para los restantes demandantes). La demanda se funda en el hecho que el 19.12.2010 José Herrera subió a un poste de alumbrado público para colocar adornos navideños en la piola de acero que sostiene los cables telefónicos apoyados en la postación. En esas circunstancias recibió una descarga eléctrica que le provocó lesiones.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se dictó sentencia que rechaza la demanda. La sentencia ha quedado ejecutoriada.



11. Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Quillota

Demandante : **Chilquinta Energía S.A.**
Demandado : **Ilustre Municipalidad de Quillota**
Tribunal : 1º Juzgado de Letras de Quillota
Rol : **1064-2011**
Materia : Juicio ordinario de cobro de pesos
Cuantía : \$117.787.547
F. Ingreso : 18.08.2011
F. Notificación : 13.09.2011

Observación :

Se demanda el pago de los servicios prestados entre los meses de marzo de 2007 y noviembre de 2010 por Chilquinta a la Municipalidad en virtud de los contratos de mantenimiento de alumbrado público celebrados entre las partes.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

12. Ilustre Municipalidad de Quillota con Chilquinta Energía S.A.

Demandante : **Ilustre Municipalidad de Quillota**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 2º Juzgado de Letras de Quillota
Rol : **773-2011**
Materia : Juicio ordinario de cumplimiento de contrato e indemnización
Cuantía : Indeterminada
F. Ingreso : 22.08.2011
F. Notificación : 31.08.2011

Observación :

La Municipalidad alega que Chilquinta incurrió en incumplimiento de las obligaciones que le imponían los contratos de mantenimiento del alumbrado público, en cuya virtud Chilquinta prestó servicios entre los meses de marzo de 2007 y noviembre de 2010. Demanda el pago de multas y en subsidio indemnización de perjuicios, solicitando en ambos casos que la determinación del monto la haga el tribunal.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

13.- Castillo con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán)

Demandante : **Yissel Castillo Cabrera**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de San Antonio
Rol : **C-1588-2013**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$308.849.054.-
F. Ingreso : 21.10.2013
F. Notificación : 27.01.2014



Observación :

Con fecha 06 de julio de 2010 en el camino de tierra del Fundo La Boca sector Santa Gloria, Rocas de Santo Domingo muere don Rodemil Castillo producto de una descarga eléctrica a raíz del contacto directo con un cable energizado que obstaculizaba el trayecto de la máquina retroexcavadora que conducía y al intentar despejar la ruta de éste.

Doña Yissel Castillo Cabrera, hija de don Rodemil Castillo demanda a Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. (empleador) y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán (dueño del predio y de los árboles que cortaron el cable conductor) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de **\$308.849.054.-** Los rubros demandados son: 1) \$300.000.000 por daño moral; 2) \$8.849.054 por daño emergente.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Con fecha 27 de enero de 2014 se notifica la demanda mediante exhorto a Chilquinta Energía S.A. Pendiente la notificación de los demás demandados solidarios.

b) Otros compromisos

- La Compañía tiene contratos de compra de energía hasta el año 2026, que cubre la mayor parte de las necesidades de consumo para clientes regulados y libres de la Compañía.
- En Junta extraordinaria de accionistas de fecha 10 de octubre de 2012, se autorizó a la Compañía para constituirse en avalista, fiadora o codeudora solidaria de las obligaciones que ELETRANS S.A. asumirá frente a bancos comerciales en la obtención de las boletas de garantía por los montos, plazos y motivos asociados a las operaciones de dicha Compañía.
- La colocación de bonos Series A y B por un total de UF 6.500.000 realizada con fecha 5 de noviembre de 2009, y sobre la cual se efectuó el prepago de la Serie A con fecha 31 de mayo de 2013, ha generado para la Compañía y sus filiales estar sujetas a ciertas obligaciones, limitaciones y prohibiciones mientras no se haya pagado a los tenedores el total del capital e intereses de los bonos en circulación, referidas principalmente, pero no limitadas a, el envío de información financiera periódica, cumplimiento de indicadores financieros, mantención de adecuados sistemas de contabilidad, mantener seguros que protejan los activos fijos del emisor y sus filiales, transacciones con personas relacionadas, el otorgamiento de préstamos con terceros, la mantención de activos esenciales, etc. (Título III reglas de protección de los tenedores de bonos, cláusula 7ma. de los contratos de emisión de bonos Series A y B). A la fecha de emisión de los estados financieros consolidados intermedios se ha dado cumplimiento a estas obligaciones.

