



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2014 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio 2014 y 2013 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 30 de junio de 2014 adjunto y los estados consolidados integrales de resultados intermedios por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 y los correspondientes estados consolidados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Otras materias

Anteriormente hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 26 de marzo de 2014, en los cuales se incluye el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.


Santiago, Chile
Agosto 25, 2014


Martín Colossi T.
Rut: 9.003.425-1

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	120.068	140.503
Otros activos no financieros, corrientes	5	18.936	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	6	2.798.077	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	2.620.518	1.634.438
Inventarios, corrientes	8	74.809	74.765
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	385.914	510.919
Total activos corrientes		<u>6.018.322</u>	<u>4.904.173</u>
Activos no corrientes:			
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	3.078.939	3.053.466
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	9.833.239	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	9	137.150	138.290
Total activos no corrientes		<u>13.049.328</u>	<u>13.077.909</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>19.067.650</u>	<u>17.982.082</u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	4.311.679	2.613.627
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	224.046	381.621
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	180.131	378.642
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	14	4.939	4.939
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	106.561	55.516
Total pasivos corrientes		<u>4.827.356</u>	<u>3.434.345</u>
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos	9	653.180	647.248
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	14	157.626	153.695
Total pasivos no corrientes		<u>810.806</u>	<u>800.943</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	18	4.926.606	4.926.606
Otras reservas	18	65.858	65.858
Ganancias acumuladas	18	8.434.883	8.751.998
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		13.427.347	13.744.462
Participaciones no controladoras	18	2.141	2.332
Total patrimonio		<u>13.429.488</u>	<u>13.746.794</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>19.067.650</u>	<u>17.982.082</u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
 POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	5.755.448	5.257.529	2.672.694	1.966.295
Costo de ventas		<u>(4.177.247)</u>	<u>(3.559.353)</u>	<u>(1.973.468)</u>	<u>(1.169.246)</u>
Ganancia bruta		1.578.201	1.698.176	699.226	797.049
Otros ingresos	20	79.267	86.570	38.613	30.107
Gastos de administración		<u>(756.196)</u>	<u>(765.185)</u>	<u>(385.663)</u>	<u>(357.765)</u>
Otras ganancias netas	22	<u>272.261</u>	<u>281.137</u>	<u>112.347</u>	<u>95.581</u>
Ganancias de actividades operacionales		1.173.533	1.300.698	464.523	564.972
Costos financieros	23	(2.996)	-	(2.983)	-
Diferencias de cambio	23	(156)	-	-	-
Resultado por unidades de reajuste	23	<u>4.421</u>	<u>461</u>	<u>5.297</u>	<u>359</u>
Ganancia antes de impuestos		1.174.802	1.301.159	466.837	565.331
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(187.203)</u>	<u>(262.136)</u>	<u>(68.130)</u>	<u>(124.047)</u>
Ganancia procedente de operaciones continuadas		987.599	1.039.023	398.707	441.284
Ganancia		987.599	1.039.023	398.707	441.284
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		987.080	1.038.596	398.586	441.083
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	18	<u>519</u>	<u>427</u>	<u>121</u>	<u>201</u>
Ganancia		987.599	1.039.023	398.707	441.284
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>395,04</u>	<u>415,61</u>	<u>159,00</u>	<u>176,51</u>
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		<u>395,04</u>	<u>415,61</u>	<u>159,00</u>	<u>176,51</u>
Estado de resultado integral					
Ganancia		<u>987.599</u>	<u>1.039.023</u>	<u>398.707</u>	<u>441.284</u>
Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos		<u>-</u>	<u>(124.319)</u>	<u>-</u>	<u>(124.319)</u>
Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		<u>-</u>	<u>(124.319)</u>	<u>-</u>	<u>(124.319)</u>
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 actuariales por planes de beneficios definidos		<u>-</u>	<u>24.864</u>	<u>-</u>	<u>24.864</u>
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año		<u>-</u>	<u>24.864</u>	<u>-</u>	<u>24.864</u>
Otros resultados integrales		<u>-</u>	<u>(99.455)</u>	<u>-</u>	<u>(99.455)</u>
Total resultado integral		987.599	939.568	398.707	341.829
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		987.080	939.141	398.586	341.628
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<u>519</u>	<u>427</u>	<u>121</u>	<u>201</u>
Total resultado integral		987.599	939.568	398.707	341.829

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		5.489.285	5.350.865
Otros cobros por actividades de operación		126.968	286.381
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.863.502)	(2.969.745)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(320.506)	(326.080)
Otros pagos por actividades de operación		(870.528)	(1.008.949)
Otras entradas de efectivo		<u>106.387</u>	<u>58.057</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		<u>2.668.104</u>	<u>1.390.529</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(246.989)</u>	<u>(190.660)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(246.989)</u>	<u>(190.660)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		6.463.925	7.625.467
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(7.392.185)	(6.545.417)
Dividendos pagados		<u>(1.513.290)</u>	<u>(2.346.401)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(2.441.550)</u>	<u>(1.266.351)</u>
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(20.435)</u>	<u>(66.482)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(20.435)	(66.482)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		<u>140.503</u>	<u>168.640</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	4	<u><u>120.068</u></u>	<u><u>102.158</u></u>

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

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

 ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

	<u>Cambios en otras reservas</u>							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2014	4.926.606	(50.120)	115.978	65.858	8.751.998	13.744.462	2.332	13.746.794
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	987.080	987.080	519	987.599
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	987.080	987.080	519	987.599
Dividendos	-	-	-	-	(1.304.195)	(1.304.195)	-	(1.304.195)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(710)	(710)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	(1.304.195)	(1.304.195)	(710)	(1.304.905)
Patrimonio al 30.06.2014	4.926.606	(50.120)	115.978	65.858	8.434.883	13.427.347	2.141	13.429.488

