

## **E.CL S.A. Y FILIALES**

Estados financieros consolidados por los períodos de seis  
y tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013  
e informe de los auditores independientes

## INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de  
E.CL S.A.

Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de E.CL S.A. y filiales al 30 de junio de 2014 adjunto y los estados consolidados intermedios integral de resultados 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 E.CL 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 Standard 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.

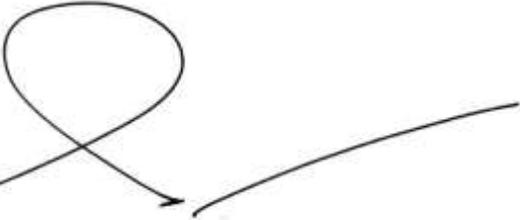
## Otras materias

Anteriormente hemos efectuado una auditoria, de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en Chile, sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 de E.CL S.A. y filiales preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 28 de enero 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.

**DELOITTE**

Julio 29, 2014

Arturo Platt A.  
Rut: 8.498.077-3

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a large loop at the top and a long, sweeping tail that extends to the right.



---

**E.CL S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO  
AL 30 DE JUNIO 2014**

**CONTENIDO**

Informe de los Auditores Independientes  
Estados de Situación Financiera Consolidados, Intermedios  
Estados de Resultados Integrales Consolidados, Intermedios  
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado, Intermedios  
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados, Intermedios  
Notas a los Estados Financieros Consolidados, Intermedios

MUS\$: Miles de dólares estadounidenses (dólar)

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA	INDICE DE NOTAS	PAG.
	Estados de Situación Financiera Consolidados	4
	Estados de Resultados Integrales Consolidados	6
	Estado de Flujo de Efectivo – Directo Consolidados	7
	Estados de Cambio en el Patrimonio Consolidado	8
NOTA 1	Información General	10
NOTA 2	Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados	17
NOTA 3	Efectivo y equivalentes al efectivo	40
NOTA 4	Otros activos financieros corrientes	42
NOTA 5	Impuestos corrientes e impuestos diferidos	43
NOTA 6	Inventarios corrientes	47
NOTA 7	Arrendos financieros	47
NOTA 8	Cuentas por cobrar, cuentas por pagar y transacciones con entidades relacionadas	49
NOTA 9	Otros activos no financieros	56
NOTA 10	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	57
NOTA 11	Otros Activos, No Corriente	61
NOTA 12	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	62
NOTA 13	Propiedades, Plantas y Equipos	64
NOTA 14	Otros Pasivos No Financieros	68
NOTA 15	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	68
NOTA 16	Provisiones por Beneficios a los Empleados, Corrientes	69
NOTA 17	Otros Pasivos Financieros	70
NOTA 18	Provisiones por Beneficios a los Empleados, No Corrientes	73
NOTA 19	Otras Provisiones, No Corrientes	74
NOTA 20	Ingresos y Costos de Venta	75
NOTA 21	Diferencias de Cambio	80
NOTA 22	Ganancia por Acción Básica	82
NOTA 23	Patrimonio	82
NOTA 24	Participación No Controladoras	85
NOTA 25	Medio Ambiente	86
NOTA 26	Sanciones	87
NOTA 27	Hechos Posteriores	87
NOTA 28	Contingencias y Restricciones	87
NOTA 29	Cauciones Obtenidas de Terceros	96



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

NOTA	INDICE DE NOTAS	PAG.
NOTA 30	Moneda Extranjera	97
NOTA 31	Gestión de Riesgo	101
NOTA 32	Combinación de Negocios	105
NOTA 33	Derivados y Operaciones de Cobertura	107

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, Intermedios al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, expresados en miles de dólares estadounidenses (no auditados)

ACTIVOS	Nota	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	3	138.725	121.517
Otros activos financieros corrientes	4	103.389	91.907
Otros activos no financieros corrientes	9	58.599	96.537
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	10	134.619	149.106
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	3.588	22.434
Inventarios corrientes	6	171.763	126.853
Activos por impuestos corrientes, corriente	5	25.635	39.635
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>636.318</b>	<b>647.989</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	11	34.498	16.538
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	10	1.612	2.602
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	315.809	324.461
Plusvalía	32	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	13	1.907.460	1.944.170
Activos por impuestos diferidos	5	37.239	35.942
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>2.321.717</b>	<b>2.348.812</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>2.958.035</b>	<b>2.996.801</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, Intermedios al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, expresados en miles de dólares estadounidenses (no auditados)**

<b>PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	17	24.004	21.009
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	145.723	158.942
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.389	30.435
Pasivos por Impuestos Corrientes	5	10.762	18.833
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	16	13.704	10.819
Otros pasivos no financieros corrientes	14	15.540	4.261
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>222.122</b>	<b>244.299</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	741.972	740.257
Otras provisiones no corrientes	19	10.522	9.622
Pasivo por impuestos diferidos	5	191.516	189.687
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	1.356	1.465
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	483	509
Otros pasivos no financieros no corrientes	14	3.739	3.739
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>949.588</b>	<b>945.279</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.171.710</b>	<b>1.189.578</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido	23	1.043.728	1.043.728
Otras Reservas		304.895	312.488
Ganancias (pérdidas) acumuladas		330.606	327.142
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>1.679.229</b>	<b>1.683.358</b>
Participaciones No Controladoras		107.096	123.865
<b>Patrimonio Total</b>		<b>1.786.325</b>	<b>1.807.223</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>2.958.035</b>	<b>2.996.801</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de junio de 2014 y 2013, expresado en miles de dólares estadounidenses (no auditados)**

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2014 30-06-2014 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	20	626.454	592.361	318.077	307.265
Costo de ventas	20	(521.124)	(525.275)	(270.152)	(282.219)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>105.330</b>	<b>67.086</b>	<b>47.925</b>	<b>25.046</b>
Otros ingresos	20	3.874	705	2.771	467
Gastos de administración	20	(21.445)	(21.957)	(10.469)	(10.697)
<b>Ganancia (pérdida) por actividades de operación</b>		<b>87.759</b>	<b>45.834</b>	<b>40.227</b>	<b>14.816</b>
Ingresos financieros	20	1.441	1.972	568	925
Costos financieros	20	(25.634)	(24.365)	(13.506)	(12.418)
Diferencias de cambio	21	(1.889)	(4.195)	(1.810)	(6.900)
<b>Ganancia (Pérdida), antes de Impuesto</b>		<b>61.677</b>	<b>19.246</b>	<b>25.479</b>	<b>(3.577)</b>
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	5	(13.913)	(6.540)	(4.742)	(1.572)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>47.764</b>	<b>12.706</b>	<b>20.737</b>	<b>(5.149)</b>
<b>Ganancia (pérdida), atribuible a</b>					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		<b>44.533</b>	<b>8.108</b>	<b>19.741</b>	<b>(8.510)</b>
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		<b>3.231</b>	<b>4.598</b>	<b>996</b>	<b>3.361</b>
<b>Ganancias por Acción</b>					
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		<b>44.533</b>	<b>8.108</b>	<b>19.741</b>	<b>(8.510)</b>
Cantidad de Acciones	22	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	22	0,042	0,008	0,019	(0,008)
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas	22	0,000	0,000	0,000	0,000
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	22	0,000	0,000	0,000	0,000
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas	22	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Otro resultado integral</b>					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(9.491)	16.306	(3.633)	12.440
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		1.898	(3.261)	727	(2.488)
<b>Otro resultado integral</b>		<b>(7.593)</b>	<b>13.045</b>	<b>(2.906)</b>	<b>9.952</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		<b>36.940</b>	21.153	16.835	1.441
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<b>3.231</b>	4.598	996	3.361
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>40.171</b>	<b>25.751</b>	<b>17.831</b>	<b>4.802</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de junio de 2014 y 2013, expresado en miles de dólares estadounidenses (no auditados)**

<b>Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo</b>	<b>Nota</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>30-06-2013 MUS\$</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		740.527	668.663
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		11.144	1.355
Otros cobros por actividades de operación		1.517	3.891
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(538.360)	(500.285)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(30.026)	(30.978)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(78)	(1.628)
Otros pagos por actividades de operación		(422)	(691)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		0	0
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(20.519)	(20.653)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		889	1.157
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(6.861)	(31.388)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(24.452)	(13.855)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>133.359</b>	<b>75.588</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		20.534	0
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(13.926)	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		1.284.293	775.933
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(1.295.880)	(745.668)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		99	29.587
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(46.633)	(70.992)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.123	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(50.390)</b>	<b>(11.140)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas		200	0
Pagos de Préstamos		(6.377)	(5.877)
Dividendos Pagados		(59.584)	(56.178)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(65.761)</b>	<b>(62.055)</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		17.208	2.393
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>17.208</b>	<b>2.393</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	3	121.517	87.404
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	3	<b>138.725</b>	<b>89.797</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de junio de 2014, expresado en miles de dólares estadounidenses (no auditados)**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de junio de 2014	Cambios en Capital Emitido	Acciones Propias en Cartera	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total	Cambios en participaciones no controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Saldo Inicial Ejercicio Actual 01-01-2014</b>	<b>1.043.728</b>	<b>0</b>	<b>312.488</b>	<b>0</b>	<b>327.142</b>	<b>1.683.358</b>	<b>123.865</b>	<b>1.807.223</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	0	0	0	0	44.533	44.533	3.231	47.764
Otros Resultados Integrales	0	0	(7.593)	0	0	(7.593)	0	(7.593)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(7.593)</b>	<b>0</b>	<b>44.533</b>	<b>36.940</b>	<b>3.231</b>	<b>40.171</b>
<b>Dividendos</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(41.069)</b>	<b>(41.069)</b>	<b>(20.000)</b>	<b>(61.069)</b>
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(7.593)</b>	<b>0</b>	<b>3.464</b>	<b>(4.129)</b>	<b>(16.769)</b>	<b>(20.898)</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Actual 30-06-2014</b>	<b>1.043.728</b>	<b>0</b>	<b>304.895</b>	<b>0</b>	<b>330.606</b>	<b>1.679.229</b>	<b>107.096</b>	<b>1.786.325</b>

Ver Nota 23 Patrimonio



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de junio de 2013, expresado en miles de dólares estadounidenses (no auditados)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de junio de 2013	Cambios en Capital Emitido	Acciones Propias en Cartera	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total	Cambios en participaciones no controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Saldo Inicial Ejercicio Anterior 01-01-2013</b>	1.043.728	0	302.691	0	338.757	1.685.176	0	1.685.176
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	0	0	0	0	0	0	115.242	115.242
<b>Patrimonio inicial reexpresado</b>	<b>1.043.728</b>	<b>0</b>	<b>302.691</b>	<b>0</b>	<b>338.757</b>	<b>1.685.176</b>	<b>115.242</b>	<b>1.800.418</b>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	0	0	0	0	8.108	8.108	4.598	12.706
Otros Resultados Integrales	0	0	13.045	0	0	13.045	0	13.045
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.045</b>	<b>0</b>	<b>8.108</b>	<b>21.153</b>	<b>4.598</b>	<b>25.751</b>
<b>Dividendos</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(41.756)</b>	<b>(41.756)</b>	<b>0</b>	<b>(41.756)</b>
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.045</b>	<b>0</b>	<b>(33.648)</b>	<b>(20.603)</b>	<b>4.598</b>	<b>(16.005)</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Anterior 30-06-2013</b>	<b>1.043.728</b>	<b>0</b>	<b>315.736</b>	<b>0</b>	<b>305.109</b>	<b>1.664.573</b>	<b>119.840</b>	<b>1.784.413</b>

Ver Nota 23 Patrimonio



## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 1 - INFORMACION GENERAL**

##### **Información Corporativa**

E.CL S.A. (ex EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. o EDELNOR S.A.), fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, E.CL S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril de 2010, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad por "E.CL S.A."

El domicilio social y las oficinas principales de E.CL S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida El Bosque Norte N° 500 piso 9, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

##### **1.1 Propiedad y Control**

La Sociedad es controlada por el Grupo GDF Suez en forma directa a través de Suez Energy Andino S.A., titular de 430.793.979 acciones, y en forma indirecta a través de Inversiones Mejillones S.A., titular de 124.975.240 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación en conjunto alcanza al 52,77%.

Los Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. al 30 de junio de 2014 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 29 de julio de 2014; los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 28 de enero de 2014.



## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

##### 1.2 Descripción del Negocio

E.CL S.A. (en adelante “la Sociedad”) tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Con fecha 29 de diciembre de 2009 se fusiona la Sociedad con INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A. mediante la absorción de esta última por E.CL S.A.; E.CL S.A. incorpora el total de las acciones que INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A. tiene en “Electroandina S.A.”, “Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA)”, “Inversiones Mejillones-3 S.A.”, “Inversiones Hornitos S.A. (CTH)”, “Gasoducto Nor Andino S.A.” y “Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.”, de modo que con motivo de la fusión se consolidan en E.CL S.A. el 100% de las acciones (menos una) de todas esas sociedades, salvo el caso de Inversiones Hornitos, en que la participación alcanza al 60% de las acciones.

Al 30 de junio de 2014, E.CL S.A. posee una capacidad instalada de 2.108 MW en el SING, conformando cerca del 46% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.275 kms. De líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m<sup>3</sup> al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

##### 1.3 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) se extiende por las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC-SING planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CDEC. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

Existen tres tipos de clientes:

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010 en el caso del SING, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resulta de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema. Los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

#### Principales Activos

El parque de la generación de ECL y sus Filiales está conformado por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 2.108 MW en el SING (46%) de la generación total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales térmicas se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.865 MW.

#### 1.4 Energías Renovables

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNOC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, ECL inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I, por 2 MW con un proyecto de expansión de hasta 40 MW, representando un 0,09% de la capacidad instalada del Grupo.



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

**1.5 Filiales**

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de Participación			
				30-06-2014			31-12-2013
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.788.720-K	Energía del Pacífico Ltda.	Chile	Dólar estadounidense	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	100,0000
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	100,0000
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0000	99,9999	0,0000

Ver nota 2.4 Bases de Consolidación

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

**1.6 Información Financiera Filiales**

La información financiera al 30 de junio de 2014 de las filiales es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes MUS\$	Activos no Corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos Corrientes MUS\$	Pasivos no Corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100%	18.003	45.705	63.708	9.478	0	9.478	9.247	935
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	84.146	128.519	212.665	15.169	36.843	52.012	40.759	20.728
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	12.149	96.619	108.768	4.297	27.179	31.476	7.770	(2.388)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	108.272	670.539	778.811	153.013	406.607	559.620	87.079	1.616
96.788.720-K	Energia del Pacífico Ltda.	100%	55	50.171	50.226	77	0	77	0	3.782
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	1.227	89	1.316	665	0	665	2.063	651
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60%	77.346	418.168	495.514	52.058	175.760	227.818	77.676	8.049



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

A continuación se presentan las nuevas inversiones o aportes a las subsidiarias, las que no tuvieron efecto en resultados. E.CL pagó el día 13 de marzo de 2014, el precio acordado de MUS\$ 4.035 por la compra de la totalidad de las acciones de la sociedad (excepto 1), denominada "Transmisora de Energía del Norte Grande S.A." en adelante también "TEN", un proyecto impulsado por GDF Suez para lograr la interconexión de los sistemas SIC con el SING a través de la conexión de las Subestaciones Crucero a la Subestación Cardones.