Por otra parte, y respecto al cumplimiento de indicadores financieros, la única restricción se refiere a que la Compañía deberá mantener al término de cada trimestre calendario un nivel de endeudamiento financiero a nivel consolidado, en que la relación Obligaciones financieras menos Caja dividido por la suma de Patrimonio total más Interés minoritario no sea superior a uno punto setenta y cinco veces. Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el nivel de endeudamiento financiero consolidado fue:



	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$	31.03.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	9.769.035	4.109.284	22.562.066
Obligaciones financieras:			
Corrientes	1.944.355	767.944	2.352.095
No corrientes	110.504.463	109.105.610	147.947.974
	<u>112.448.818</u>	<u>109.873.554</u>	<u>150.300.069</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	215.845.571	211.146.182	184.377.930
Participaciones no controladoras	11.567.922	11.252.557	11.381.310
Total patrimonio	<u>227.413.493</u>	<u>222.398.739</u>	<u>195.759.240</u>
Nivel de endeudamiento financiero consolidado (veces)	<u>0,45</u>	<u>0,48</u>	<u>0,65</u>

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

a) Juicios

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Energía de Casablanca S.A.

a) Juicios

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Energía de Casablanca S.A.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre 2013.

Luzlinares S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzlinares S.A., al 31 de marzo de 2014, son los siguientes:

1. Juicios Luzlinares S.A. con I. Municipalidad de Colbún

Se trata de la cobranza seguida en contra de la I. Municipalidad de Colbún por una deuda de suministro eléctrico, por un monto original de \$77.000.000 app. Se embargaron bienes respecto de los cuales la demandada alegó la inembargabilidad. Tribunal debe resolver sobre la embargabilidad de los bienes a fin de proceder a su posterior remate.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: La causa se encuentra en estado de dictarse sentencia sobre la inembargabilidad alegada. Existen conversaciones con la Municipalidad para la suscripción de un convenio de pago por la deuda en cobranza judicial.

2. Juicio Luzlinares con Martínez Baeza Rol 1.047

Se trata de una notificación de protesto de cheque, con el fin de preparar la vía ejecutiva, ya que este cliente dio orden de no pago a 2 cheques por un monto total de \$1.200.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Concluida gestión preparatoria. Para efectuar embargo con fuerza pública.

3. Juicio Luzlinares con Abuter Rol 1.047

Se trata de una demanda ejecutiva, por un monto que asciende a \$32.000.000. La demandada realizó un reconocimiento de deuda, convenio de pago y constitución de garantía (hipoteca), el cual no cumplió, por lo que fue demandada.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Embargado un bien raíz. Fracasaron conversaciones con la parte demandada para suscribir un convenio de pago con la garantía del inmueble embargado. Se solicitó remate del bien embargado.

4. Juicio Luzlinares S.A. con Comunicación Telefonía Rural S.A. (CTR S.A.)

Se trata de un juicio ejecutivo en contra de la sociedad CTR S.A., correspondiente a la deuda por servicios de apoyos, por un monto de UF 1.040,52, equivalentes al 14.11.2013 a \$24.165.036.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de notificación de la demanda y mandamiento y posterior embargo de bienes.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Luzparral S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzparral S.A., al 31 de marzo de 2014, son los siguientes:

1. Juicio Luzparral con Fuentes Poblete

Se trata de un juicio ordinario de cobro de pesos en el que se demanda al propietario del inmueble por la deuda de suministro eléctrico, que asciende a la suma de \$1.409.847. La deuda corresponde a los consumos eléctricos facturados en los meses de octubre, noviembre y diciembre del año 2006, los meses de enero, febrero, marzo, abril, octubre, noviembre y diciembre del año 2007 y los meses de enero, febrero, marzo, abril y octubre del año 2008.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: La causa se encuentra en estado de dictarse sentencia. Existen conversaciones para un posible acuerdo de pago.

2. Juicio Domínguez con Luzparral S.A.

Se trata de una demanda ordinaria presentada por doña Eulogia Domínguez Yrarrázaval quien reclama una indemnización de \$16.900.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de la poda y tala efectuada por Luzparral en un sector de su predio. La postura de la compañía es que la tala se hizo en cumplimiento de una obligación y el ejercicio de un derecho establecidos en la legislación eléctrica.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. Para recibir la causa a prueba.