	<u>Cambios en otras reservas</u>							
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2013	4.926.606	(12.594)	115.978	103.384	9.138.598	14.168.588	2.760	14.171.348
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	1.038.596	1.038.596	427	1.039.023
Otro resultado integral	-	(99.455)	-	(99.455)	-	(99.455)	-	(99.455)
Resultado integral	-	(99.455)	-	(99.455)	1.038.596	939.141	427	939.568
Dividendos	-	-	-	-	(1.875.181)	(1.875.181)	-	(1.875.181)
Disminución por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.109)	(1.109)
Disminución en el patrimonio	-	-	-	-	(1.875.181)	(1.875.181)	(1.109)	(1.876.290)
Patrimonio al 30.06.2013	4.926.606	(112.049)	115.978	3.929	8.302.013	13.232.548	2.078	13.234.626

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2014 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio 2014 y 2013 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	Página
1. Información general y descripción del negocio	9
1.1. Identificación y objeto social	9
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	9
1.3. Mercado en que participa la Compañía	9
1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	9
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	10
2.1. Bases contables	10
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	10
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	11
2.4. Bases de consolidación	12
2.5. Reclasificaciones y cambios contables	13
3. Criterios contables aplicados	14
3.1. Bases de presentación	14
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	14
3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	14
3.1.3. Información financiera por segmentos operativos	14
3.2. Instrumentos financieros	15
3.2.1. Activos financieros	15
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	15
3.3. Estimación deudores incobrables	15
3.4. Inventarios	16
3.5. Activos intangibles	16
3.5.1. Programas informáticos	16
3.5.2. Valorización clientes transferidos	16
3.6. Propiedades, plantas y equipos	16
3.7. Impuesto a las ganancias	17
3.8. Beneficios a los empleados	17
3.8.1. Vacaciones	17
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	17
3.9. Política de medio ambiente	18
3.10. Dividendos	18
3.11. Provisiones	18
3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios	18
3.11.2. Beneficios posteriores a la jubilación	18
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	19
3.13. Estado de flujo de efectivo	19
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	20
3.15. Ganancia por acción	20
3.16. Deterioro del valor de los activos	20
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	21
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	21
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	22

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	24
8. Inventarios corrientes	27
9. Activos y pasivos por impuestos	28
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	31
11. Propiedades, plantas y equipos	32
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	34
13. Otros pasivos no financieros corrientes	34
14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes	35
15. Valor justo de instrumentos financieros	37
16. Gestión de riesgo	38
16.1 Riesgo regulatorio	38
16.1.1 Cambio de la regulación	38
16.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	39
16.1.3 Calidad del suministro	39
16.1.4 Contratos de suministros	39
16.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	40
16.2 Riesgo financiero	40
16.2.1 Riesgo de crédito	40
16.2.2 Riesgo de liquidez	41
16.3 Riesgo de precios de commodities	41
16.4 Análisis de sensibilidad	41
17. Políticas de inversión y financiamiento	41
18. Patrimonio	42
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	42
b) Dividendos	42
c) Utilidad distribuible	42
d) Otras reservas	43
e) Participación no controladoras	43
f) Gestión de capital	43
g) Ganancias acumuladas	44
h) Ajuste de primera adopción de NIIF	44
19. Ingresos de actividades ordinarias	45
20. Otros ingresos	45
21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	46
22. Otras ganancias	46
23. Ingresos y costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio.	47
24. Contingencias y restricciones	47
25. Moneda	48
26. Garantías	49
27. Cauciones obtenidas de terceros	49
28. Información financiera por segmentos	50
29. Medio ambiente	54
30. Hechos posteriores	54

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “la Compañía”, es una Sociedad Anónima Abierta y tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del territorio 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 la energía eléctrica.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Santiago de Chile, en la calle San Sebastián N° 2952, Piso 2, Oficina N° 202, Las Condes, teléfono 02-3621436.

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

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 58, de fecha 28 de junio de 1982, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. 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 el litoral sur de la Región de Valparaíso, comprendiendo las comunas de Quintay, Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte y San Sebastián. En la actualidad atiende a más de 53.144 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.

1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

La actividad de Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A., es la generación de energía eléctrica, la que es comercializada a través del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC).

La actividad principal de Inmobiliaria del Litoral S.A. es el arriendo de bienes inmuebles.

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 Compañía Eléctrica del Litoral 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 su sesión celebrada con fecha 25 de agosto de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim T., Sr. Marcelo Luengo A., Sr. Carlos Corssen P., Sr. Allan Hughes G. y Sr. Manuel Pfaff R.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales al 30 de junio 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 períodos de seis meses terminados el 30 de junio 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:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 32, <i>Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
<i>Entidades de Inversión</i> – Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 Estados Financieros Separados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 36, <i>Deterioro de Activos- Revelaciones del importe recuperable para activos no financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 39, <i>Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición – Novación de derivados y continuación de contabilidad de cobertura</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 21, Gravámenes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

La aplicación de estas normas e interpretaciones no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 14, Diferimiento de Cuentas Regulatorias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 19, <i>Beneficios a los empleados – Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2010 – 2012 mejoras a seis NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2011 – 2013 mejoras a cuatro NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas 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 intermedios 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 empleados 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. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral 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 Compañía Eléctrica del Litoral 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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	30.06.2014			31.12.2013		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	99,50	-	99,50	99,50	-	99,50
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00

A continuación se indica información detallada de las filiales al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	30.06.2014					
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	301.374	230.663	83.823	19.914	231.712	103.504
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	6.943	139.533	19.750	865	6.687	959

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.12.2013					
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Filial	Pesos	369.827	235.943	119.432	19.914	378.157	157.968
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	8.164	141.511	23.975	512	13.037	(710)

Para efectos de consolidación, los estados financieros de las filiales se incorporan no compensados entre activos y pasivos en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado intermedio, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora. Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control, son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el patrimonio neto, y se atribuye a los propietarios de la dominante. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados, según corresponda.