El Grupo realizó el registro inicial de la adquisición de la sociedad TEN, en base a la información disponible a la fecha, efectuando una determinación preliminar de la asignación de los valores razonables en la adquisición de esta Compañía. Los importes de activos y pasivos adquiridos son considerados importes provisionales y podrán ser ajustados durante el periodo de medición de esta adquisición, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias existentes en la fecha de adquisición y que, si hubieran sido conocidas, habrían afectado la medición de los importes reconocidos en esa fecha. El periodo de medición no excederá el plazo de un año desde la fecha de adquisición, conforme a lo señalado en IFRS 3, 45.

Con fecha 13 de marzo de 2014 se efectuó el pago de MUS\$ 4.035, correspondiente a un 100% de participación.

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes MUS\$	Activos no Corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos Corrientes MUS\$	Pasivos no Corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (*)	99,99%	3.277	10.287	13.564	13.735	0	13.735	0	(204)

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

**1.6 Información Financiera Filiales**

La información financiera al 31 de diciembre de 2013 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes MUS\$	Activos no Corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos Corrientes MUS\$	Pasivos no Corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial (1)	100%	17.371	46.831	64.202	10.921	0	10.921	19.902	(2.685)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	63.023	132.912	195.935	18.096	37.914	56.010	81.963	27.965
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	13.463	99.587	113.050	5.442	27.928	33.370	34.523	(6.596)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	99.522	679.185	778.707	147.631	406.355	553.986	146.089	(8.683)
96.788.720-K	Energía del Pacífico Ltda.	100%	73	46.209	46.282	10	0	10	0	4.274
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	2.326	99	2.425	878	0	878	3.948	783
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A. (2)	60%	117.057	426.023	543.080	49.640	183.793	233.433	173.973	21.542

(1) Electroandina S.A. a contar del año 2013 consolida sus estados financieros con Cobia del Desierto de Atacama SPA que se dedica a la producción, desarrollo, extracción, procesamiento, manipulación, cultivo, industrialización, transporte, exportación, importación y comercialización en cualquier forma de toda clase de productos del mar y de recursos de acuicultura; y la administración y explotación en cualquier forma de todo tipo de centros de cultivos, de acuicultura o plantas procesadoras de dichos productos o recursos, sean propios o de terceros, investigación, asesoría y ejecución de proyectos relacionados con el cultivo de especies marinas. La propiedad de esta sociedad es 70% Electroandina S.A. y 30% Sociedad de Inversiones Acuícolas, Agrícolas y Ganaderas Stange y Nieto Ltda.

(2) Durante el año 2011 el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) emitió IFRS 10, Estados Financieros Consolidados, esta nueva norma es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2013. Como resultado de la adopción de las IFRS 10 y la evaluación del control realizado en Inversiones Hornitos S.A., E.CL S.A. se consolidará por método full consolidación, registrando el 100% de los Activos, Pasivos y Resultado, determinando la participación del no controlador.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**
**1.7 Trabajadores**

Al 30 de junio de 2014, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados

<b>Dotación de la empresa por nivel profesional y área</b>	<b>Ingenieros</b>	<b>Técnicos</b>	<b>Otros Profesionales</b>	<b>Total Año 2014</b>	<b>Total Año 2013</b>
Generación	161	418	3	582	541
Transmisión	35	80	1	116	116
Administración y Apoyo	91	58	0	149	156
<b>TOTAL</b>	<b>287</b>	<b>556</b>	<b>4</b>	<b>847</b>	<b>813</b>

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**
**2.1 Bases de Preparación**

Los presentes Estados Financieros Intermedios Consolidados de E.CL S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo con IAS 34 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS), en su denominación en inglés, según International Accounting Standards Board (IASB). Las cifras de estos estados financieros y sus notas se encuentran expresadas en miles de dólares estadounidenses, moneda funcional de la Sociedad.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de E.CL S.A. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en nota N° 2.6.

**2.1.1 Responsabilidad de la Información**

El directorio de E.CL S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de junio de 2014, que ha aplicado los principios y criterios incluidos en las NIIF, normas emitidas por la Junta Internacional de Normas Contables (IASB). Los presentes estados financieros fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad en su sesión de fecha 29 de julio de 2014.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

**2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS**

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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

<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 21, Gravámenes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

**Enmienda a NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación**

En Diciembre de 2011, el IASB modificó los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo activos y pasivos financieros mediante las enmiendas a NIC 32 y NIIF 7. Estas enmiendas son el resultado del proyecto conjunto del IASB y el Financial Accounting Standards Board (FASB) para abordar las diferencias en sus respectivas normas contables con respecto al neteo de instrumentos financieros. Las modificaciones a NIC 32 son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2014. Ambos requieren aplicación retrospectiva para períodos comparativos.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

**Entidades de Inversión – Enmiendas a NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 – Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 – Estados Financieros Separados**

El 31 de Octubre de 2012, el IASB publicó “Entidades de Inversión (modificaciones a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27)”, proporcionando una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10 *Estados Financieros Consolidados* para entidades que cumplan la definición de “entidad de inversión”, tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus inversiones en filiales a valor razonable a través de resultados en conformidad con NIIF 9 *Instrumentos Financieros* o NIC 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*.

Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la entidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de inversión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados financieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). La fecha efectiva de estas modificaciones es para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****Modificaciones a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros**

El 29 de mayo de 2013, el IASB publicó *Modificaciones a NIC 36 Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros*. Con la publicación de la NIIF 13 *Mediciones del Valor Razonable* se modificaron algunos requerimientos de revelación en NIC 36 *Deterioro de Activos* con respecto a la medición del importe recuperable de activos deteriorados. Sin embargo, una de las modificaciones resultó potencialmente en requerimientos de revelación que eran más amplios de lo que se intentó originalmente. El IASB ha rectificado esto con la publicación de estas modificaciones a NIC 36.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

**Modificaciones a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura**

En Junio de 2013, el IASB publicó *Modificaciones a NIC 39 - Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura*. Esta modificación permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39 y el próximo capítulo sobre contabilidad de cobertura en NIIF 9) cuando un derivado es novado a una contraparte central y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado acuerdan que una o más contrapartes de compensación remplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte para cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte central debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación o la introducción de leyes o regulaciones. Las modificaciones deben ser aplicadas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación anticipada.

**CINIIF 21, Gravámenes**

El 20 de mayo de 2013, el IASB emitió la CINIIF 21, *Gravámenes*. Esta nueva interpretación proporciona guías sobre cuando reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para gravámenes que se contabilizan de acuerdo con NIC 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* y para aquellos cuya oportunidad e importe del gravamen es cierto. Esta interpretación define un gravamen como “un flujo de salida de recursos que involucran beneficios económicos futuros que son impuestos por gobiernos sobre las entidades en conformidad con la legislación”. Los impuestos dentro del alcance de NIC 12 *Impuesto a las Ganancias* son excluidos del alcance así como también las multas y sanciones. Los pagos a los gobiernos por servicios o la adquisición de un activo bajo un acuerdo contractual también quedan fuera del alcance. Es decir, el gravamen debe ser una transferencia no recíproca a un gobierno cuando la entidad que paga el gravamen no recibe bienes o servicios específicos a cambio. Para propósitos de la interpretación, un “gobierno” se define en conformidad con NIC 20 *Contabilización de las Subvenciones de Gobierno y Revelaciones de Asistencia Gubernamental*. Cuando una entidad actúa como un agente de un gobierno para cobrar un gravamen, los flujos de caja cobrados de la agencia están fuera del alcance de la Interpretación. La Interpretación identifica el evento que da origen a la obligación para el reconocimiento de un pasivo como la actividad que gatilla el pago del gravamen en conformidad con la legislación pertinente. La interpretación entrega guías sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes: (i) el pasivo se reconoce progresivamente si el evento que da origen a la obligación ocurre durante un período de tiempo; (ii) si una obligación se gatilla al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando el umbral mínimo es alcanzado. La Interpretación es aplicable retrospectivamente para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2014.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

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

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)

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 de 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

**NIIF 9, *Instrumentos Financieros***

El 12 de noviembre de 2009, el International Accounting Standard Board (IASB) emitió NIIF 9, Instrumentos Financieros. Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros y es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2013, permitiendo su aplicación anticipada. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro. El 28 de Octubre de 2010, el IASB publicó una versión revisada de NIIF 9, Instrumentos Financieros. La Norma revisada retiene los requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros que fue publicada en Noviembre de 2009, pero agrega guías sobre la clasificación y medición de pasivos financieros. Como parte de la reestructuración de NIIF 9, el IASB también ha replicado las guías sobre desreconocimiento de instrumentos financieros y las guías de implementación relacionadas desde IAS 39 a NIIF 9. Estas nuevas guías concluyen la primera fase del proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39. Las otras fases, deterioro y contabilidad de cobertura, aún no han sido finalizadas.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

Las guías incluidas en NIIF 9 sobre la clasificación y medición de activos financieros no han cambiado de aquellas establecidas en NIC 39. En otras palabras, los pasivos financieros continuarán siendo medidos ya sea, a costo amortizado o a valor razonable con cambios en resultados. El concepto de bifurcación de derivados incorporados en un contrato por un activo financiero tampoco ha cambiado. Los pasivos financieros mantenidos para negociar continuarán siendo medidos a valor razonable con cambios en resultados, y todos los otros activos financieros serán medidos a costo amortizado a menos que se aplique la opción del valor razonable utilizando los criterios actualmente existentes en NIC 39.

No obstante lo anterior, existen dos diferencias con respecto a NIC 39:

- La presentación de los efectos de los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo de crédito de un pasivo; y
- La eliminación de la exención del costo para derivados de pasivo a ser liquidados mediante la entrega de instrumentos de patrimonio no transados.

El 16 de Diciembre de 2011, el IASB emitió Fecha de Aplicación Obligatoria de NIIF 9 y Revelaciones de la Transición, difiriendo la fecha efectiva tanto de las versiones de 2009 y de 2010 a períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2015. Anterior a las modificaciones, la aplicación de NIIF 9 era obligatoria para períodos anuales que comenzaban en o después de 2013. Las modificaciones cambian los requerimientos para la transición desde NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición a NIIF 9. Adicionalmente, las modificaciones también modifican NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones para agregar ciertos requerimientos en el período de reporte en el que se incluya la fecha de aplicación de NIIF 9.

El 19 de Noviembre de 2013, el IASB emitió una versión revisada de NIIF 9, la cual introduce un nuevo capítulo a NIIF 9 sobre contabilidad de cobertura, implementando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para estar estrechamente alineado con como las entidades llevan a cabo actividades de administración de riesgo cuando cubre la exposición de riesgos financieros y no financieros. La versión revisada de NIIF 9 permite a una entidad aplicar solamente los requerimientos introducidos en NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas sobre pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9, lo que significa que la porción del cambio en el valor razonable relacionado con cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad puede ser presentado en otro resultado integral en lugar de resultados. Adicionalmente, la versión revisada de NIIF 9 elimina la fecha de aplicación obligatoria de NIIF 9(2013), NIIF 9 (2010) y NIIF 9 (2009), dejando la fecha efectiva abierta a la espera de la finalización de los requerimientos de deterioro y clasificación y medición. No obstante, la eliminación de la fecha efectiva, cada una de las normas permanece disponible para su aplicación.

La administración estima que esta nueva norma será adoptada en los estados financieros del Grupo para el período que comenzará el 1 de enero de 2015, la administración anticipa que la aplicación de IFRS 9, no tendrá un impacto significativo en los importes informados con respecto a activos y pasivos financieros de ECL y filiales.

**NIIF 14, Diferimiento de Cuentas Regulatorias**

El 30 de enero de 2014, el IASB emitió NIIF 14, Diferimiento de Cuentas Regulatorias. Esta norma es aplicable a entidades que adoptan por primera vez las NIIF, están involucradas en actividades con tarifas reguladas, y reconocieron importes por diferimiento de saldos de cuentas regulatorias en sus anteriores principios contables generalmente aceptados. Esta norma requiere la presentación por separado de los saldos diferidos de cuentas regulatorias en el estado de situación financiera y los movimientos de los saldos en el estado de resultados integrales. La fecha efectiva de aplicación de NIIF 14 es el 1 de enero de 2016.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****NIIF 15, Ingresos procedentes de Contratos con Clientes**

El 28 de mayo de 2014, el IABS ha publicado una nueva norma NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes. Al mismo tiempo el Financial Accounting Standards Board (FASB) ha publicado su norma equivalente sobre ingresos, ASU 2014-09.

Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, a través de cinco pasos que se aplicarán a todos los contratos con los clientes, i) identificar el contrato con el cliente, ii) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v) reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.

NIIF 15 debe ser aplicada en los primeros estados financieros anuales bajo NIIF, para los ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2017. La aplicación de la norma es obligatoria y se permite su aplicación anticipada. Una entidad que opta por aplicar la NIIF 15 antes de su fecha de vigencia, debe revelar este hecho.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

**Enmienda a NIC 19, Beneficios a Empleados**

El 21 de noviembre de 2013, el IASB modificó NIC 19 (2011) *Beneficios a Empleados* para aclarar los requerimientos relacionados con como las contribuciones de los empleados o terceros que están vinculadas a servicios deberían ser asignadas a los períodos de servicio. Las modificaciones permiten que las contribuciones que son independientes del número de años de servicio para ser reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Otras contribuciones de empleados o terceros se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Las modificaciones son efectivas para períodos que comienzan en o después del 1 de julio de 2014, se permite la aplicación anticipada.

La administración estima que estas modificaciones no han tenido un impacto en las políticas contables para el período en curso.

Para las otras mejoras y enmiendas a las NIIF, la Sociedad ha evaluado que no tienen impactos significativos en los presentes Estados Financieros.

**2.3 Moneda Funcional y de Presentación**

La moneda funcional y de presentación de los estados financieros consolidados de E.CL S.A. es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (MUS\$).

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.4 Bases de Consolidación**

Son sociedades filiales aquellas en que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Se consideran Sociedades de Control Conjunto aquéllas en la que la situación descrita anteriormente se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

Las filiales “Electroandina S.A.” y filial, “Central Termoeléctrica Andina S.A.”, “Gasoducto Nor Andino S.A.”, “Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.”, “Inversiones Hornitos S.A.”, “Enerpac Ltda”, “Edelnor Transmisión S.A.” y “Transmisora Eléctrica del Norte S.A.” se consolidan por el método de integración global, integrándose en los estados financieros consolidados con la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos, una vez realizadas las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo E.CL S.A.