3. Juicio Ortega con Luzparral S.A.

Se trata de una demanda ordinaria presentada por don José Ortega Alvial quien reclama una indemnización de \$15.500.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de una descarga eléctrica que argumenta sufrió el día 28.3.2012, en el sector denominado Talquita, mientras realizaba labores bajo la red eléctrica. Conforme a los antecedentes recopilados no existe responsabilidad de la empresa. Los conductores se encontraban a la altura reglamentaria. Atendida la cuantía demandada, en relación al deducible de la póliza, la defensa del juicio la ha asumido la asesoría legal de la empresa.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. Para recibir la causa a prueba.

4. Juicio Luzparral S.A. con Comunicación Telefonía Rural S.A. (CTR S.A.)

Se trata de un juicio ejecutivo en contra de la sociedad CTR S.A., correspondiente a la deuda por servicios de apoyos, por un monto de UF 644,90, equivalentes al 14.11.2013 a \$14.977.854.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de notificación de la demanda y mandamiento y posterior embargo de bienes.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Casablanca Generación S.A.

a) Juicios

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Casablanca Generación S.A..

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

34. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	9.742.292	4.003.909
	Dólares	26.743	105.375
Otros activos financieros corrientes	\$ No reajustables	-	232.430
Otros activos no financieros corrientes	\$ Reajustables	25.834	25.509
	\$ No reajustables	655.090	371.815
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	57.658.480	56.987.333
Inventarios	\$ No reajustables	254.774	267.930
Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	2.405.129	7.025.447
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	\$ No reajustables	524.816	524.816
Activos corrientes totales		<u>71.293.158</u>	<u>69.544.564</u>
Activos corrientes totales	\$ Reajustables	2.430.963	7.050.956
	\$ No reajustables	68.835.452	62.388.233
	Dólares	26.743	105.375
		<u>71.293.158</u>	<u>69.544.564</u>



Activos no corrientes	Moneda	31.03.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ Reajustables	221.076	249.703
	\$ No reajustables	243.349	268.543
	Dólares	755.351	712.614
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	12.999.742	12.705.517
Plusvalía	\$ No reajustables	111.697.160	111.697.160
Propiedades, planta y equipo	\$ No reajustables	221.476.243	220.994.685
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	4.364.506	5.060.335
Total de activos no corrientes		<u>351.757.427</u>	<u>351.688.557</u>
<hr/>			
Total de activos no corrientes	\$ Reajustables	221.076	249.703
	\$ No reajustables	350.781.000	350.726.240
	Dólares	755.351	712.614
		<u>351.757.427</u>	<u>351.688.557</u>
<hr/>			
Total activos	\$ Reajustables	2.652.039	7.300.659
	\$ No reajustables	419.616.452	413.114.473
	Dólares	782.094	817.989
		<u>423.050.585</u>	<u>421.233.121</u>



Pasivos corrientes	Moneda	31.03.2014		31.12.2013	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
		M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Reajustables	1.944.355	-	-	767.944
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	40.760.162	-	41.220.704	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables Dólares	10.486.333 -	12.451.030 -	8.808.226 3.180.675	10.371.813 -
Otras provisiones corrientes	\$ No reajustables	3.002	-	1.003.842	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	179.634	538.902	179.634	538.902
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajustables	-	1.296.635	-	6.633.912
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	-	2.505.402	10.252	2.868.313
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	\$ No reajustables	-	256.148	-	256.148
Pasivos corrientes totales		<u>53.373.486</u>	<u>17.048.117</u>	<u>54.403.333</u>	<u>21.437.032</u>
Pasivos corrientes totales	\$ Reajustables	2.123.989	538.902	179.634	1.306.846
	\$ No reajustables	51.249.497	16.509.215	51.043.024	20.130.186
	Dólares	-	-	3.180.675	-
		<u>53.373.486</u>	<u>17.048.117</u>	<u>54.403.333</u>	<u>21.437.032</u>