2.5. Reclasificaciones y cambios contables

- Reclasificaciones: La Compañía no ha efectuado reclasificaciones en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2014 con respecto al informe emitido el período anterior.
- Cambios contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2014 con respecto al informe emitido el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio 2014 y 2013.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios 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.

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 intermedios la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados intermedios 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.

3.1.3. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada, que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, para asignar recursos y para evaluar su desempeño. La Compañía gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro 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 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.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso 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.

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.

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 de 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. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o 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. Activos intangibles

3.5.1. 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.

3.5.2. 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. 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. Estos 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. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, 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.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1 Vacaciones

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

3.8.2 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.

3.9. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, 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.

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios en el período 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.

3.11. 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 aquellos que 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.

3.11.1. 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 14). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.11.2. 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 14). 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.

3.12. 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.

3.13. 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, con vencimiento original de hasta tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor 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 de los pasivos de carácter financiero.

3.14. 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.

3.15. 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.

3.16. 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, entendiéndose 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.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja	Pesos	1.954	2.050
Saldos en banco	Pesos	<u>118.114</u>	<u>138.453</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>120.068</u></u>	<u><u>140.503</u></u>

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

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

5. Otros activos no financieros corrientes

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	<u>18.936</u>	<u>7.916</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>18.936</u></u>	<u><u>7.916</u></u>

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

6. 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.663.395	2.430.458
Otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>134.682</u>	<u>105.174</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u><u>2.798.077</u></u>	<u><u>2.535.632</u></u>

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.016.008	2.836.008
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>134.682</u>	<u>105.174</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u><u>3.150.690</u></u>	<u><u>2.941.182</u></u>

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	1.886.685	1.912.110
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	763.400	454.252
Facturas por cobrar servicios	283.993	388.378
Cuentas por cobrar electrodomésticos	81.930	81.268
Estimación incobrables por consumidores de energía	(299.189)	(353.523)
Estimación incobrables otras prestaciones	<u>(53.424)</u>	<u>(52.027)</u>
Total deudores comerciales neto corriente	<u><u>2.663.395</u></u>	<u><u>2.430.458</u></u>

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Documentos por cobrar	51.192	34.435
Facturas por cobrar por otros servicios	20.562	11.704
Anticipos otorgados	7.581	4.358
Otros deudores	55.347	54.677
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	134.682	105.174

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	845.729	872.336
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	320.446	311.670
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	106.824	148.680
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	30.568	27.873
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	44.349	13.344
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	34.927	13.788
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	13.473	15.476
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	1.089	2.781
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	190.091	152.639
Totales	1.587.496	1.558.587

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial	(405.550)	(294.287)
Castigos de saldos por cobrar	56.136	8.370
Aumentos del período	(3.199)	(119.633)
Saldo final	(352.613)	(405.550)

g) Al 30 junio 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	30.06.2014						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	43.993	2.384.532	169	24.391	44.162	2.408.923	44.118	2.223.165	175	31.766	44.293	2.254.931
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	6.563	320.446	-	-	6.563	320.446	6.409	311.670	-	-	6.409	311.670
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.837	106.824	-	-	1.837	106.824	1.533	148.680	-	-	1.533	148.680
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	508	30.568	-	-	508	30.568	429	27.873	-	-	429	27.873
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	536	44.349	-	-	536	44.349	157	13.344	-	-	157	13.344
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	352	34.927	-	-	352	34.927	157	13.788	-	-	157	13.788
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	100	13.473	-	-	100	13.473	97	15.476	-	-	97	15.476
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	25	1.089	-	-	25	1.089	52	2.781	-	-	52	2.781
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	607	190.091	-	-	607	190.091	786	152.639	-	-	786	152.639
Totales	54.521	3.126.299	169	24.391	54.690	3.150.690	53.738	2.909.416	175	31.766	53.913	2.941.182

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.

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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales 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 su matriz Chilquinta Energía S.A.. Esta estructura centralizada le permiten a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, 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 0,3908% mensual (anual 4,69%) para el período 2014. Para el período 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,4783% mensual (anual 5,74%).

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 composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	2.620.518	1.634.438
Totales						2.620.518	1.634.438

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a administración centralizada de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	330 días	Matriz	Pesos	224.046	381.621
Totales						<u>224.046</u>	<u>381.621</u>

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a dividendos que se le adeudan a Chilquinta Energía S.A., en su calidad de accionista de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., además de servicios recibidos y otros servicios que se le adeudan de la filial Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.

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 30 de junio de 2014 y 2013 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2014		30.06.2013	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M\$	M\$	M\$	M\$
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios prestados	Matriz común	14.732	14.732	15.232	15.232
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	961	961	1.040	1.040
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de materiales	Matriz común	110	(110)	-	-
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	18.963	(18.963)	20.066	(20.066)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	316	(93)	340	(210)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Venta de energía	Matriz	-	-	669	669
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	1.636	1.636	1.315	1.315
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	38.438	(38.438)	36.080	(36.080)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes uso de redes	Matriz	-	-	2.633	(2.633)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	57.820	57.820	52.624	52.624
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	172.361	(13.591)	136.523	(28.275)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	138.441	(120.659)	142.652	(140.559)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	107	107	2.848	2.848
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	Relacionada a través de accionistas	2.846	2.846	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	1.570	1.570	2.041	2.041
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	2.933	2.933	-	-