La consolidación de las operaciones de E.CL S.A. y de sus filiales de integración global e integración conjunta se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

- En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de las filiales, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de las sociedades adquiridas, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía comprada. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.

**2.5 Periodo Contable**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, cubren el siguiente período:

Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el período terminado al 30 de junio de 2014 y el año terminado al 31 de diciembre de 2013.

Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013.

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013.

Estados de Flujos de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013.

**2.6 Uso de Estimaciones y Juicios**

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios.

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

- Contingencias, juicios o litigios

Cuando un caso tiene una alta probabilidad de resolución adversa, según la evaluación de nuestra fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

- Activos Intangibles

Para estimar el valor de uso, la sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.

**2.7 Conversión de Moneda Extranjera**

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de E.CL S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

<b>Moneda</b>	<b>30-06-2014 US\$ 1</b>	<b>31-12-2013 US\$ 1</b>
Peso chileno	552,7200	524,6100
Euro	0,7303	0,7243
Yen	101,2800	105,0700
Peso Argentino	8,1296	6,5177
Libra esterlina	0,5845	0,6055

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**
**2.8 Instrumentos Financieros**

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo y pactos, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

<b>Instrumentos Financieros</b>	<b>30-06-2014 Valor Libro MUS\$</b>	<b>30-06-2014 Valor Justo MUS\$</b>	<b>31-12-2013 Valor Libro MUS\$</b>	<b>31-12-2013 Valor Justo MUS\$</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	105	105	98	98
Saldos en Bancos	5.843	5.843	4.834	4.834
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	132.777	132.777	116.585	116.585
<b>Activos financieros</b>				
Otros activos financieros	103.389	103.389	91.907	91.907
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	136.231	136.231	149.106	149.106
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	3.588	3.588	22.434	22.434
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	24.004	24.004	21.009	21.009
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	145.723	145.723	158.942	158.942
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	13.745	13.745	30.435	30.435

**Jerarquías de valor justo**

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican de la siguiente forma, basado en la forma de obtención de su valor justo:

Nivel 1 Valor justo obtenido mediante referencia directa a precios cotizados, sin ajuste alguno.

Nivel 2 Valor justo obtenido mediante la utilización de modelos de valorización aceptados en el mercado y basados en precios, distintos a los indicados en el nivel 1, que son observables directa o indirectamente a la fecha de medición (Precios ajustados).

Nivel 3 Valor justo obtenido mediante modelos desarrollados internamente o metodologías que utilizan información que no es observable o es muy poco líquida.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

**2.9 Propiedades, Plantas y Equipos**

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de Enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

(a) 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. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.

(b) Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

**2.10 Depreciación Propiedades, Plantas y Equipos**

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida, y por lo tanto, no son objeto de depreciación.

**Vidas Útiles de Propiedades, Planta y Equipos**

Cuadro vidas útiles estimadas de los principales activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	45
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	40
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	40
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

**2.11 Vida Útil de Propiedades, Plantas y Equipos**

Como se describe en el párrafo 2.10 anterior, el Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe. Durante el ejercicio 2013, se efectuó un estudio técnico de las vidas útiles remanentes de las unidades carboneras que se encuentran instaladas y en operación en la segunda región de Chile, (Tocopilla= CTT12, CTT13, CTT14 y CTT15; Mejillones= CTM1 y CTM2), para dicho estudio se contrató el servicio a una empresa externa (Laborelec), quienes inspeccionaron y determinaron la vida útil actual remanente de dichas unidades, considerando su actual condición y un programa de mantenciones para los próximos 10 años, el que fue debidamente presentado y aprobado en el directorio de E.CL S.A.

El efecto financiero de esta modificación de vidas útiles, y asumiendo que los activos se mantienen hasta el final de su vida, es la disminución del gasto de depreciación consolidada en el año financiero actual y para los próximos 4 años, por los siguientes montos:

Año	MUS\$
2013	9.971
2014	9.961
2015	9.768
2016	9.700
2017	9.674

**2.12 Deterioro de Activos**

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda usar
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso
- 20% después de 4 años sin uso
- 30% después de 6 años sin uso
- 40% después de 8 años sin uso

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

- 50% después de 10 años sin uso
- 60% después de 12 años sin uso
- 70% después de 14 años sin uso
- 80% después de 16 años sin uso
- 90% después de 18 años sin uso

**2.13 Activos Intangibles**

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un periodo de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino S.A. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales a ECL S.A, por parte de Codelco Chile, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de 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 éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiéndose por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, E.CL S.A. prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia de E.CL S.A. sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.14 Plusvalía Comprada**

La plusvalía comprada generada en la combinación de negocios representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

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

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.

**2.15 Activos Financieros**

En el momento de reconocimiento inicial E.CL S.A. y sus filiales valorizan todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.
- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquéllos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada “activos financieros disponibles para la venta”.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

<b>Activos Financieros Período al 30 de junio de 2014</b>	<b>Mantenidos hasta su madurez MUS\$</b>	<b>Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$</b>	<b>Mantenidos para negociar MUS\$</b>	<b>Designados al momento inicial a valor justo con cambios en resultados MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	0	138.725	0	0	138.725
Otros activos financieros	103.389	0	0	0	103.389
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	0	134.619	0	0	134.619
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	0	3.588	0	0	3.588
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	0	1.612	0	0	1.612
<b>Total</b>	<b>103.389</b>	<b>278.544</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>381.933</b>

<b>Activos Financieros Año al 31 de diciembre de 2013</b>	<b>Mantenidos hasta su madurez MUS\$</b>	<b>Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$</b>	<b>Mantenidos para negociar MUS\$</b>	<b>Designados al momento inicial a valor justo con cambios en resultados MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	0	121.517	0	0	121.517
Otros activos financieros	91.907	0	0	0	91.907
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	0	149.106	0	0	149.106
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	0	22.434	0	0	22.434
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	0	2.602	0	0	2.602
<b>Total</b>	<b>91.907</b>	<b>295.659</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>387.566</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**
**2.16 Pasivos Financieros**

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

<b>Pasivos Financieros Período al 30 de marzo de 2014</b>	<b>Otros pasivos financieros MUS\$</b>	<b>Derivados de Cobertura MUS\$</b>	<b>Mantenidos para negociar MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	745.082	20.894	0	<b>765.976</b>
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	145.723	0	0	<b>145.723</b>
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	12.389	0	0	<b>12.389</b>
<b>Total</b>	<b>903.194</b>	<b>20.894</b>	<b>0</b>	<b>924.088</b>

<b>Pasivos Financieros Año al 31 de diciembre de 2013</b>	<b>Otros pasivos financieros MUS\$</b>	<b>Derivados de Cobertura MUS\$</b>	<b>Mantenidos para negociar MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	749.863	11.403	0	<b>761.266</b>
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	158.942	0	0	<b>158.942</b>
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	30.435	0	0	<b>30.435</b>
<b>Total</b>	<b>939.240</b>	<b>11.403</b>	<b>0</b>	<b>950.643</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.17 Derivados y Operaciones de Cobertura**

La estrategia de administración del riesgo financiero de E.CL S.A. y sus filiales se enfoca en mitigar el riesgo de tasa de interés generado por obligaciones bancarias a tasa variable y el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

La filial Central Termoeléctrica Andina S.A., mantiene vigente contratos de derivados de tasa de interés (interest rate swaps) para fijar la tasa de un crédito con el banco IFC.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

**Contabilidad de Cobertura:** la compañía denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructura. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo por cada filial de E.CL S.A., se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor justo, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de E.CL S.A. sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- Alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)

2.18 Jerarquías del Valor Razonable

Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, ECL utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, ECL clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg"; y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

A continuación se presentan los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013.

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-06-2014 MUS\$	Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	103.389	103.389	0	0
<b>Total</b>	<b>103.389</b>	<b>103.389</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	20.894	0	20.894	0
<b>Total</b>	<b>20.894</b>	<b>0</b>	<b>20.894</b>	<b>0</b>

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-12-2013 MUS\$	Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	91.907	91.907	0	0
<b>Total</b>	<b>91.907</b>	<b>91.907</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	11.403	0	11.403	0
<b>Total</b>	<b>11.403</b>	<b>0</b>	<b>11.403</b>	<b>0</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.19 Arrendamiento de Activos**

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

**2.20 Inventarios**

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

**2.21 Beneficios Post Empleo y otros Similares**

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en el resultado del ejercicio. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 18)

**2.22 Provisiones**

Una provisión se reconoce si:

- Como resultado de un suceso pasado, la compañía tiene una obligación legal o implícita
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

En la actualidad la Sociedad, producto de la combinación de negocios, asumió contingencia por juicio de carácter tributario con la Dirección General de Impuestos de la República Argentina que mantiene nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (Nota 28).

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.23 Reconocimiento de Ingresos y Gastos**

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos ordinarios, correspondientes principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.

- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

**2.24 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos**

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 "impuesto a las ganancias", básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan ser utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

**2.25 Segmentos de Operación**

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas y de ciclo combinado que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

E.CL S.A. es parte del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING).

Por lo anterior, y dado que E.CL S.A. opera sólo en el Sistema Interconectado del Norte Grande, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para E.CL S.A., a la totalidad del negocio descrito.

Servicios	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2014 31-06-2014 MUS\$	01-04-2013 31-06-2013 MUS\$
Ventas de energía y potencia	539.112	533.896	276.963	267.373
Otros ingresos	87.342	58.465	41.114	39.892
<b>Total ventas</b>	<b>626.454</b>	<b>592.361</b>	<b>318.077</b>	<b>307.265</b>

Principales Clientes	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	%	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	%	01-04-2014 30-06-2014 MUS\$	%	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$	%
Codelco	176.620	28,2%	178.724	30,2%	92.247	29,0%	91.183	29,7%
Grupo EMEL	111.518	17,8%	105.192	17,8%	58.844	18,5%	55.573	18,1%
Esperanza	56.656	9,0%	57.040	9,6%	31.328	9,8%	27.933	9,1%
El Abra	59.734	9,5%	53.502	9,0%	29.161	9,2%	26.138	8,5%
Zaldívar	30.526	4,9%	35.108	5,9%	15.933	5,0%	17.207	5,6%
El Tesoro	17.323	2,8%	19.203	3,2%	8.759	2,8%	9.424	3,1%
Lomas Bayas	23.103	3,7%	18.090	3,1%	11.654	3,7%	6.733	2,2%
SQM	9.625	1,5%	13.236	2,2%	4.564	1,4%	6.731	2,2%
Cerro Colorado	15.773	2,5%	11.874	2,0%	8.004	2,5%	6.711	2,2%
Xstrata	12.919	2,1%	12.794	2,2%	6.750	2,1%	6.108	2,0%
Michilla	12.013	1,9%	10.316	1,7%	6.084	1,9%	5.206	1,7%
AES Gener y Norgener	42.261	6,7%	236	0,0%	30.069	9,5%	61	0,0%
Otros clientes	58.383	9,4%	77.046	13,1%	14.680	4,6%	48.257	15,6%
<b>Total Ventas</b>	<b>626.454</b>	<b>100,0%</b>	<b>592.361</b>	<b>100,0%</b>	<b>318.077</b>	<b>100,0%</b>	<b>307.265</b>	<b>100,0%</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****2.26 Pasivos y activos contingentes**

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si es probable su realización.

**2.27 Efectivo y equivalentes al efectivo**

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables, cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

**2.28 Criterio de inversión**

La Sociedad realiza inversiones en Instrumentos financieros de acuerdo con los criterios de selección y diversificación de carteras que determine la administración de la Sociedad, con el propósito de optimizar el rendimiento de sus excedentes de caja.

**I. Tipos de inversión****a) Depósitos a plazo**

Son aquéllos efectuados en una institución financiera por un plazo determinado y tasa de interés convenida. El retiro de los fondos depositados antes del vencimiento del plazo produce, generalmente, el no pago de los intereses.

Existen varias modalidades de depósitos: a plazo fijo, en moneda corriente, en moneda extranjera renovable y no renovable, en UF más interés, reajustables y no reajustables.

**b) Financiamiento con pactos**

Llamados también Pactos de Retrocompra. Estos consisten en un contrato de compraventa de títulos de deuda (por ejemplo: papeles del Banco Central y depósitos a plazo), en el cual el vendedor se obliga a recomprar el título en una fecha y a un precio determinado y el comprador a su vez se obliga a revenderlo en las mismas condiciones pactadas. Estos se pueden desarrollar en Pesos, Unidades de Fomento y Dólares.

**c) Fondos mutuos**

Fondos Mutuos de inversión en instrumentos de renta fija de corto plazo: Son aquéllos que invierten en títulos estatales y depósitos a plazo. Estos fondos no pueden invertir más de 10% del valor del activo en instrumentos con un vencimiento mayor a 90 días.

La Sociedad realiza inversiones en fondos mutuos sólo de renta fija de corto plazo.

**d) Forwards**

Son contratos derivados mediante los cuales las partes acuerdan comprar o vender una cantidad determinada de un activo en una fecha futura establecida a un precio determinado. El forward, a diferencia del futuro, es un contrato hecho a la medida entre ambas partes que no se transa en el mercado.

Existen dos formas de resolver el contrato:

Compensación: Al vencimiento del contrato se compara el precio preferencial del mercado vigente a esa fecha con el tipo de cambio fijado al inicio. El diferencial en contra que se genere será pagado por la parte correspondiente.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

Entrega física de la moneda: Al vencimiento del contrato el vendedor entrega la moneda extranjera y el comprador entrega los pesos o dólares correspondientes al tipo de cambio pactado.

La contabilización de los instrumentos clasificados de cobertura, se registran dentro del patrimonio en otras reservas. Por el contrario, si no son clasificados de cobertura, se registran en el rubro gastos financieros del estado de resultados.

**e) Opciones financieras**

Instrumentos financieros derivados los cuales se transan derechos (y no obligaciones) de compra o venta sobre otros activos.

Existen dos tipos:

- Opción de compra o “call” derecho del cliente a comprar a un precio determinado al emisor de la opción.
- Opción de venta o “put” derecho del cliente a vender a un precio determinado al emisor de la opción.

**f) Efectos de comercio**

Valores representativos de deuda cuyo plazo de vencimiento es inferior a un año.

**II. Riesgos de inversión****Riesgo de mercado****a) Riesgo de tipo de cambio**

Corresponde a la posibilidad de pérdida que se puede derivar de la posición neta, activa o pasiva, en diferentes monedas como consecuencia exclusiva de una fluctuación de tipo de cambio en un momento determinado.