Pasivos no corrientes	Moneda	31.03.2014			31.12.2013		
		1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$	1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ Reajustables	-	-	110.504.463	-	-	109.105.610
Pasivos no corrientes	\$ No reajustables	90.868	-	-	99.128	-	-
Otras provisiones, no corrientes	\$ No reajustables	2.706.668	-	-	1.789.661	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	1.607.710	-	-	1.657.583
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	-	-	10.305.780	-	-	10.342.035
Total de pasivos no corrientes		2.797.536	-	122.417.953	1.888.789	-	121.105.228
Total de pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	120.810.243	-	-	119.447.645
	\$ No reajustables	2.797.536	-	1.607.710	1.888.789	-	1.657.583
		2.797.536	-	122.417.953	1.888.789	-	121.105.228



35. Garantías

Chilquinta Energía S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2015	Activos	31.03.2016	Activos	31.03.2017	Activos
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	51.427			51.427					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.791			8.791					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	18.120			18.120					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.413			8.413					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	75.026			75.026					
Ministerio de Energía	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	1.102.360			1.102.360					
Director Regional de Vialidad V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	548.346			548.346					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	280.923			280.923					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	549.781			549.781					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	90.490			90.490					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	292.947			292.947					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	345.909			345.909					
Servú V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	21.835			21.835					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 31 de marzo de 2014.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.



Energía de Casablanca S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2015	Activos	31.12.2016	Activos	31.12.2017	Activos
						M\$	M\$						
Dirección Regional de Vialidad Quinta Regi	Energía Casablanca S.A	Filial	Real	PAGARE	1.652	-		1.652		-			

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.

Casablanca Generación S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 31 de marzo de 2014.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.



Luzlinares S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2015	Activos	31.03.2016	Activos	31.03.2017	Activos
						M\$	M\$	M\$		M\$		M\$	
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	708			708					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.416			1.416					
Ilustre Municipalidad de Yerbos Buenas	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	200			200					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	472			472					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	236			236					
Subsecretaría de Telecomunicaciones	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	22.122			22.122					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	472			472					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.180			1.180					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	2.361			2.361					
Dirección de Obras Hidráulicas - MOP	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	755			755					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	17.705			17.705					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	4.249			4.249					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	590			590					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.180			1.180					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	2.833			2.833					
Dirección de Vialidad Región del Maule	LuzLinares S.A.	Filial	Real	Boletas	8.499			8.499					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.

Luzparral S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de marzo de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2015	Activos	31.03.2016	Activos	31.03.2017	Activos
						M\$	M\$	M\$		M\$		M\$	
Ilustre Municipalidad de Longavi	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.759			1.759					
Ilustre Municipalidad de Longavi	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.761			1.761					
Tesoería Municipal de Parral	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.932			1.932					
Tesoería Municipal de Parral	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.932			1.932					
Ilustre Municipalidad de Longavi	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.759			1.759					
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	16.759			16.759					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	685			685					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.180			1.180					



b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de marzo de 2014.

36. Cauciones obtenidas de terceros

Chilquinta Energía S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$9.416.586 (M\$9.479.332 al 31 de diciembre de 2013).

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$6.138 (M\$5.361 al 31 de diciembre de 2013).

Energía de Casablanca S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$2.161 (M\$2.146 al 31 de diciembre de 2013).

Casablanca Generación S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía no ha recibido depósitos y boletas en garantía.

Luzparral S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$5.329 (M\$138.727 al 31 de diciembre de 2013).

Luzlinares S.A.

Al 31 de marzo de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$15.699 (M\$15.501 al 31 de diciembre de 2013).

37. Medio ambiente

Los principales gastos medioambientales efectuados durante el período terminado el 31 de marzo de 2014 se detallan a continuación:

	Descripción del desembolso	Concepto del desembolso	31.03.2014
		(inversión/gasto)	M\$
Chilquinta Energía S.A. y Filiales	Control Operacional	Gasto	6.121
	Gestión de Residuos	Gasto	341
	Inversión Ambiental	Inversión	-
	Gestión de aspectos Ambientales	Inversión	4.544
	Compromisos Ambientales	Inversión	3.473
			14.479



38. Hechos posteriores

Con fecha 2 de Abril de 2014 la sociedad matriz, Inversiones Sempra Limitada otorgó a la Compañía un préstamo de US\$50 millones, para efectos de financiar, una parte de la porción dólares del Capex que se incurrirá en los próximos cinco años.

Entre el 1 de abril de 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido otros hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.