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

Los miembros del Directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de junio de 2014 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	Luis Eduardo Pawluszek Contador Público
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Manuel Arturo Becerra Yac Contador Público
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Héctor Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista
Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial	Alejandro Reyes Miguel Ingeniero Civil Industrial
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto Ingeniero en Transporte

d.2 Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de junio de 2014 y 2013 es la siguiente:

Nombre Director	30.06.2014 M\$	30.06.2013 M\$
Marcelo Luengo Amar	-	1.442
Allan Hughes García	-	1.442
Manuel Pfaff Rojas	-	1.442
Carlos Corssen Pereira	248	1.523
Patricio Cox Vial	247	1.884
Héctor Bustos Cerda	-	1.804

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$104.675 por el período terminado el 30 de junio de 2014 (M\$119.844 por el período terminado el 30 de junio 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 30 de junio de 2014:

Gerente General	Juan Carlos Baeza Muñoz RUT 6.461.403-7 Ingeniero Civil Eléctrico
Gerente de Distribución	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
Subgerente Servicios al Cliente	Sergio Espinoza Méndez Ingeniero Civil Eléctrico RUT 13.428.508-7

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Existencia retail	74.809	74.765
Total inventarios corrientes	74.809	74.765

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del período en filial	-	1.587
Impuestos por recuperar del período anterior	134.001	14.133
Pagos provisionales mensuales	249.845	467.830
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	2.068	27.369
	<u>385.914</u>	<u>510.919</u>

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuesto a la renta corriente del período	176.806	378.187
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	3.325	455
	<u>180.131</u>	<u>378.642</u>

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de junio de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	176.806	235.985	60.908	117.126
Gastos por impuesto único	3.325	430	1	138
	<u>180.131</u>	<u>236.415</u>	<u>60.909</u>	<u>117.264</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	7.072	25.721	7.221	6.783
	<u>7.072</u>	<u>25.721</u>	<u>7.221</u>	<u>6.783</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>187.203</u>	<u>262.136</u>	<u>68.130</u>	<u>124.047</u>

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	1.174.802	1.301.159
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	234.960	260.232
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	16.708	23.870
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(65.141)	(5.684)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	676	(16.282)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(47.757)	1.904
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	187.203	262.136
Tasa impositiva efectiva	15,93%	20,15%

(1) La tasa de impuesto a la renta para los períodos 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:

	30.06.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	70.522	-	81.110	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	627	632.970	745	636.604
Pérdida tributaria en filial	692	-	-	-
Estimación de vacaciones	11.375	-	12.485	-
Ingresos anticipados	33	-	33	-
Beneficios post retiro	19.527	-	19.284	-
Indemnización por años de servicio	-	1.255	-	1.619
Estimación obsolescencia	1.105	-	-	-
Utilidad no realizada	3.983	-	3.983	-
Otros eventos	29.286	18.955	20.650	9.025
Totales	137.150	653.180	138.290	647.248

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

	30.06.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	138.290	647.248	108.795	616.570
Estimación cuentas incobrables	(10.588)	-	22.253	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	(118)	(3.634)	(2.154)	35.681
Pérdida tributaria en filial	692	-	(167)	-
Estimación de vacaciones	(1.110)	-	(1.555)	-
Ingresos anticipados	-	-	(4.767)	-
Beneficios post retiro	243	-	5.435	-
Indemnización por años de servicio	-	(364)	-	(7.151)
Estimación obsolescencia	1.105	-	-	-
Otros eventos	8.636	9.930	10.450	2.148
Movimiento del impuesto diferido	(1.140)	5.932	29.495	30.678
Totales	137.150	653.180	138.290	647.248

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

	30.06.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	138.290	647.248	108.795	616.570
Efecto en otros resultados integrales	-	-	9.382	-
Efecto en ganancia del período	(1.140)	5.932	20.257	30.678
Otros	-	-	(144)	-
Movimiento del impuesto diferido	(1.140)	5.932	29.495	30.678
Totales	137.150	653.180	138.290	647.248

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. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Licencias de software (1)	221.827	191.823
Valorización clientes transferidos (2)	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u><u>3.267.579</u></u>	<u><u>3.237.575</u></u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(188.640)</u>	<u>(184.109)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u><u>3.078.939</u></u>	<u><u>3.053.466</u></u>

(1) Ver Nota 3.5.1.

(2) Ver Nota 3.5.2.

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 36 meses.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		7.714	3.045.752	3.053.466
Movimientos	Adiciones	30.004	-	30.004
	Gasto por amortización	(4.531)	-	(4.531)
	Total movimientos	<u>25.473</u>	<u>-</u>	<u>25.473</u>
Saldo final al 30 de junio de 2014		33.187	3.045.752	3.078.939

Rubros		Licencias de software, neto	Valorización clientes transferidos	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		2.584	3.045.752	3.048.336
Movimientos	Adiciones	20.031	-	20.031
	Gasto por amortización	(14.901)	-	(14.901)
	Total movimientos	<u>5.130</u>	<u>-</u>	<u>5.130</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		7.714	3.045.752	3.053.466

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 30 de junio 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.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de propiedades, plantas y equipos - bruto	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	838.200	709.334
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	1.055.622	1.055.622
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	17.075.652	17.022.347
Maquinarias y equipos	1.086.548	1.064.549
Otras propiedades, plantas y equipos	22.243	22.760
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	20.196.927	19.993.274

Clases de propiedades, plantas y equipos - neto	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	838.200	709.334
Terrenos	118.662	118.662
Edificios	682.869	705.956
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.934.292	8.087.735
Maquinarias y equipos	236.973	241.706
Otras propiedades, plantas y equipos	22.243	22.760
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	9.833.239	9.886.153

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, plantas y equipos	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Edificios	372.753	349.666
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	9.141.360	8.934.612
Maquinarias y equipos	849.575	822.843
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	10.363.688	10.107.121