**b) Riesgo de Tasa de Interés**

Se define como un resultado negativo que genera una estructura de activos o pasivos, derivado exclusivamente de las fluctuaciones en la tasa de interés en un determinado lapso de tiempo.

Entre los riesgos de tasa más habituales están las inversiones que se realizan en instrumentos de renta fija de largo plazo. Su valorización a precios de mercado está expuesta a variaciones y ajustes en las tasas de interés, ya sea por el emisor o el mercado, lo que implica que ante un aumento en las tasas de interés se pueden producir pérdidas.

**c) Riesgo de Liquidez**

El concepto de liquidez es la capacidad de pago que tiene una empresa frente a sus obligaciones; es decir, se refiere a su capacidad de contar con los recursos disponibles cuando se necesitan. El riesgo de liquidez se puede catalogar en los siguientes aspectos:

**c.1. Disponibilidad de caja**

Capacidad de cubrir los pagos de obligaciones que la Empresa tenga en un día determinado.

**c.2. Liquidez de activos**

Corresponde a la presencia que tiene cada instrumento en las transacciones de mercado, lo que en definitiva se traduce en la rapidez con lo que un instrumento puede ser transformado en recursos líquidos.

**c.3. Acceso al mercado de créditos**

Capacidad que tiene la empresa para acceder a créditos tanto en el mercado nacional como en el internacional.

Estos riesgos de liquidez se pueden evitar mediante un eficiente control y administración de los flujos de vencimientos de la cartera de inversiones, los compromisos de pagos a proveedores y bancos y la oportuna contratación de créditos, tanto en el mercado nacional como en el internacional.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)****Riesgo de Crédito****a) Riesgo de Contraparte o Entrega (delivery)**

Durante la vigencia de una operación a futuro, el riesgo de la operación es que la contraparte no cumpla un contrato a futuro de acuerdo a las condiciones pactadas, lo que ocurre cuando en el día del vencimiento las condiciones son desfavorables para la contraparte.

El monto de la pérdida en esas circunstancias corresponde a la diferencia entre los precios convenidos y los precios de mercado existentes en dicha fecha de vencimiento.

Esta situación es válida si al vencimiento se ha acordado una compensación de diferencias, sin embargo si el contrato se resuelve con entrega física, existe al momento del pago un riesgo crediticio por el 100% del monto de la operación.

**III. Límites de Inversión**

Son aquellos límites fijados por la Sociedad para realizar inversiones en diferentes instrumentos financieros, que están determinados por la estructura de poderes aprobada por directorio.

**a) Márgenes de Inversión de los Instrumentos Financieros**

- Títulos emitidos por el Banco Central, por la Tesorería General de la República, o que cuenten con garantía estatal por el 100% de su valor hasta su total extinción. Hasta un 100% del excedente de la Empresa.

- Depósitos a plazo y otros títulos representativos de captaciones de instituciones financieras o garantizadas por éstas, clasificadas una Clasificadora de Riesgo local con mínimo en Categoría "A". Hasta un 80% del excedente de la Empresa.

- Letras de Crédito emitidos por Bancos e Instituciones Financieras, clasificadas por la Comisión Clasificadora de Riesgo o Clasificadora Privada en Categoría "A". Hasta un 5% del excedente de la Empresa.

- Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija, hasta un 80% del excedente de la Empresa.

- Pactos en Moneda Nacional, hasta un 80% de los excedentes de la Empresa.

- Posiciones en Monedas Extranjeras: Dependiendo de la exposición en cada moneda, y de acuerdo a los instrumentos a utilizar (Forwards y Swap). Hasta un 90% de los excedentes de la Empresa.

- Efectos de Comercio

**b) Limitaciones Adicionales**

- Límites de Inversión por Emisor e Intermediario: no se podrá invertir más de un 30% de la cartera en valores emitidos o garantizados por un mismo emisor. Asimismo, la inversión por intermediario quedará sujeta a la misma restricción.

- Los límites de inversión por emisor e intermediario no tendrán validez en caso que la cartera de inversiones sea menor a 10 millones de dólares.

- Límites de Inversión por tipo de moneda: la inversión en valores denominados en dólares de los Estados Unidos de América será no menor al 80% del total de la cartera. Lo anterior servirá como seguro de cambio para compromisos en moneda extranjera denominados en dólares.

- Clasificación de Riesgo: La clasificación de riesgo de los instrumentos financieros deberá ser al menos AA para los instrumentos de largo plazo y de N1+ para los de corto plazo. Asimismo, los intermediarios considerados deberán tener una clasificación de riesgo como filiales bancarias de su matriz, no inferior a AA.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)**

No se podrá por ninguna circunstancia invertir en instrumentos de renta variable o acciones nacionales o extranjeras.

- Límites de inversión por grupo financiero: La inversión en valores e instrumentos emitidos o garantizados por emisores pertenecientes a un mismo grupo financiero, no podrá ser de más de un 30% de la cartera. Se usará como definición de Grupo Financiero la circular N°1030, y las circulares que la complementen y actualicen, de la Superintendencia de Valores y Seguros.

**2.29 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente**

La sociedad clasifica sus estados financieros consolidados de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

En el caso de existir obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

**NOTA 3 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO**

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

<b>Clases de efectivo y equivalente de efectivo (Presentación)</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Efectivo en Caja	105	98
Saldos en Bancos	5.843	4.834
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	132.777	116.585
<b>Total de efectivo y equivalente de efectivo</b>	<b>138.725</b>	<b>121.517</b>

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

**3.1 Disponible**

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 3 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)**
**3.2 Depósitos a Plazo**

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	30-06-2014 MUS\$	Vencimiento	31-12-2013 MUS\$
Banco Consorcio	US\$	0,50%	28-07-2014	6.000	06-01-2014	3.000
Banco Consorcio	US\$	0,50%	30-07-2014	2.001	09-01-2014	3.001
Banco Consorcio	US\$	-	-	0	15-01-2014	2.000
Banco Corpbanca	US\$	0,40%	18-07-2014	5.003	06-01-2014	3.002
Banco Corpbanca	US\$	0,45%	28-07-2014	5.000	21-01-2014	5.001
Banco Corpbanca	US\$	0,42%	30-07-2014	8.000	-	0
Banco Santander	US\$	0,35%	28-07-2014	25.000	03-01-2014	15.006
Banco Santander	US\$	0,30%	01-08-2014	5.000	14-01-2014	5.000
Banco Santander	US\$	0,20%	30-07-2014	4.000	22-01-2014	4.000
Banco BBVA NY	US\$	0,18%	01-07-2014	50	03-01-2014	50
Banco Chile	US\$	0,20%	07-07-2014	10.003	06-01-2014	7.002
Banco Chile	US\$	0,35%	21-07-2014	7.002	21-01-2014	3.002
Banco Chile	US\$	0,30%	09-08-2014	10.000	22-01-2014	10.001
Banco Itaú	US\$	0,31%	28-07-2014	10.000	06-01-2014	5.001
Banco Itaú	US\$	0,35%	30-07-2014	3.000	16-01-2014	5.000
Banco Itaú	US\$	0,31%	29-07-2014	5.000	22-01-2014	5.001
Banco Citibank	US\$	0,15%	01-07-2014	7.173	02-01-2014	13.359
Banco BBVA	US\$	0,18%	01-07-2014	545	03-01-2014	553
Banco BCI	US\$	0,35%	28-07-2014	20.000	03-01-2014	5.002
Banco BCI	US\$	-	-	0	06-01-2014	4.002
Banco BCI	US\$	-	-	0	14-01-2014	8.600
Banco BCI	US\$	-	-	0	21-01-2014	10.002
<b>Total Consolidado</b>				<b>132.777</b>		<b>116.585</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 4 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES**
**Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija**

Las cuotas de Fondos Mutuos, se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente.

<b>Entidad</b>	<b>Moneda</b>	<b>Monto al 30-06-2014 MUS\$</b>
HSBC Liquidity Funds	US\$	36.125
Banchile	US\$	15.000
BBVA	US\$	7.002
Santander	US\$	31.505
Banco Santander Río	US\$	731
The Bank of New York Mellon	US\$	44
Itaú	US\$	7.001
BCI	US\$	2.000
Santander	CLP	1.991
Banchile	CLP	1.990
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>103.389</b>

**Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija**

<b>Entidad</b>	<b>Moneda</b>	<b>Monto al 31-12-2013 MUS\$</b>
BBVA	US\$	30.380
HSBC Liquidity Funds	US\$	17.000
Itaú	US\$	3.200
Itaú	CLP	27.000
Banco Estado	CLP	11.601
Banchile	US\$	473
Banchile	CLP	44
Banco Santander Río	US\$	1.531
The Bank of New York Mellon	US\$	678
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>91.907</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 5 – IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS**
**Información general**

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
<b>a) Impuestos a la Renta</b>		
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	10.727	18.610
Impuesto Único Artículo 21	35	223
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>10.762</b>	<b>18.833</b>
<b>b) Impuestos por Recuperar</b>		
Crédito SENCE	0	267
PPM	24.831	36.275
PPUA	804	992
Ley Arica N° 19.420	0	2.062
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	39
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>25.635</b>	<b>39.635</b>

**c) Impuestos Diferidos**

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	1.338	1.877
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedad, Planta y Equipos (no son al costo)	12.751	12.769
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	4.523	4.610
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	18.627	16.686
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>37.239</b>	<b>35.942</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 5 – IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)**

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

Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	77.705	74.035
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	881	344
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles reconocidos en Combinación de Negocios	61.808	63.486
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	13.102	13.270
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedad, Planta y Equipos en Filiales	10.162	10.494
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedad, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	24.367	24.232
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.491	3.826
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>191.516</b>	<b>189.687</b>

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los periodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

<b>País</b>	<b>Periodo</b>
Chile	2009-2014
Argentina	2008-2014

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 5 – IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)**
**d) Conciliación Tasa Efectiva**

Al 30 de junio de 2014 y 2013 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

**d.1) Consolidado**

Concepto	2014		2013	
	Impuesto 20% MUS\$	Tasa Efectiva %	Impuesto 20% MUS\$	Tasa Efectiva %
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>12.335</b>	<b>20,00</b>	<b>3.849</b>	<b>20,00</b>
Gastos no aceptados	3	0,01	0	-
Otras diferencias permanentes (gastos ejercicio anterior)	1.575	2,55	2.691	13,98
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>1.578</b>	<b>2,56</b>	<b>2.691</b>	<b>13,98</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>13.913</b>	<b>22,56</b>	<b>6.540</b>	<b>33,98</b>

**d.2) Entidades Nacionales**

Concepto	2014		2013	
	Impuesto 20% MUS\$	Tasa Efectiva %	Impuesto 20% MUS\$	Tasa Efectiva %
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>12.500</b>	<b>20,00</b>	<b>2.825</b>	<b>20,00</b>
Otras Diferencias Permanentes	(152)	(0,24)	790	5,59
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(152)</b>	<b>(0,24)</b>	<b>790</b>	<b>5,59</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>12.348</b>	<b>19,76</b>	<b>3.615</b>	<b>25,59</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 5 – IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

d.3) Entidades Extranjeras

Concepto	2014		2013	
	Impuesto 35% MUS\$	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% MUS\$	Tasa Efectiva %
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.</b>	<b>(288)</b>	<b>(35,00)</b>	<b>1.793</b>	<b>35,00</b>
Gastos No Aceptados	1.824	221,62	1.132	22,10
Otras Diferencias Permanentes	29	3,52	0	-
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>1.853</b>	<b>225,14</b>	<b>1.132</b>	<b>22,10</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>1.565</b>	<b>190,14</b>	<b>2.925</b>	<b>57,10</b>

Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2014 30-06-2014 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	10.762	10.562	4.185	6.199
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	660	(1.081)	660	(1.950)
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	2.491	2.941	(103)	1.936
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	0	(5.882)	0	(4.613)
<b>Total</b>	<b>13.913</b>	<b>6.540</b>	<b>4.742</b>	<b>1.572</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 6 – INVENTARIOS CORRIENTES**

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

<b>Clases de Inventarios</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Materiales y Suministro Operación	104.836	102.121
Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 14)	3.739	3.739
Provisión Obsolescencia	(15.389)	(15.096)
Carbón Importado	50.910	28.523
Petróleo Bunker N° 6	1.469	2.769
Petróleo Diesel	3.680	1.121
Caliza – Biomasa	2.334	2.677
GNL (1)	19.974	312
Lubricantes	210	687
<b>Total</b>	<b>171.763</b>	<b>126.853</b>

Durante el año 2014 entró en operación el contrato de compraventa de gas natural licuado regasificado entre ECL S.A. y Norgener S.A.

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

<b>Provisión Obsolescencia Inventarios (1)</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Saldo Inicial	15.096	13.195
Aumento (disminución) provisión	293	1.901
<b>Saldo Final</b>	<b>15.389</b>	<b>15.096</b>

(1) Ver criterios de provisión en Nota 2.12

**NOTA 7 – ARRIENDOS FINANCIEROS**

Información a revelar sobre arrendamiento financiero por clase de activos, arrendatario.

**7.1 Leasing financiero por pagar**

<b>Período - Años Al 30-06-2014</b>	<b>Valor Nominal MUS\$</b>	<b>Intereses por pagar MUS\$</b>	<b>Valor Neto MUS\$</b>
Menos de 1	7	0	7
De 1 a 5 años	28	0	28
Más de 5 años	113	0	113
<b>Saldo Final (1)</b>	<b>148</b>	<b>0</b>	<b>148</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 7 – ARRIENDOS FINANCIEROS (continuación)**

<b>Período - Años Al 31-12-2013</b>	<b>Valor Nominal MUS\$</b>	<b>Intereses por pagar MUS\$</b>	<b>Valor Neto MUS\$</b>
Menos de 1	7	0	7
De 1 a 5 años	27	0	27
Más de 5 años	118	0	118
<b>Saldo Final (1)</b>	<b>152</b>	<b>0</b>	<b>152</b>

(1) Ver Nota N° 10

<b>Importe neto en libros por clase de activos</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Activos en Leasing (1)	6.670	6.821
<b>Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto, Total</b>	<b>6.670</b>	<b>6.821</b>

(1) Corresponde a Línea de Transmisión de 220 kV, de 101 km. de longitud, desde la Subestación Crucero a Subestación El Abra.