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 la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
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, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio 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 1 de enero de 2014		709.334	118.662	705.956	8.087.735	241.706	22.760	9.886.153
Movimientos	Adiciones	208.181	-	-	66.369	21.999	-	296.549
	Retiros	(79.315)	-	-	(13.064)	-	-	(92.379)
	Gasto por depreciación	-	-	(23.087)	(206.748)	(26.732)	-	(256.567)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(517)	(517)
Total movimientos		128.866	-	(23.087)	(153.443)	(4.733)	(517)	(52.914)
Saldo final al 30 de junio de 2014		838.200	118.662	682.869	7.934.292	236.973	22.243	9.833.239

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 1 de enero de 2013		1.022.181	118.662	426.601	8.083.959	240.798	28.950	9.921.151
Movimientos	Adiciones	401.674	-	321.210	443.103	53.450	-	1.219.437
	Retiros	(714.521)	-	-	(7.677)	-	-	(722.198)
	Gasto por depreciación	-	-	(41.855)	(431.650)	(52.542)	-	(526.047)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(6.190)	(6.190)
Total movimientos		(312.847)	-	279.355	3.776	908	(6.190)	(34.998)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		709.334	118.662	705.956	8.087.735	241.706	22.760	9.886.153

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 y construcción de propiedades, plantas y equipos.

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

El detalle del rubro al 30 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreeedores comerciales	3.478.844	1.902.734
Otras cuentas por pagar	<u>832.835</u>	<u>710.893</u>
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	<u>4.311.679</u>	<u>2.613.627</u>

Acreeedores comerciales	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía	3.366.736	1.578.740
Otras cuentas por pagar	<u>112.108</u>	<u>323.994</u>
Total acreeedores comerciales	<u>3.478.844</u>	<u>1.902.734</u>

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.

13. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Ingresos por servicios diferidos (1)	99.683	50.773
Garantías recibidas	<u>6.878</u>	<u>4.743</u>
Total otros pasivos no financieros corrientes	<u>106.561</u>	<u>55.516</u>

(1) Ingreso 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 el párrafo 20 de NIC 18.

14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes

El detalle del rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Pensión complementaria	70.574	70.204
Indemnización por años de servicios	64.934	62.217
Beneficios por tarifa eléctrica	22.118	21.274
	<u>157.626</u>	<u>153.695</u>
Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	<u>157.626</u>	<u>153.695</u>

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	153.695	106.033
Aumento provisión	6.469	19.902
Disminución (retiros)	(2.538)	(14.209)
Ajuste recálculo provisión	-	46.908
Traspaso porción corriente	-	(4.939)
	<u>157.626</u>	<u>153.695</u>
Saldo final	<u>157.626</u>	<u>153.695</u>

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 y beneficios médicos.

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligación al inicio del período	153.695	106.033
Costo por interés	5.174	2.839
Costo del servicio	1.295	9.001
Pagos	(2.538)	(14.209)
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 \$)	-	8.063
Traspaso porción corriente	-	(4.939)
	<u>157.626</u>	<u>153.695</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\$14.383 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$12.358.

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	162.565	158.634
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(4.939)	(4.939)
	<u>157.626</u>	<u>153.695</u>

15. Valor justo de instrumentos financieros

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

	30.06.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	120.068	120.068	140.503	140.503
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	2.798.077	2.798.077	2.535.632	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	2.620.518	2.620.518	1.634.438	1.634.438

	30.06.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.311.679	4.311.679	2.613.627	2.613.627
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	224.046	224.046	381.621	381.621

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) 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.
- 2) 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.
- 3) 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.

4) 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.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado 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 (derivados 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 30 de junio 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.

16. Gestión de riesgo

La Compañía participa 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:

16.1. Riesgo regulatorio

16.1.1. 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.

16.1.2. 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 42 meses.

16.1.3. 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.

16.1.4. 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 por cada una de las cinco empresas distribuidoras del Grupo Chilquinta, los que cubren necesidades presentes y futuras partiendo desde el año 2017 hasta el año 2024.

16.1.5. 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.

La Comisión Nacional de Energía llevó a cabo dos procesos de licitación de energía que se dividió en dos llamados, el primero para abastecer consumos del período 2013-2024 y el segundo para el período 2015-2019.

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 (primer bloque). Estos corresponden a 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. El 22% remanente está en proceso de licitación durante el 2014.

Con lo anterior, se espera satisfacer los crecimientos de demanda de los próximos años, aunque la judicialización de algunos proyectos de generación mantienen una incertidumbre respecto al abastecimiento en los próximos años.

16.2. Riesgo financiero

La exposición de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales a cambios de variables de mercado como tasas de interés y tipos de cambio, se encuentra acotada, considerando que la Compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera, y la exposición a las variaciones de tasas de interés, correspondientes a las obligaciones con tasas de interés variable, es nula, pues no posee ninguna obligación que devengue intereses de estas características.

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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales eléctricas es mínimo.

16.2.1. 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 de primera línea en su estructura del estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

- 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 que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto, también es limitado.

16.2.2. 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.

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.

16.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación de precios 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.

16.4. 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.

17. 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 se administra centralizadamente en la Matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, 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 período.

18. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$4.926.606 y está representado por 2.500.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

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 15 de abril de 2014.

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 período, 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.

Es política de la Compañía, distribuir un dividendo provisorio en el mes de diciembre o enero y un dividendo definitivo adicional en el mes de julio de cada período.

c) Utilidad distribuible

Año 2014:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 19 de diciembre de 2013, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$175 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, por un total de M\$437.500, el cual se canceló a partir del día 14 de enero de 2014.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 15 de Abril de 2014, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$27 por acción, con cargo a las utilidades del año 2013, por un total de M\$67.500.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$403 por acción, con cargo a las utilidades de año 2013, por un total de M\$1.007.500.

Año 2013:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 20 de diciembre de 2012, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$255 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, por un total de M\$637.500, el cual se canceló a partir del 14 de enero de 2013.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de Abril de 2013, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
- Dividendo mínimo obligatorio de \$58 por acción, con cargo a las utilidades del año 2012, por un total de M\$145.000.
 - Dividendo definitivo adicional de \$625 por acción, con cargo a las utilidades de año 2012, por un total de M\$1.562.500.

d) Otras reservas

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 las otras reservas por M\$65.858 corresponden a:

- 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 un monto de M\$115.978.
- 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 un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.
- Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el período, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), neto de impuestos.

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.

El detalle de las participaciones no controladoras es el siguiente:

Sociedad	Participación no controladora		Interés no controlador sobre patrimonio		Participación en resultados sobre patrimonio	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013	01.01.2014	01.01.2013
	%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
Generadora Eléctrica El Sauce Los Andes S.A.	0,50%	0,50%	2.141	2.332	519	427
Totales			2.141	2.332	519	427

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 30 junio de 2014 y 2013, y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$	30.06.2013 M\$
Saldo inicial	8.751.998	9.138.598	9.138.598
Dividendos pagados	(1.512.500)	(2.345.000)	(2.345.000)
Resultado del período	987.080	1.681.430	1.038.596
Provisión dividendo mínimo legal	(296.124)	(504.429)	(311.580)
Reverso política de dividendo período anterior	504.429	781.399	781.399
	<u>8.434.883</u>	<u>8.751.998</u>	<u>8.302.013</u>
Total ganancias acumuladas	<u>8.434.883</u>	<u>8.751.998</u>	<u>8.302.013</u>

h) Ajuste de primera adopción de NIIF

El Grupo ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado consolidado intermedio de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

El siguiente cuadro muestra el detalle de la porción de los principales ajustes de primera adopción a NIIF que se han considerado no realizados y la evaluación de su realización al 30 de junio de 2014:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2012 M\$	Monto realizado M\$	Saldo por realizar al 30.06.2014 M\$
Ajustes no realizados:			
Ajuste inicial zonas de concesión	<u>(314.150)</u>	-	<u>(314.150)</u>
Totales	<u>(314.150)</u>	-	<u>(314.150)</u>

19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Ventas de energía	4.999.851	4.643.003	2.317.451	1.660.154
Otras ventas				
Ventas retail	135.034	131.189	53.041	49.797
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	116.460	71.551	58.809	39.385
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	19.593	30.897	5.782	17.967
Alumbrado público	4.631	12.388	4.631	1.230
Corte y reposición	46.046	39.640	20.801	22.653
Peajes y transmisión	303.768	201.997	141.329	100.631
Otras prestaciones	130.065	126.864	70.850	74.478
Total de ingresos de actividades ordinarias	5.755.448	5.257.529	2.672.694	1.966.295

20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Apoyos en postación	14.132	29.546	4.931	9.950
Intereses sobre facturación	50.106	41.768	26.518	13.219
Intereses venta retail	10.734	11.238	5.306	5.652
Otros ingresos de operación	4.295	4.018	1.858	1.286
Total otros ingresos	79.267	86.570	38.613	30.107

21. 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 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Depreciación	256.567	259.368	134.132	132.455
Amortización	4.531	885	2.537	498
Total depreciación y amortización	<u>261.098</u>	<u>260.253</u>	<u>136.669</u>	<u>132.953</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.

22. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Intereses varios	61.609	58.106	32.480	26.588
Resultado neto arriendos percibidos	2.191	6.838	492	6.838
Indemnizaciones por daños a instalaciones	6.935	871	6.895	120
Aportes no reembolsables	185.599	205.360	63.967	205.360
Otras ganancias	15.927	9.962	8.513	(143.325)
Total otras ganancias, netas	<u>272.261</u>	<u>281.137</u>	<u>112.347</u>	<u>95.581</u>

23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio.

El detalle de costos financieros, los resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio al 30 de junio de 2014 y 2013 es el siguiente:

Costos financieros	01.01.2014	01.01.2013	01.04.2014	01.04.2013
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obligaciones	(2.996)	-	(2.983)	-
Total costos financieros	(2.996)	-	(2.983)	-
Resultado por unidades de reajuste	4.421	461	5.297	359
Diferencias de cambio	(156)	-	-	-

24. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Compañía Eléctrica del Litoral 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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre 2013.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre 2013

25. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	120.068	140.503
Otros activos no financieros corrientes	\$ No reajustables	18.936	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	2.798.077	2.535.632
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	2.620.518	1.634.438
Inventarios corrientes	\$ No reajustables	74.809	74.765
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	385.914	510.919
Total de activos corrientes		6.018.322	4.904.173

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	385.914	510.919
	\$ No reajustables	5.632.408	4.393.254
		6.018.322	4.904.173

Activos no corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	3.078.939	3.053.466
Propiedades, plantas y equipos	\$ No reajustables	9.833.239	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	137.150	138.290
Total de activos no corrientes		13.049.328	13.077.909

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	13.049.328	13.077.909
		13.049.328	13.077.909

Total activos	\$ Reajustables	385.914	510.919
	\$ No reajustables	18.681.736	17.471.163
		19.067.650	17.982.082

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2014		31.12.2013	
		M\$		M\$	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	4.311.679	-	2.613.627	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	224.046	-	381.621	-
Pasivos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	-	180.131	-	378.642
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	106.561	-	55.516	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados corrientes	\$ Reajustables	-	4.939	-	4.939
Total pasivos corrientes		4.642.286	185.070	3.050.764	383.581

Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	-	185.070	-	383.581
	\$ No reajustables	4.642.286	-	3.050.764	-
		4.642.286	185.070	3.050.764	383.581

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2014			31.12.2013		
		1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	653.180	-	-	647.248
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados no corrientes	\$ Reajustables	-	-	157.626	-	-	153.695
Total pasivos no corrientes		-	-	810.806	-	-	800.943

Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	157.626	-	-	153.695
	\$ No reajustables	-	-	653.180	-	-	647.248
		-	-	810.806	-	-	800.943

26. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no poseen garantías directas otorgadas al 30 de junio 2014.

b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 30 de junio de 2014 y 2013.