**7.2 Leasing financiero por cobrar**

<b>Período - Años Al 30-06-2014</b>	<b>Valor Nominal MUS\$</b>	<b>Intereses por recibir MUS\$</b>	<b>Valor Neto MUS\$</b>
Menos de 1	2.212	(286)	1.926
De 1 a 5 años	1.659	(72)	1.587
<b>Saldo Final (1)</b>	<b>3.871</b>	<b>(358)</b>	<b>3.513</b>

<b>Período - Años Al 31-12-2013</b>	<b>Valor Nominal MUS\$</b>	<b>Intereses por recibir MUS\$</b>	<b>Valor Neto MUS\$</b>
Menos de 1	2.212	(387)	1.825
De 1 a 5 años	2.765	(190)	2.575
<b>Saldo Final (1)</b>	<b>4.977</b>	<b>(577)</b>	<b>4.400</b>

(1) Ver Nota N° 10

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS**

**Remuneración de Personal Clave de la Gerencia**

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

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2014, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus ejecutivos principales.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2014 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en remplazo de un director titular.

Las remuneraciones anteriores son sin perjuicio de otras que los Directores puedan percibir por empleos o funciones distintas a su calidad de tales, en cuyo caso esas remuneraciones deberán ser aprobadas o autorizadas por el Directorio y cumplir con los demás requisitos y exigencias que la ley establece.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 2.000 U.F. anuales.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

<b>Remuneraciones del Directorio</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Juan Claveria A., Presidente	82	119
Jan Flachet, Presidente *	27	148
Philip De Cnudde, Director	20	0
Manlio Alessi R., Director	34	82
Rik Debuyserie, Director Suplente	7	0
Karen Poniachik, Director	55	119
Cristian Eyzaguirre, Director	48	119
Emilio Pellegrini, Director	48	51
Pablo Villarino, Director Suplente	34	29
Dante Dell' Elce, Director Suplente	14	29
Felipe Cabezas, Director Suplente	7	0
Pablo Ihnen, Director	0	23
Guy Richelle, Director	0	23
Marcelo Silva, Director Suplente	0	14
Geert Peeters, Director	0	23
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>376</b>	<b>779</b>

\* Con fecha 28 de enero de 2014, el Directorio de la Sociedad aceptó la renuncia a los cargos de director y Presidente a don Jan Flachet, y designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director don Juan Clavería Aliste.

E.CL S.A., en el periodo 2014, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de MUS\$ 124 por concepto de representación del Directorio en el mismo periodo.

<b>Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>30-06-2013 MUS\$</b>
Remuneraciones de Gerentes y Ejecutivos Principales y Dietas (1)	2.524	2.178
<b>Total</b>	<b>2.524</b>	<b>2.178</b>

(1) Estos costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos, los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la compañía en el ejercicio.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

<b>Gerentes y Ejecutivos Principales</b>	
<b>Nombre</b>	<b>Cargo</b>
Lodewijk Verdeyen (1)	Gerente General
Aníbal Prieto Larraín	Vicepresidente Asuntos Corporativos
Carlos Ferruz Bunster	Vicepresidente de Operaciones
Enzo Quezada Zapata	Vicepresidente Comercial
Demián Andres Talavera	Vicepresidente Desarrollo de Negocios
Carlos Boquimpani De Freitas	Vicepresidente Finanzas y Gestión
Jacobus Stuijt	Vicepresidente Planificación y Sustentabilidad
Andre Aerssens	Vicepresidente de Ingeniería y Proyectos
Bernardita Infante	Gerente Administración y Finanzas
Héctor Muñoz Zapata	Gerente de Recursos Humanos
Hugo Toro Alvarez	Gerente Transmisión
Gabriel Marcuz	Gerente General Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.
Roberto Zazzali Sánchez	Gerente Estrategia, Procesos y Sustentabilidad
Javier Lorca Cristi	Gerente de Contabilidad
Emilio Bouchon Aguirre	Gerente de Puerto

- (1) El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 27 de mayo de 2014, tomó conocimiento y acordó aceptar la renuncia presentada por don Lodewijk Verdeyen al cargo de Gerente General, la que se hará efectiva a contar del día 1° de Septiembre de 2014. En reemplazo del Sr. Verdeyen, el Directorio acordó designar como Gerente General al Sr. Axel Leveque, quien asumirá sus funciones el próximo 1° de Septiembre.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas al cierre de cada ejercicio son las siguientes:

**Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	1.318	35
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	217	449
76.134.397-1	SOLGAS S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	228	21.249
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	7	7
0-E	GDF Suez LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	343	340
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	UF	68	0
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	447	244
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	960	110
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>3.588</b>	<b>22.434</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Las cuentas por pagar a entidades relacionadas al cierre de cada ejercicio son las siguientes:

**Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	US\$	5.669	7.186
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	UF	1.168	1.294
96.990.660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Matriz	US\$	1.585	1.409
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	3.723	4.145
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	234	355
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	10	0
0-E	GDF Suez LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	0	16.046
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>12.389</b>	<b>30.435</b>

**Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes.**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	1.356	1.465
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>1.356</b>	<b>1.465</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**
**Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:**

Entidad						30-06-2014		31-12-2013	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	US\$	Dividendo	16.797	0	4.856	0
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	UF	Servicios	2.610	(2.610)	4.812	(4.812)
96.885.200-0	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	191	191	0	0
96.990.660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Matriz	US\$	Dividendo	4.873	0	1.409	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Venta de Energía, Potencia y Servicios	1.594	1.594	3.789	3.789
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Servicio de Regasificación de gas	27.339	(27.339)	58.762	(58.762)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Compra de Gas	0	0	13.009	(13.009)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Servicios	1.135	1.135	719	(719)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Arriendos	0	0	428	428
73.023.027-8	Suez Proyectos Andinos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Servicios	0	0	14	(14)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios	7	(7)	19	(19)
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Venta Derechos	0	0	19.000	12.586
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Servicios	0	0	1.729	1.729
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Venta de Gas	9.042	9.042	17.494	17.494
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Venta de Gas	1.063	1.063	1.348	1.348
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Préstamo	0	0	16	16
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	UF	Arriendos	17	17	36	36

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)**

Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:

Entidad						30-06-2014		31-12-2013	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Compra Gas	4	(4)	15	(15)
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Coligada de Accionista	US\$	Servicios	9	(9)	17	(17)
0-E	GDF Suez LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	Compra de GNL	34.518	0	90.662	0
0-E	Laborelec	Bélgica	Matriz Común	US\$	Servicios	106	(106)	107	(107)

No existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 9 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

<b>Tipos de Pagos</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Seguros de Activos (1)	2.577	7.151
IVA crédito fiscal	14.906	21.250
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2)	3.842	3.842
Anticipos a proveedores	24.978	57.056
Otros pagos anticipados	12.296	7.238
<b>Total</b>	<b>58.599</b>	<b>96.537</b>

(1) Corresponde a pólizas de seguros vigentes por incendio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible. Por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 10 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

De acuerdo a la IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota N° 31 “Gestión de Riesgos”

Aun cuando por el tipo de negocio y el bajo riesgo de incobrabilidad, la Sociedad adicionalmente constituye de su cartera de clientes una provisión de incobrables al cierre de cada ejercicio, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

**10.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes**

<b>Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Facturas por Cobrar	125.480	130.527
Indemnización Siniestros	0	12.780
Deudores Varios Corrientes	859	749
Leasing por Cobrar	1.926	1.825
Pagos Anticipados Corrientes	141	73
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	6.213	3.152
<b>Total</b>	<b>134.619</b>	<b>149.106</b>

**10.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes**

<b>Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Otros Deudores Varios	25	27
Leasing por Cobrar	1.587	2.575
<b>Total</b>	<b>1.612</b>	<b>2.602</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 10 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)**

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 30 de junio de 2014, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 30 de junio 2014											Total Corriente MUS\$	Total No Corriente MUS\$
		Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días			
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Deudores por operaciones de crédito corriente	106	118.900	4.663	591	251	342	47	704	75	259	7.333	133.165	0	
Estimación incobrables	20	0	0	0	(227)	0	0	(442)	0	0	(7.016)	(7.685)	0	
Indemnización Siniestros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Deudores varios corrientes	50	475	0	0	0	1	0	0	0	0	383	859	25	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Leasing por Cobrar	5	1.926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.926	1.587	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Pagos anticipados Corrientes	5	141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	849	6.213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.213	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total</b>		<b>127.655</b>	<b>4.663</b>	<b>591</b>	<b>24</b>	<b>343</b>	<b>47</b>	<b>262</b>	<b>75</b>	<b>259</b>	<b>700</b>	<b>134.619</b>	<b>1.612</b>	

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 10 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)**

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2013, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 31 de Diciembre 2013											Total Corriente MUS\$	Total No Corrente MUS\$
		Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días			
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Deudores por operaciones de crédito corriente	97	124.544	2.554	2.525	240	249	196	182	223	308	6.604	137.625	0	
Estimación incobrables	7	0	0	0	0	0	0	(115)	0	0	(6.983)	(7.098)	0	
Indemnización Siniestros	2	12.780	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.780	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Deudores varios corrientes	10	639	0	0	0	0	0	0	0	0	110	749	27	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Leasing por Cobrar	5	1.825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.825	2.575	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Pagos anticipados Corrientes	5	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	852	3.152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.152	0	
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total</b>		<b>143.013</b>	<b>2.554</b>	<b>2.525</b>	<b>240</b>	<b>249</b>	<b>196</b>	<b>67</b>	<b>223</b>	<b>308</b>	<b>(269)</b>	<b>149.106</b>	<b>2.602</b>	

:

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 10 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)**

Tramos de Morosidad Al 30 de junio de 2014	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto MUS\$	N° Clientes	Monto MUS\$	N° Clientes	Monto MUS\$
Al día	-	0	939	127.655	939	127.655
Entre 1 y 30 días	-	0	34	4.663	34	4.663
Entre 31 y 60 días	-	0	22	591	22	591
Entre 61 y 90 días	-	0	8	251	8	251
Entre 91 y 120 días	-	0	6	343	6	343
Entre 121 y 150 días	-	0	1	47	1	47
Entre 151 y 180 días	-	0	5	704	5	704
Entre 181 y 210 días	-	0	5	75	5	75
Entre 211 y 250 días	-	0	8	259	8	259
Superior a 251 días	1	2.288	31	5.428	32	7.716
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>140.016</b>		<b>142.304</b>

Tramos de Morosidad Al 31 de Diciembre de 2013	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto MUS\$	N° Clientes	Monto MUS\$	N° Clientes	Monto MUS\$
Al día	-	0	993	143.013	993	143.013
Entre 1 y 30 días	-	0	39	2.554	39	2.554
Entre 31 y 60 días	-	0	23	2.525	23	2.525
Entre 61 y 90 días	-	0	13	240	13	240
Entre 91 y 120 días	-	0	10	249	10	249
Entre 121 y 150 días	-	0	7	196	7	196
Entre 151 y 180 días	-	0	3	182	3	182
Entre 181 y 210 días	-	0	5	223	5	223
Entre 211 y 250 días	-	0	6	308	6	308
Superior a 251 días	1	2.288	12	4.426	13	6.714
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>153.916</b>		<b>156.204</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 10 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Provisiones y Castigos	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
<b>Saldo Inicial</b>	<b>7.098</b>	<b>7.440</b>
Provisión cartera no repactada	786	1.301
Provisión cartera protestada y en cobranza judicial	0	0
Provision cartera repactada	0	0
Castigos del period	0	(172)
Recuperos del period	(29)	(209)
Otros Distrinor S.A.	0	(963)
Otros	(170)	(299)
<b>Saldo final</b>	<b>7.685</b>	<b>7.098</b>

NOTA 11 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos Financieros	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	104	114
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	345	345
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	1.851	1.613
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	451	451
Aporte FONDEF (2)	165	93
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	9.154	11.394
Proyectos en Desarrollo (4)	19.901	0
Otros	366	367
<b>Total</b>	<b>34.498</b>	<b>16.538</b>

(1) La inversión en el CDEC SING es reconocida a su costo histórico en pesos chilenos y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación, la variación de la inversión corresponde al reparto de los excedentes de caja en virtud de acuerdo de los socios.

(2) Corresponde a los aportes a los consorcios cuyo objeto es la investigación y desarrollo de tecnología para la elaboración de Biocombustible y Biodiesel.

(3) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible. Por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

(4) Corresponde al proyecto del Sistema de Transmisión 500 KV Mejillones-Cardones, de nuestra filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 12 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

<b>Activos Intangibles Neto</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	309.056	317.441
Servidumbres, neto	6.603	6.820
Otros Activos Intangibles identificables, neto	150	200
<b>Total Neto</b>	<b>315.809</b>	<b>324.461</b>

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales comenzaron a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 y 15 años. Ver criterios en Nota 2.12.

<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
Otros Activos Intangibles identificables, bruto	2.002	2.002
<b>Total Bruto</b>	<b>376.958</b>	<b>376.958</b>

<b>Amortización de Activos Intangibles</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(53.078)	(44.693)
Amortización, Servidumbres	(6.219)	(6.002)
Amortización, Otros Activos Intangibles identificables	(1.852)	(1.802)
<b>Total Amortización</b>	<b>(61.149)</b>	<b>(52.497)</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 12 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)**

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2014 y ejercicio 2013.

Activos Intangibles	Saldo inicial al 01-01-2014 MUS\$	Adiciones (Bajas) periodo MUS\$	Saldo final al 30-06-2014 MUS\$	Amortización al 31-12-2013 MUS\$	Amortización periodo MUS\$	Amortización Acumulada al 30-06-2014 MUS\$	Saldo Neto al 30-06-2014 MUS\$	Saldo Neto al 31-12-2013 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocio)	362.134	0	362.134	(44.693)	(8.385)	(53.078)	309.056	317.441
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.002)	(217)	(6.219)	6.603	6.820
Otros Activos Intangibles Identificables	2.002	0	2.002	(1.802)	(50)	(1.852)	150	200
<b>TOTALES</b>	<b>376.958</b>	<b>0</b>	<b>376.958</b>	<b>(52.497)</b>	<b>(8.652)</b>	<b>(61.149)</b>	<b>315.809</b>	<b>324.461</b>

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados.

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d))



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 13 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2014 son los siguientes:

<b>Movimientos Período 2014</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Plantas y Equipos</b>	<b>Equipamiento Tecnologías de la Información</b>	<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Otras Propiedades Planta y Equipo</b>	<b>Propiedades, Planta y Equipo Total</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Valor Bruto</b>	165.484	34.181	156.313	2.433.997	16.630	382.513	10.229	120.044	3.319.391
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(43.608)	(1.038.114)	(13.880)	(200.366)	(8.208)	(71.045)	(1.375.221)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2014</b>	165.484	34.181	112.705	1.395.883	2.750	182.147	2.021	48.999	1.944.170
Adiciones	21.831	0	29	181	259	947	122	643	24.012
Ventas	0	(64)	0	0	(10)	(1.607)	(13)	(10)	(1.704)
Gastos por Depreciación	0	0	(2.158)	(37.760)	(444)	(8.425)	(385)	(8.723)	(57.895)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, propiedades, planta y equipo	0	0	(1.123)	0	0	0	0	0	(1.123)
Cierre Obras en Curso	(9.877)	0	337	0	0	1.455	1.387	6.698	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>11.954</b>	<b>(64)</b>	<b>(2.915)</b>	<b>(37.579)</b>	<b>(195)</b>	<b>(7.630)</b>	<b>1.111</b>	<b>(1.392)</b>	<b>(36.710)</b>
<b>Saldo Final 30-06-2014</b>	<b>177.438</b>	<b>34.117</b>	<b>109.790</b>	<b>1.358.304</b>	<b>2.555</b>	<b>174.517</b>	<b>3.132</b>	<b>47.607</b>	<b>1.907.460</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 13 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2013 son los siguientes:

<b>Movimientos Año 2013</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Plantas y Equipos</b>	<b>Equipamiento Tecnologías de la Información</b>	<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Otras Propiedades Planta y Equipo</b>	<b>Propiedades, Planta y Equipo Total</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Valor Bruto</b>	<b>159.583</b>	<b>34.181</b>	<b>154.158</b>	<b>2.383.557</b>	<b>15.608</b>	<b>353.687</b>	<b>9.592</b>	<b>118.390</b>	<b>3.228.756</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(39.368)</b>	<b>(968.749)</b>	<b>(13.004)</b>	<b>(182.696)</b>	<b>(7.612)</b>	<b>(56.083)</b>	<b>(1.267.512)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2013</b>	<b>159.583</b>	<b>34.181</b>	<b>114.790</b>	<b>1.414.808</b>	<b>2.604</b>	<b>170.991</b>	<b>1.980</b>	<b>62.307</b>	<b>1.961.244</b>
Adiciones	111.110	0	1.374	0	691	12.979	431	1.056	127.641
Ventas	0	0	0	(4)	0	(136)	0	0	(140)
Gastos por Depreciación	0	0	(4.240)	(75.912)	(876)	(17.670)	(596)	(14.660)	(114.256)
Impairment GNAA (*)	0	0	0	(28.258)	0	0	0	0	(28.258)
Cierre Obras en Curso	(103.791)	0	781	85.810	344	15.983	206	667	0
Venta Filial Distrinor S.A.	(1.418)	0	0	(561)	(13)	0	0	(69)	(2.061)
<b>Cambios, Total</b>	<b>5.901</b>	<b>0</b>	<b>(2.085)</b>	<b>(18.925)</b>	<b>146</b>	<b>11.156</b>	<b>41</b>	<b>(13.006)</b>	<b>(17.074)</b>
<b>Saldo Final 31-12-2013</b>	<b>165.484</b>	<b>34.181</b>	<b>112.705</b>	<b>1.395.883</b>	<b>2.750</b>	<b>182.147</b>	<b>2.021</b>	<b>48.999</b>	<b>1.944.170</b>

(\*) El valor recuperable fue realizado sobre la base de ingresos y gastos, que incluyan oportunidades de negocio que la compañía espera se realicen en el futuro, con nuevos contratos. Estas oportunidades están basadas en el mejor entendimiento que tiene la administración de las acciones que en el futuro puede tener la compañía.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 13 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Construcción en Curso	177.438	165.484
Terrenos	34.117	34.181
Edificios	109.790	112.705
Planta y Equipos	1.358.304	1.395.883
Equipamiento de Tecnología de la Información	2.555	2.750
Instalaciones Fijas y Accesorios	174.517	182.147
Vehículos de Motor	3.132	2.021
Activos en Leasing	6.670	6.821
Otras Propiedades, Planta y Equipo	40.937	42.178
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>1.907.460</b>	<b>1.944.170</b>

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Construcción en Curso	177.438	165.484
Terrenos	34.117	34.181
Edificios	155.555	156.313
Planta y Equipos	2.453.310	2.433.997
Equipamiento de Tecnología de la Información	16.861	16.630
Instalaciones Fijas y Accesorios	383.024	382.513
Vehículos de Motor	11.231	10.229
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipos	117.844	110.504
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>3.358.920</b>	<b>3.319.391</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 13 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

<b>Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	(45.765)	(43.608)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	(1.095.006)	(1.038.114)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(14.306)	(13.880)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(208.507)	(200.366)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(8.099)	(8.208)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Activos en Leasing	(2.870)	(2.719)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(76.907)	(68.326)
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.451.460)</b>	<b>(1.375.221)</b>

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 14 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

<b>Otros pasivos no financieros, corrientes</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
IVA débito fiscal	5.296	1.084
Impuestos de retención	449	471
Ingresos anticipados	9.584	556
Ingreso anticipado contrato GTA con Distrinor S.A. (*)	211	2.150
<b>Total</b>	<b>15.540</b>	<b>4.261</b>

(\*) Producto de la venta de la filial Distrinor S.A., ECL S.A. hizo un cobro anticipado del contrato de transporte y venta de gas (GTA).

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

<b>Otros pasivos no financieros no corrientes</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Ingresos Garantía (1)	3.739	3.739
<b>Total</b>	<b>3.739</b>	<b>3.739</b>

(1) Indemnización compensatoria en repuestos entregados para futuras mantenciones debido al atraso en la entrega de unidad térmica (CTM 2) y Central Tamaya; los que se encuentran registrados en el Rubro Inventarios (Ver Nota N° 6)

**NOTA 15 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

<b>Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	10.430	3.283
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	71.375	72.535
Dividendos por pagar	6.311	5.609
Facturas por Recibir por compras Nacionales	34.705	54.663
Facturas por Recibir por compras Extranjeros	22.902	22.852
<b>Total</b>	<b>145.723</b>	<b>158.942</b>

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 16 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

<b>Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Provisión de Vacaciones	4.671	4.977
Provisión Bonificación Anual	2.551	4.441
Descuentos Previsionales y de Salud	873	658
Retención Impuestos	282	343
Otras Remuneraciones	5.327	400
<b>Total</b>	<b>13.704</b>	<b>10.819</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

**Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS	Total 2014 MUS\$
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	9.738	9.756	0	0	9.738
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	0-E	IFC	EEUU	US\$	Semestral	7,26	Libor 180 + 2,50%	0	181	13.701	11.065	13.701
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>										<b>9.738</b>	<b>9.937</b>	<b>13.701</b>	<b>11.065</b>	<b>23.439</b>
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	96728120-4	Transmisora Abenor Ltda.	Chile	US\$	Mensual	12,83	12,83	2	2	5	5	7
<b>Leasing Financiero, Total</b>										<b>2</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>7</b>
<b>Pasivos de cobertura (Forward)</b>										<b>558</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>558</b>
<b>Total</b>										<b>10.298</b>	<b>9.939</b>	<b>13.706</b>	<b>11.070</b>	<b>24.004</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)**

**Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	Valor Nominal	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$						
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	535.000	0	0	0	0	392.231	391.700	392.231	391.700
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	31.294	0-E	International Finance Corporation (2)	EEUU	US\$	Semestral	7,26	Libor 180 + 2,50%	496.025	32.329	31.294	38.625	36.447	258.310	269.268	329.264	337.009
<b>Préstamos que Devengan Intereses,Subtotal</b>											<b>32.329</b>	<b>31.294</b>	<b>38.625</b>	<b>36.447</b>	<b>650.541</b>	<b>660.968</b>	<b>721.495</b>	<b>728.709</b>
<b>Pasivos de cobertura (Swap)</b>											<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20.336</b>	<b>11.403</b>	<b>20.336</b>	<b>11.403</b>
<b>Leasing financiero</b>											<b>14</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>113</b>	<b>119</b>	<b>141</b>	<b>145</b>
<b>Préstamos que Devengan Intereses,Total</b>											<b>32.343</b>	<b>31.307</b>	<b>38.639</b>	<b>36.460</b>	<b>670.990</b>	<b>672.490</b>	<b>741.972</b>	<b>740.257</b>

- (1) Con fecha 17 de diciembre de 2010, ECL efectuó una emisión de bonos en el mercados internacionales, por un monto total de US\$ 400.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Offical List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 5,625%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 15 de julio de 2011 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 15 de enero de 2021.
- (2) Las obligaciones con bancos se han determinado a una tasa efectiva producto de descontar los costos de emisión de los títulos de deuda (Ver nota 28 E).



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes Valor Nominal**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	Valor Nominal	30-06-2014 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	557.500	22.500	45.000	45.000	445.000	557.500
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	0-E	IFC (1)	EEUU	US\$	Semestral	7,26	Libor 180 + 2,50%	529.593	33.568	72.414	77.667	345.944	529.593
Total											56.068	117.414	122.667	790.944	1.087.093

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	Valor Nominal	31-12-2013 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	568.750	22.500	45.000	45.000	456.250	568.750
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	0-E	IFC (1)	EEUU	US\$	Semestral	7,26	Libor 180 + 2,50%	545.744	32.319	71.157	75.985	366.283	545.744
Total											54.819	116.157	120.985	822.533	1.114.494

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 17 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Pasivo de Cobertura	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
Pasivo Financiero a Valor Razonable con Cambio en Patrimonio, Corriente (Forward)	558	0
Pasivo Financiero a Valor Razonable con Cambio en Patrimonio, No Corriente (SWAP)	20.336	11.403
<b>Total</b>	<b>20.894</b>	<b>11.403</b>

Ver Nota N° 33

NOTA 18 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
Indemnización por Años de Servicio	483	509
<b>Total</b>	<b>483</b>	<b>509</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
Saldo Inicial	509	610
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	47
Costo Beneficio del Plan Definido	15	52
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(53)	(115)
Pagos del Período	0	(85)
<b>Total</b>	<b>483</b>	<b>509</b>

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	30-06-2014 MUS\$	30-06-2013 MUS\$	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	15	27	Egresos ordinarios y gastos de administración
<b>Total</b>	<b>27</b>	<b>40</b>	

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 18 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Las hipótesis actuariales

Hipótesis actuariales utilizadas	30-06-2014	31-12-2013
Tasa de descuento nominal	2,43%	2,43%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36 %	1,36 %
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

NOTA 19 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
<b>Contingencia tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	3.403	3.941
Movimiento	(841)	(538)
<b>Subtotal</b>	<b>2.562</b>	<b>3.403</b>
(1) Ver Nota 27		
<b>Seguro Desgravamen</b>		
Saldo inicial	21	42
Movimiento	(1)	(21)
<b>Subtotal</b>	<b>20</b>	<b>21</b>
<b>Inspección General Unidades</b>		
Inspección General CTA	3.099	3.099
Inspección General CTH	3.099	3.099
<b>Subtotal</b>	<b>6.198</b>	<b>6.198</b>
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	1.848	0
Movimiento	(106)	0
<b>Subtotal</b>	<b>1.742</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>10.522</b>	<b>9.622</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 20 - INGRESOS Y COSTOS DE VENTA**

**Ingresos y Costos de Venta**

<b>Ingresos Ordinarios</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Ventas de energía y potencia	539.112	532.586	276.963	266.063
Venta y transporte de gas	35.712	1.310	24.708	757
Venta de Combustible	5.921	8.998	(794)	8.714
Venta de peajes	24.703	23.853	8.701	11.891
Arriendo instalaciones	624	1.733	418	880
Servicios Portuarios	5.268	5.211	2.869	2.722
Servicio Mantenimiento de Líneas	0	1.236	0	563
Indemnización Siniestro CTH	0	13.000	0	13.000
Otras ventas	15.114	4.434	5.212	2.675
<b>Total</b>	<b>626.454</b>	<b>592.361</b>	<b>318.077</b>	<b>307.265</b>

**E.CL S.A.**
**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**
**NOTA 20 - INGRESOS Y COSTOS DE VENTA (continuación)**

<b>Costos de Venta</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Costos de combustibles y lubricantes	226.844	228.029	117.232	114.507
Costos de energía y potencia	84.638	87.369	47.603	51.481
Sueldos y salarios	15.597	18.447	7.750	9.433
Beneficios anuales	4.305	3.034	2.187	1.508
Otros beneficios del personal	2.491	1.830	1.272	977
Obligaciones post empleo	11	18	0	6
Costo Venta Combustibles	26.913	8.564	874	8.564
Transporte de Gas	2.561	3.237	1.025	1.637
Servicio Muelle	6.701	9.839	3.650	5.678
Servicios de Mantenición y Reparación	9.578	18.053	5.153	14.974
Servicios de Terceros	15.827	14.054	6.521	7.627
Asesorías y Honorarios	533	1.167	93	495
Operación y Mantenimiento Gasoductos	2.937	2.918	1.327	1.408
Costo Peaje	24.934	19.702	13.905	7.237
Depreciación propiedad, planta y equipo	57.178	62.966	28.926	32.536
Depreciación repuestos	0	(157)	0	(877)
Amortización Intangibles	8.652	8.798	4.327	4.399
Contribuciones y patentes	2.429	3.473	1.165	1.720
Seguros	8.909	10.866	4.528	5.288
Otros egresos	20.086	23.068	22.614	13.621
<b>Total</b>	<b>521.124</b>	<b>525.275</b>	<b>270.152</b>	<b>282.219</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 20 - INGRESOS Y COSTO DE VENTA (continuación)**

**Otros Ingresos y Egresos de la Operación**

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2014 30-06-2014 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$
Arriendos	204	218	102	111
Venta de agua	124	0	0	0
Servicios	1	22	1	22
Venta de propiedades, planta y equipo	472	33	0	31
Venta de materiales	41	0	12	0
Otros Ingresos	1.498	432	1.122	303
Ajuste precio venta filial Distrinor S.A.	1.534	0	1.534	0
<b>Total</b>	<b>3.874</b>	<b>705</b>	<b>2.771</b>	<b>467</b>

**Costos Financieros y Otros Gastos**

Costos Financieros	01-01-2014 30-06-2014 MUS\$	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2014 30-06-2014 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$
Intereses Financieros	23.030	23.397	11.666	11.694
Gastos Financieros Leasing	0	53	0	19
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>23.030</b>	<b>23.450</b>	<b>11.666</b>	<b>11.713</b>
<b>Otros Gastos</b>				
Multas Fiscales	0	58	0	49
Provisión Incobrables	777	857	733	656
Venta de propiedades, planta y equipo	1.704	0	893	0
Gastos varios	123	0	214	0
<b>Total otros gastos</b>	<b>2.604</b>	<b>915</b>	<b>1.840</b>	<b>705</b>
<b>Total Costos Financieros y Otros Gastos</b>	<b>25.634</b>	<b>24.365</b>	<b>13.506</b>	<b>12.418</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 20 - INGRESOS Y COSTO DE VENTA (continuación)**

**Gastos de Administración**

<b>Gastos de Administración</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Sueldos y salarios	5.761	5.772	2.910	2.981
Beneficios anuales	1.342	875	676	430
Otros beneficios del personal	636	1.361	83	868
Obligaciones post empleo	16	22	0	7
Servicios de terceros	2.526	3.099	1.051	1.672
Asesorías	5.261	3.902	2.869	1.608
Honorarios	842	1.696	324	848
Depreciación propiedad, planta y equipo	718	575	359	292
Contribuciones y patentes	143	233	76	126
Seguros	41	52	21	26
Otros	4.159	4.370	2.100	1.839
<b>Total</b>	<b>21.445</b>	<b>21.957</b>	<b>10.469</b>	<b>10.697</b>

**Ingresos Financieros**

<b>Ingresos Financieros</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Intereses financieros	1.223	1.467	465	686
Intereses financieros leasing	218	505	103	239
<b>Total</b>	<b>1.441</b>	<b>1.972</b>	<b>568</b>	<b>925</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 20 - INGRESOS Y COSTO DE VENTA (continuación)**

**Gastos del personal**

<b>Gastos personal</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Sueldos y salarios	21.358	24.219	10.660	12.414
Beneficios anuales	5.647	3.909	2.863	1.938
Otros beneficios del personal	3.127	3.191	1.355	1.845
Obligaciones post empleo	27	40	0	13
<b>Total</b>	<b>30.159</b>	<b>31.359</b>	<b>14.878</b>	<b>16.210</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 21 - DIFERENCIAS DE CAMBIO**

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 30 de junio de 2014 y 2013.