27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2014, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$5.525 (M\$5.361 al 31 de diciembre de 2013).

28. Información financiera por segmentos

El Grupo revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, para asignar recursos y para evaluar el desempeño. El Grupo gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmentos de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

▪ Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar

En el Segmento de Distribución de energía, se involucran los servicios que permiten la distribución de energía eléctrica en su zona de concesión, que comprende el litoral sur de la Región de Valparaíso, contemplando las comunas de Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte, San Sebastián y Quintay. En este segmento se encuentra clasificada Compañía Eléctrica del Litoral S.A..

En el Segmento de Generación de energía, se involucran los servicios de producción, generación y comercialización de energía eléctrica y negocios afines. En este segmento se encuentra clasificada Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A..

En el Segmento de Negocio Inmobiliario, se involucran los servicios de arrendamiento de bienes inmuebles y negocios relacionados. En este segmento se encuentra clasificada Inmobiliaria del Litoral S.A..

▪ Partidas significativas de ingresos y gastos por segmentos

Las partidas significativas de los ingresos y gastos ordinarios son principalmente aquellos relacionados con la actividad del segmento, por otra parte también existen sumas relevantes en relación con gastos de Depreciación, Personal, y otros gastos varios relacionados.

Ingresos

Segmento de distribución de energía: Los ingresos principales se derivan de los servicios regulados relacionados con la distribución de energía eléctrica y negocios relacionados a la distribución.

Segmento de generación eléctrica: Los ingresos principales se derivan de la producción y venta de energía eléctrica.

Segmento de negocio inmobiliario: Los ingresos principales se derivan del arrendamiento de bienes inmuebles.

Tarifas

Las tarifas por concepto de suministro eléctrico aplicables a clientes sujetos a regulación de precios, son determinados en función de Decretos emitidos por la entidad reguladora, quienes determinan los precios de la energía en función de los parámetros de indexación establecidos en los modelos tarifarios establecidos en la Ley de Servicios Eléctricos.

En el caso del segmento del negocio inmobiliario, las tarifas se suscriben a lo establecido en los contratos relacionados.

▪ **Detalle de partidas significativas de gastos**

Segmento de distribución de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con costos por compra de energía a las Generadoras con las cuales mantiene contratos suscritos, costos de remuneraciones y de servicios relacionados a la distribución de energía, junto a la depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo.

Segmento de generación de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo y costos por arriendo de derechos de agua.

Segmento de negocio inmobiliario

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

▪ **Detalle de explicación de medición de resultados, activos y pasivos de cada segmento**

La medición aplicable a los segmentos corresponde a la compañía relacionada directamente con el respectivo segmento de negocio identificado.

El criterio contable corresponde al registro de aquellos hechos económicos donde emanen derechos y obligaciones en el mismo sentido que surgen entre relaciones económicas con terceros. Lo particular es que estos registros generarán saldos comprometidos en una cuenta de activo y pasivo de acuerdo al espíritu de la transacción en cada empresa relacionada de acuerdo al segmento en que participa, esta cuenta llamada Cuentas por Cobrar o Pagar con Entidades Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIIF 10.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de resultados en los distintos segmentos operativos.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de activos y pasivos entre los distintos segmentos operativos.

▪ **Información a revelar sobre la Compañía en su conjunto**

Información sobre los principales clientes

No es relevante la información por principales clientes debido a la atomización de éstos dentro de un número muy grande existente para los segmentos de negocios identificados.

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 30 de junio de 2014

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
Activos	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	73.500	39.859	6.709	120.068	-	120.068
Otros Activos No Financieros, Corriente	10.971	7.931	201	19.103	(167)	18.936
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.638.172	159.875	30	2.798.077	-	2.798.077
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	2.670.939	59.401	-	2.730.340	(109.822)	2.620.518
Inventarios	74.809	-	-	74.809	-	74.809
Activos por impuestos corrientes	351.603	34.308	3	385.914	-	385.914
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	5.819.994	301.374	6.943	6.128.311	(109.989)	6.018.322
Activos corrientes totales	5.819.994	301.374	6.943	6.128.311	(109.989)	6.018.322
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	526.848	25.172	-	552.020	(552.020)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.078.846	93	19.914	3.098.853	(19.914)	3.078.939
Propiedades, Planta y Equipo	9.524.120	190.225	118.894	9.833.239	-	9.833.239
Activos por impuestos diferidos	121.252	15.173	725	137.150	-	137.150
Total de activos no corrientes	13.251.066	230.663	139.533	13.621.262	(571.934)	13.049.328
Total de activos	19.071.060	532.037	146.476	19.749.573	(681.923)	19.067.650
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.285.281	26.398	-	4.311.679	-	4.311.679
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	283.234	31.051	19.583	333.868	(109.822)	224.046
Pasivos por Impuestos corrientes	153.757	26.374	-	180.131	-	180.131
Provisiones corrientes por beneficios a los e	4.939	-	-	4.939	-	4.939
Otros pasivos no financieros corrientes	106.561	-	167	106.728	(167)	106.561
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	4.833.772	83.823	19.750	4.937.345	(109.989)	4.827.356
Pasivos corrientes totales	4.833.772	83.823	19.750	4.937.345	(109.989)	4.827.356
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	652.315	-	865	653.180	-	653.180
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	157.626	-	-	157.626	-	157.626
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	809.941	19.914	865	830.720	(19.914)	810.806
Total pasivos	5.643.713	103.737	20.615	5.768.065	(129.903)	5.638.162
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	65.858	8.184	2.247	76.289	(10.431)	65.858
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.434.883	72.453	28.150	8.535.486	(100.603)	8.434.883
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.427.347	428.300	125.861	13.981.508	(554.161)	13.427.347
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.141	2.141
Patrimonio total	13.427.347	428.300	125.861	13.981.508	(552.020)	13.429.488
Total de patrimonio y pasivos	19.071.060	532.037	146.476	19.749.573	(681.923)	19.067.650