Diferencias de cambio	Moneda	30-06-2014 MUS\$	30-06-2013 MUS\$
<b>Activos</b>			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	1.073	394
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	(2)	(9)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(997)	(860)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(2.008)	(2.951)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	(247)	(124)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	29	(25)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	75	(293)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	(3)	(6)
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	(116)	(1.581)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(288)	(126)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	20	(5.293)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	EUR	0	15
Otros Activos No Financieros	CLP	(969)	(980)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	579	16
Otros Activos No Financieros	EUR	31	(57)
Otros Activos No Financieros	GBP	12	(5)
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(745)	(2.149)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	(1)	(2)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	0	56
Otros Activos, No Corriente	CLP	0	(61)
<b>Total Activos</b>		<b>(3.557)</b>	<b>(14.041)</b>
<b>Pasivos</b>			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	375	2.916
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(136)	483

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 21 - DIFERENCIAS DE CAMBIO (Continuación)**

<b>Pasivos</b>			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(66)	74
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	40	187
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(222)	(14)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	114	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	0	(79)
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	808	503
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	502	4.801
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	0	221
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	EUR	0	(15)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	0	(56)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	22	(110)
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	57	35
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(472)	408
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	(25)	33
Otras Provisiones	CLP	(1)	1
Otras Provisiones	Peso Argentino	672	458
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.668</b>	<b>9.846</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>(1.889)</b>	<b>(4.195)</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 22 - GANANCIA POR ACCION**

<b>Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica</b>	<b>01-01-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-01-2013 30-06-2013 MUS\$</b>	<b>01-04-2014 30-06-2014 MUS\$</b>	<b>01-04-2013 30-06-2013 MUS\$</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	44.533	8.108	19.741	(8.510)
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	44.533	8.108	19.741	(8.510)
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
<b>Ganancia por Acción Básica</b>	<b>US\$ 0,042</b>	<b>US\$ 0,008</b>	<b>US\$ 0,019</b>	<b>(US\$ 0,008)</b>

**Accionistas de la Sociedad**

<b>Nombre de los Mayores Accionistas</b>	<b>Número de Acciones</b>	<b>Participación</b>
Suez Energy Andino S.A.	430.793.979	40,90%
Inversiones Mejillones S.A.	124.975.240	11,87%
Banco Santander por cuenta de inv. extranjeros	31.192.614	2,96%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	26.157.417	2,48%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	25.395.409	2,41%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	22.571.000	2,14%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	19.438.717	1,85%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo B	18.202.019	1,73%
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	17.632.312	1,67%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo A	17.499.474	1,66%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	16.850.493	1,60%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	16.414.743	1,56%
Otros accionistas	286.186.359	27,17%
<b>Total</b>	<b>1.053.309.776</b>	<b>100,00%</b>

**NOTA 23 - PATRIMONIO**

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 30 de junio de 2014.

<b>Otras reservas del Patrimonio</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Otras reservas	312.488	302.691
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(7.593)	19.530
Impairment Gasoducto Nor Andino Argentina (*)	0	(9.733)
<b>Total</b>	<b>304.895</b>	<b>312.488</b>

(\*) Efecto de impairment en Gasoducto Nor Andino Argentina, por test de deterioro de propiedades, planta y equipos.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 23 – PATRIMONIO (Continuación)**

**Política de dividendos**

La política de dividendos de la Sociedad es distribuir éstos por sobre el mínimo legal, en función de las utilidades netas, la disponibilidad de fondos, los planes de Inversión y considerando además los compromisos financieros a corto y mediano plazo. En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, fue de MUS\$ 44.533 y MUS\$ 39.584, respectivamente.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se propondrá a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo, dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

En todo caso, anualmente deberá distribuirse, a lo menos, el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los Estatutos Sociales.

La política de dividendos de E.CL consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley. El 29 de abril de 2014 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 100% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2013.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2014 acordó una nueva política que consiste en procurar que, sujeto a las aprobaciones pertinentes, la distribución de utilidades de cada ejercicio se lleve a cabo mediante el reparto de dos dividendos provisorios, a acordar preferentemente en los meses de Agosto y Diciembre de cada año, sobre la bases de los resultados de los estados financieros del segundo trimestre y del tercer trimestre, respectivamente, más el dividendo definitivo a repartir en el mes de Mayo de cada año.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada período de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 30 de junio de 2014 y 2013, con cargo a las utilidades acumuladas la suma de MUS\$ 13.360 y MUS\$ 2.432 respectivamente.

<b>Dividendos</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>
Reverso provisión 30% legal año 2013	11.875
Pago dividendo mayo 2014 (utilidad 2013)	(39.584)
Provisión 30% legal año 2014	(13.360)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(41.069)</b>

<b>Dividendos</b>	<b>30-06-2013 MUS\$</b>
Reverso provisión 30% legal año 2012	16.854
Pago dividendo mayo 2013 (utilidad 2012)	(56.178)
Provisión 30% legal año 2013	(2.432)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(41.756)</b>



## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 23 – PATRIMONIO (Continuación)**

##### **Gestión de Capital**

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados por la matriz en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 24 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS**

El siguiente es el detalle de las participaciones de la no controladora al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013.

Rut	Nombre sociedad	País de origen	Porcentaje de Participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en Patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			30-06-2014 %	31-12-2013 %	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,000%	40,000%	107.076	123.859	3.220	8.617
76.248.882-5	Cobia del Desierto de Atacama SPA	Chile	30,000%	30,000%	20	6	11	6
<b>Total</b>					<b>107.096</b>	<b>123.865</b>	<b>3.231</b>	<b>8.623</b>

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

**NOTA 25 - MEDIO AMBIENTE**

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones a la atmósfera, calidad del aire, monitoreo marino y otros que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

En Junio de 2006 las empresas del grupo E.CL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado Anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente ECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría realizada en el año 2013 no se identificaron no conformidades.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos, microalgas y biomasa, ya sea en forma individual o con la formación de consorcios con universidades y otras empresas.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre del año 2013 la Sociedad ha hecho desembolsos por MUS\$ 142 y MUS\$ 501 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
Asesorías Medioambientales	5	208
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	1.934	16.802
Filtros de Mangas en Unidades 12-13-14 y 15 de Tocopilla	7.009	47.176
Otras Mejoras Medioambientales	364	7.569
<b>Total</b>	<b>9.312</b>	<b>71.755</b>

La nueva norma de emisiones de centrales termoeléctricas fue aprobada mediante el Decreto supremo N° 13/2011, promulgada el 18 de enero de 2011 y publicada en el Diario Oficial el 23 de junio de 2011, Esta normativa regula las emisiones de material particulado (MP), gases Óxidos de Nitrógeno y Dióxido de Azufre y metales pesados mercurio. Además esta norma establece que todas las unidades generadoras, con una potencia mayor a 50 MWt, instalen y certifiquen sistemas de monitoreo continuo de emisiones.

Durante el año 2013 los sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS por sus sigla en inglés) deben ser validados de acuerdo a un Protocolo definido por la Superintendencia del Medio Ambiente y además a partir del 23 de diciembre entró en vigencia el límite de emisión de material particulado. A la fecha la Sociedad ha presentado los informes de validación de todas sus unidades a la autoridad.

Finalmente, la Superintendencia del Medio Ambiente durante el año 2013 realizó fiscalizaciones ambientales a las principales operaciones en Mejillones y Tocopilla, no identificando no conformidades, ni estableciendo sanciones.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 26 - SANCIONES**

En los años 2014 y 2013, la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

**NOTA 27 - HECHOS POSTERIORES**

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de julio de 2014 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que afecten la presentación de los mismos.

**NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES**

**A) GARANTIAS DIRECTAS**

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
		2014 MUS\$	2013 MUS\$
IFC – KFW	Carta de Crédito	15.700	15.700
Transportadora de Gas	Boleta de Garantía	4.800	4.800
Inmobiliaria e Inversiones RVC	Boleta de Garantía	0	918
SQM S.A.	Boleta de Garantía	950	1.305
Codelco	Boleta de Garantía	0	4
Innova Chile	Boleta de Garantía	122	128
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	3.452	1.841
IDE Technologies	Boleta de Garantía	2.459	2.459
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Cia. Minera Doña Inés de Collahuasi	Boleta de Garantía	0	6.500
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Póliza de Garantía	782	800
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	2.951	3.019
Anglo American	Boleta de Garantía	200	0
Director regional de vialidad Arica y Parinacota	Boleta de Garantía	19	0
<b>Total</b>		<b>32.935</b>	<b>38.974</b>

No se cuenta con activos comprometidos

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **B) GARANTIAS INDIRECTAS**

Al cierre de los estados financieros la Sociedad no tiene garantías indirectas

##### **C) JUICIOS U OTRAS ACCIONES LEGALES EN QUE SE ENCUENTRA INVOLUCRADA LA SOCIEDAD**

###### **C.1) JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE E.CL S.A.**

a) Carátula del Juicio: "Central Patache y otra con Empresa Eléctrica de Arica S.A. y otras"

Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago.

Con fecha 3 de noviembre de 2009 E.CL S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por el Consorcio Alto Cádiz en contra de varias sociedades distribuidoras de electricidad filiales de EMEL S.A. (las "Filiales del Grupo Emel"). En dicha demanda se solicita, como petición principal, se declare la resolución del supuesto "Contrato de Competencia" que habrían suscrito las demandadas con el Consorcio Alto Cádiz (compuesto por Central Patache Ltda y EPC Energía Ltda), más la indemnización de todos los perjuicios sufridos por las demandantes como consecuencia de los incumplimientos en los que habrían incurrido las Filiales del Grupo Emel en el proceso de licitación de suministro eléctrico. Como petición subsidiaria, la demandante solicita se declare la nulidad absoluta en contra de las Filiales del Grupo Emel respecto de ciertos actos, con el objeto de invalidar la licitación.

Posteriormente, las demandantes ampliaron la demanda en contra de E.CL S.A., quién también pasó a tener la calidad de demandada.

Luego, y actuando dentro de plazo, tanto las Filiales del Grupo Emel como E.CL S.A. presentaron sus respectivos escritos de contestación a la demanda. E.CL S.A. argumentó en su escrito que el demandante carece de legitimación activa para demandar, ya que ninguna de las sociedades demandantes participó en la licitación del suministro de las Filiales del Grupo Emel por sí mismas, habiendo participado solamente un consorcio denominado "Alto Cádiz", consorcio que estaría extinguido a esa fecha. Asimismo, arguyó que no existiría un "contrato de competencia", sino que solamente un proceso regulado para presentar ofertas que daría origen a efectos jurídicos pre-contractuales. Por no tratarse de una relación contractual, el argumento de las demandantes, en cuanto a que debe analizarse la licitación a la luz de la buena fe, no sería aplicable por cuanto esa exigencia está establecida en el Código Civil para el cumplimiento de los contratos y no para relaciones pre-contractuales.

Con fecha 6 de agosto de 2010, el tribunal recibió la causa a prueba, dictando el pertinente auto de pruebas, el cual fue objeto de recursos por parte de la demandante y por EMEL. E.CL S.A. se hizo parte en esos recursos oponiéndose a lo solicitado por la demandante. Con fecha 28 de Septiembre el tribunal rechazó en sus partes sustanciales los respectivos recursos de reposición interpuestos contra el auto de pruebas. Se abrió, en consecuencia, el periodo probatorio en el que las partes entregaron sus respectivos antecedentes y posteriormente, con fecha 13 de diciembre de 2010, el tribunal citó a las partes a oír sentencia.

E.CL. El tribunal acogió la postura de la empresa al declarar que los miembros del consorcio Alto Cádiz carecen de legitimación activa para demandar y que las fases previas a una adjudicación de una licitación son propiamente actos precontractuales y no convencionales, sentencia que fue apelada por parte demandante. La Corte de Apelaciones de Santiago confirmó, con fecha 24 de marzo de 2014, la resolución de primera instancia. La demandante recurrió de casación en el fondo ante la Corte Suprema en el mes de abril de 2014.

Finalmente, es necesario tener en consideración que los respectivos contratos de suministro entre E.CL S.A. y las Filiales del Grupo Emel ya han sido suscritos y debidamente registrados ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles de acuerdo a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos y en las Bases de la Licitación.

Atendido el estado del juicio, pendiente aún un pronunciamiento de la Corte Suprema, no es posible en este momento evaluar con completa certeza los resultados del mismo, pero podemos estimar que existe un alto grado de probabilidad de que finalmente el resultado sea favorable a E.CL.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

b) Carátula del Juicio: “Codelco Chile con E.CL S.A.”

Tribunal arbitral compuesto por tres miembros, pendiente de designación (arbitraje mixto).

Con fecha 23 de Mayo de 2012 Codelco Chile dio inicio al proceso de arbitraje contemplado en el Acuerdo de Resolución de Controversias (el “Acuerdo”) respecto del Contrato de Suministro de Electricidad celebrado por éste y Electroandina S.A. (hoy E.CL en virtud de la fusión por absorción de la primera por la segunda) con fecha 6 de Noviembre de 2009 (el “Contrato”), por supuestas diferencias tarifarias entre las partes en la aplicación de dicho Contrato. Las partes entraron en el proceso de nombramiento del tribunal arbitral que, conforme a lo establecido en dicho Acuerdo, se compone de tres (3) árbitros. Cada una nombró un juez árbitro, sin embargo, no fue posible llegar a un acuerdo respecto del nombre del tercer integrante del tribunal arbitral, el cual fue finalmente nombrado por el CAM. Con fecha 15 de marzo de 2013, Codelco Chile presentó su demanda ante el CAM, la que fue contestada por E.CL quien simultáneamente presentó demanda reconvenzional. Con fecha 14 de junio Codelco Chile replicó a la demanda y además contestó a la demanda reconvenzional de E.CL. Ambas partes presentaron todos sus escritos principales, habiendo decretado el tribunal la recepción de la causa a prueba. Actualmente el proceso se encuentra en su periodo probatorio.