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	5.534.397	231.712	6.687	5.772.796	(17.348)	5.755.448
Costo de ventas	(4.129.514)	(58.696)	(699)	(4.188.909)	11.662	(4.177.247)
Ganancia bruta	1.404.883	173.016	5.988	1.583.887	(5.686)	1.578.201
Otros ingresos, por función	79.267	-	-	79.267	-	79.267
Gastos de administración	(717.604)	(46.789)	(4.584)	(768.977)	12.781	(756.196)
Otras ganancias (pérdidas)	280.188	2.767	(335)	282.620	(10.359)	272.261
Costos financieros	(5.740)	(22)	(498)	(6.260)	3.264	(2.996)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	103.754	192	-	103.946	(103.946)	-
Diferencias de cambio	(84)	(67)	(5)	(156)	-	(156)
Resultados por unidades de reajuste	3.802	565	54	4.421	-	4.421
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.148.466	129.660	620	1.278.748	(103.946)	1.174.802
Gasto por impuestos a las ganancias	(161.386)	(26.156)	339	(187.203)	-	(187.203)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	987.080	103.504	959	1.091.545	(103.946)	987.599
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	987.080	103.504	959	1.091.545	(103.946)	987.599

Al 31 de diciembre de 2013

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	113.568	21.049	5.886	140.503	-	140.503
Otros Activos No Financieros, Corriente	2.315	5.768	-	8.083	(167)	7.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.382.602	153.000	30	2.535.632	-	2.535.632
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.702.924	145.082	-	1.848.006	(213.568)	1.634.438
Inventarios	74.765	-	-	74.765	-	74.765
Activos por impuestos corrientes	463.743	44.928	2.248	510.919	-	510.919
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.739.917	369.827	8.164	5.117.908	(213.735)	4.904.173
Activos corrientes totales	4.739.917	369.827	8.164	5.117.908	(213.735)	4.904.173
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	564.242	25.038	-	589.280	(589.280)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.053.344	122	19.914	3.073.380	(19.914)	3.053.466
Propiedades, Planta y Equipo	9.568.760	195.829	121.564	9.886.153	-	9.886.153
Activos por impuestos diferidos	123.303	14.954	33	138.290	-	138.290
Total de activos no corrientes	13.309.649	235.943	141.511	13.687.103	(609.194)	13.077.909
Total de activos	18.049.566	605.770	149.675	18.805.011	(822.929)	17.982.082
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.574.993	36.158	2.476	2.613.627	-	2.613.627
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	526.466	47.391	21.332	595.189	(213.568)	381.621
Pasivos por Impuestos corrientes	342.759	35.883	-	378.642	-	378.642
Provisiones corrientes por beneficios a los e	4.939	-	-	4.939	-	4.939
Otros pasivos no financieros corrientes	55.516	-	167	55.683	(167)	55.516
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.504.673	119.432	23.975	3.648.080	(213.735)	3.434.345
Pasivos corrientes totales	3.504.673	119.432	23.975	3.648.080	(213.735)	3.434.345
Pasivos no corrientes						
Pasivos por impuestos diferidos	646.736	-	512	647.248	-	647.248
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	153.695	-	-	153.695	-	153.695
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	800.431	19.914	512	820.857	(19.914)	800.943
Total pasivos	4.305.104	139.346	24.487	4.468.937	(233.649)	4.235.288
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.464	5.369.733	(443.127)	4.926.606
Otras Reservas	65.858	8.184	2.247	76.289	(10.431)	65.858
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.751.998	110.577	27.477	8.890.052	(138.054)	8.751.998
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.744.462	466.424	125.188	14.336.074	(591.612)	13.744.462
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	2.332	2.332
Patrimonio total	13.744.462	466.424	125.188	14.336.074	(589.280)	13.746.794
Total de patrimonio y pasivos	18.049.566	605.770	149.675	18.805.011	(822.929)	17.982.082

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	9.824.235	378.157	13.037	10.215.429	(33.732)	10.181.697
Costo de ventas	(7.081.210)	(119.588)	(1.397)	(7.202.195)	22.695	(7.179.500)
Ganancia bruta	2.743.025	258.569	11.640	3.013.234	(11.037)	3.002.197
Otros ingresos, por función	187.504	-	-	187.504	-	187.504
Gastos de administración	(1.444.782)	(77.587)	(11.123)	(1.533.492)	24.837	(1.508.655)
Otras ganancias (pérdidas)	407.603	14.013	-	421.616	(26.175)	395.441
Costos financieros	(18.287)	(446)	(1.541)	(20.274)	12.375	(7.899)
Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	156.610	(142)	-	156.468	(156.468)	-
Resultados por unidades de reajuste	399	691	18	1.108	-	1.108
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.032.072	195.098	(1.006)	2.226.164	(156.468)	2.069.696
Gasto por impuestos a las ganancias	(350.642)	(37.130)	296	(387.476)	-	(387.476)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.681.430	157.968	(710)	1.838.688	(156.468)	1.682.220
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	1.681.430	157.968	(710)	1.838.688	(156.468)	1.682.220

29. Medio ambiente

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

30. Hechos posteriores

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