Consideramos que la posibilidad de que CODELCO gane el juicio como REMOTA.

d) E.CL S.A. ha enviado carta a la Sociedad Química y Minera S.A. (“SQM”) dando inicio al proceso arbitral por las diferencias habidas entre las partes en relación al Contrato de Suministro de Energía Eléctrica celebrado entre éstas con fecha 12 de febrero de 1999 y sus modificaciones posteriores. Con fecha 7 de junio de 2013 el CAM Santiago designó como árbitro para dirimir la disputa a don Pedro Pablo Vergara Varas. E.CL presentó su escrito de demanda y SQM ha procedido a contestar la demanda. Actualmente ambas partes han presentado todos sus escritos principales. El árbitro ha llamado a conciliación. En caso de fallar dichas gestiones, corresponderá abrir el periodo probatorio. Habiendo fallado las gestiones para lograr una conciliación con las partes, actualmente el proceso se encuentra en su periodo probatorio.

Estimamos que el árbitro debería acoger sea la petición principal de terminación del contrato o subsidiaria, su cumplimiento y que en cualquiera de estos casos E.CL podría cobrar los perjuicios. Consideramos por lo tanto la posibilidad de éxito de E.CL en este juicio como PROBABLE.

#### D) OTRAS CONTINGENCIAS

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

#### E) RESTRICCIONES

E-CL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 400.000.000,00 emitido en diciembre de 2010 conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S). Dichos bonos consideran un plazo de 10 años con pago de intereses semestralmente y de capital a término. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

Por su parte, la filial Central Termoeléctrica Andina cuenta con un financiamiento de proyecto encabezado por el banco multilateral International Finance Corporation (IFC) y el banco de desarrollo alemán KfW. Dicho financiamiento considera restricciones no financieras y obligaciones de hacer y no hacer propias a este tipo de financiamiento. Hasta la fecha la sociedad no ha procedido al pago de dividendos y al 30 de junio de 2014, la sociedad se encontraba en cumplimiento de las restricciones y obligaciones de hacer y no hacer contempladas en los respectivos contratos de crédito.

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **GASODUCTO NORANDINO ARGENTINA S.A.**

##### **CONTINGENCIAS**

###### **a) Contingencia por Impuesto a las Ganancias**

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002.

La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de US\$ 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por US\$ 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por US\$ 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.

- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.

- Consideró que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretende gravar la ley del impuesto.

- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.

- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis más graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Finalmente, la Corte Suprema Argentina ha fallado en favor de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de US\$ 2.562.185 al 30 de junio de 2014 y US\$ 3.403.701 al 31 de diciembre de 2013.

#### b) Modificaciones a las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile

En el mes de octubre de 2013, la Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (NAA) y su cliente chileno, Gasoducto Nor Andino S.A. (GNA), celebraron un acuerdo transaccional por diferencias referidas a la prestación de los servicios, acordando que el contrato se modificará estableciendo que a partir del 1 de enero de 2014 y hasta el 30 de septiembre de 2019, ambos inclusive, se prestará un servicio a firme por 1.450.000 m<sup>3</sup>/día y un servicio de transporte interrumpible hasta una Cantidad Máxima Diaria de 2.850.000 m<sup>3</sup>/día. Asimismo, acordaron que a partir del 1 de enero de 2014, GNA tendrá la opción de incrementar la Capacidad Reservada hasta un máximo total de 4.300.000 m<sup>3</sup>/día notificando con 180 días de anticipación. Finalmente, las partes acordaron que, si por efecto de la evolución de costos o la realidad cambiaria en Argentina, la ecuación económica de las Condiciones Generales existente a la fecha de la presente resulta alterada en perjuicio de NAA, GNA se compromete a incrementar la remuneración de los servicios de transporte bajo las Condiciones Generales de forma tal de restablecer dicha ecuación.

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **CENTRAL TERMoeLECTRICA ANDINA S.A.**

##### **PRENDAS SIN DESPLAZAMIENTO**

###### **a) Contratos de Prenda sin Desplazamiento sobre Equipos:**

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de fecha 06 de marzo de 2009 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 2040-09, publicada en el Diario Oficial el 16 de marzo de 2009.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de 28 de agosto de 2009 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 9676-09, publicada en el Diario Oficial de 01 de Octubre de 2009.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y Banco Santander, por escritura pública de 01 de Marzo de 2010 otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, Repertorio N° 2416-2010, publicada en el Diario Oficial de 15 de marzo de 2010.

- Contratos de Prendas sin Desplazamiento sobre Equipos (Modificación y Ampliación de Prendas sin Desplazamiento), entre CTA y el Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010 Repertorio N° 7.267-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo, publicada en el Diario Oficial de 01 de Julio de 2010.

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento, entre CTA y el Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 27 de agosto de 2010, Repertorio N° 11.090-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, publicada en el Diario Oficial de 15 de septiembre de 2010.

###### **b) Contrato de Prenda sin Desplazamiento sobre Carbón:**

- Contrato de Prenda sin Desplazamiento (Inventario), entre CTA y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 05 de agosto de 2010, Repertorio N° 10.129-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del Titular de la 33° notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial con fecha 01 de septiembre de 2010.

###### **c) Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero:**

Contrato de Prenda Comercial sobre dinero de la Sociedad en Chile:

- Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero, entre CTA y Banco Santander-Chile, por escritura pública de fecha 18 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.555-09 otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales, entre CTA y otros a Banco Santander-Chile, en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de 20 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.599-09, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Garantías, entre CTA y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010 Repertorio N° 7.269-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo.

Contrato de Prenda Comercial sobre Dinero de la Sociedad en Estados Unidos.

Amended and Restated Collateral Account Agreement, entre CTA, International Finance Corporation, KfW y Banco Santander Chile, otorgado por instrumento privado en idioma inglés de fecha 14 de junio de 2010.

**E.CL S.A.****Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

## d) Contratos de Prenda Comercial sobre Derechos:

CTA constituyó prenda sobre los derechos emanados de los contratos relevantes de la sociedad (Major Project Documents), de los cuales es titular.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.736-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.738-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.740-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.742-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.744-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.746-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.748-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.750-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.752-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.754-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.758-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre CTA y Bco. Santander- Chile en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010 Repertorio N° 7.272-10, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Garantías, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010 Repertorio N° 7.269-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

##### **e) Hipoteca:**

Se constituyó hipoteca de primer grado y prohibiciones sobre el inmueble de propiedad de CTA ubicado en la ciudad de Mejillones, II Región de Antofagasta, denominado Lote A Dos y A Tres, inscrito a fojas 3.655 N° 4.143 del Registro de Propiedad del Conservador de Bienes Raíces de Antofagasta correspondiente al año 2008.

- Contrato de Hipoteca de Primer Grado, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008 Repertorio N° 16.759-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Hipoteca de Primer Grado, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.307-09, otorgada en la Notaría de Santiago de Iván Torrealba Acevedo.

- Segunda Modificación y Ampliación de Hipoteca de Primer Grado entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010 Repertorio N° 7.271-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del Titular de la 33° Notaría de Santiago don Iván Torrealba Acevedo.

#### **GARANTÍAS OTORGADAS POR LOS ACCIONISTAS DE CTA**

##### **a) Contratos de Prenda Comercial sobre Acciones:**

- Contrato de Prenda Comercial sobre acciones, entre Electropacífico Inversiones Limitada, Inversiones Eléctricas Capricornio Limitada y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 18 de Diciembre de 2008, Repertorio N° 16.760-08 otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales y Prohibiciones, entre CTA y Banco Santander Chile, por escritura pública de 06 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.308-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prenda y Promesa de Prenda, entre CTA y Banco Santander Chile, otorgada por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.309-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Contrato de Prenda Comercial sobre Acciones emitidas por Central Termoeléctrica Andina S.A. de Inversiones Eléctricas Capricornio Limitada a Banco Santander- Chile, en su calidad de Agente de Garantías, otorgada por escritura pública de fecha 06 de febrero de 2009, Repertorio N° 1.311-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales, entre CTA y otros a Banco Santander-Chile, en su calidad de Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 20 de Febrero de 2009, Repertorio N° 1.599-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

- Emisión y Canje de Títulos Accionarios, Modificación y Ampliación de Prendas Comerciales Sobre Acciones, entre E.CL S.A., DISTRINOR y el Agente de Garantías, por escritura pública de fecha 14 de junio de 2010, Repertorio N° 7.268-10 otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

##### **b) Contratos de Prendas Comerciales sobre Derechos:**

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de 18 de diciembre de 2008, Repertorio N° 16.754-08, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.



## **E.CL S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

#### **NOTA 28 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)**

- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de agosto de 2009, Repertorio N° 9.414-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de agosto de 2009, Repertorio N° 9.414-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Alzamiento de Prenda Comercial y Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander-Chile, por escritura pública de 30 de octubre de 2009, Repertorio N° 12.951, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre Suez Energy Andino S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 25 de noviembre de 2009, Repertorio N° 14.371-09, otorgada en la Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre E.CL S.A., antes denominada Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 19 de abril de 2010 Repertorio N° 4.449-10, otorgada en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.
- Contrato de Prenda Comercial sobre Derechos, entre E.CL S.A. y Banco Santander Chile, por escritura pública de fecha 09 de junio de 2010, Repertorio N° 7.093-10, otorgada ante doña Verónica Torrealba Costabal, Notario Público Suplente del titular de la 33° Notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 29 - CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Nombre		30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
A favor de E.CL S.A.			
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	118	5.559
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	856	1.857
Tractebel Engineering S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	180	500
Servicios Industriales S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	422
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.000	2.000
Alstom	Garantía fiel cumplimiento contrato	454	0
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	0	57
Alusa Ingeniería Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.225	0
Construcciones y Montajes Com S.A.	Garantía propuesta	1.000	0
IDE Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	351	0
Empresa Constructora Belfi S.A.	Garantía propuesta	1.000	0
Ingeniería e Inversiones Bejos Ltda.	Garantía contratos de servicios	112	0
Peña Spoerer y Cía. S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	682	682
IKA S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	111
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	71	72
SolarPack Chile SA	Garantía fiel cumplimiento contrato	200	0
Puerto Mejillones S.A.	Garantía propuesta	1.000	0
Técnicas Reunidas S.A.	Garantía propuesta	1.000	0
Puerto Ventanas S.A.	Garantía propuesta	1.000	0
SACYR Industrial	Garantía propuesta	750	0
BAM International Chile Ltda.	Garantía propuesta	580	0
Besalco Construcciones S.A.	Garantía propuesta	500	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	4.182	2.318
<b>Sub total</b>		<b>18.261</b>	<b>13.578</b>
A favor de Electroandina S.A.			
Soc.Marítima Somarco Ltda.	Contrato servicios cancha carbón y puerto	0	138
Tractebel Engineering S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	270	273
Soc. de Mantenimiento Cons y Rep S.A.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	0	55
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	39	40
Emaresa Ingenieros y representaciones	Garantía fiel cumplimiento de contrato	0	86
Centro Estudios Medición y Certificación	Garantía fiel cumplimiento de contrato	9	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	9	25
<b>Sub total</b>		<b>327</b>	<b>617</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 29 - CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS (continuación)**

A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.			
Cobra Chile Servicios S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4.829	37.452
Skanska	Garantizar fiel cumplimiento de contrato CTA 05/09	22	22
PHB	Garantizar fiel cumplimiento de contrato (15%)	2.472	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	4	4
<b>Sub total</b>		<b>7.327</b>	<b>37.478</b>
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Cobra Chile Servicios S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.795	31.690
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	4	4
<b>Sub total</b>		<b>1.799</b>	<b>31.694</b>
A favor de Transmisora Eléctrica del Norte S.A.			
Alusa Ingeniería Ltda.	Cumplimiento de contrato	1.000	0
<b>Sub total</b>		<b>1.000</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>		<b>28.714</b>	<b>83.367</b>

**NOTA 30 – MONEDA EXTRANJERA**

<b>Activos</b>			
<b>Activos Corrientes</b>	Moneda	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	135.305	120.078
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	2.988	1.163
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	218	216
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	214	60
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	52	7.671
Activos por impuestos corrientes	US\$	25.583	31.964
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	107.119	96.290
Inventarios corrientes	US\$	64.644	30.563
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	8	566
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	205	35
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	US\$	3.375	21.833
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	19.038	22.625
Otros activos no financieros	US\$	23.229	58.538
Otros activos no financieros	UF	498	200
Otros activos no financieros	Peso Argentino	1.485	1.580
Otros activos no financieros	Euro	9.595	9.819
Otros activos no financieros	Otras Monedas	4.754	3.775
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	US\$	126.202	147.997

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

NOTA 30 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

<b>Activos Corrientes</b>	Moneda	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	8.127	893
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Euro	32	34
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	202	136
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	56	46
Otros activos financieros Corriente	US\$	99.408	89.928
Otros activos financieros Corriente	\$ no reajutable	3.981	1.979
<b>Activos No Corrientes</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	US\$	1.587	2.575
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	25	27
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	2.812	2.503
Otros activos no financieros no corriente	US\$	31.686	14.035
Activos por impuestos diferidos	US\$	37.239	35.942
Activos intangibles distintos de la plusvalía	US\$	315.809	324.461
Plusvalía	US\$	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	US\$	1.907.460	1.944.170
<b>Subtotal</b>	<b>US\$</b>	<b>2.796.626</b>	<b>2.847.183</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>144.125</b>	<b>133.690</b>
	<b>Euro</b>	<b>9.845</b>	<b>10.069</b>
	<b>UF</b>	<b>930</b>	<b>398</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>1.755</b>	<b>1.686</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>4.754</b>	<b>3.775</b>
<b>Activos Total</b>		<b>2.958.035</b>	<b>2.996.801</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 30 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

<b>Pasivos Corrientes</b>		<b>Hasta 90 días</b>		<b>90 días a 1 año</b>	
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>	<b>30-06-2014 MUS\$</b>	<b>31-12-2013 MUS\$</b>
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	0	54	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	11.156	26.592	55	165
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	1.178	3.624	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	567	4.094	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	US\$	0	0	10.195	14.739
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	5.745	1.555	0	0
Otros pasivos no financieros	US\$	9.795	2.706	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	36.040	31.029	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	22.911	50.149	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	2.853	3.117	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	304	619	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	US\$	75.336	62.813	0	5.609
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	5.780	3.547	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	2.499	2.059	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	13.704	10.819	0	0
Otros pasivos financieros	US\$	10.296	9.926	13.708	11.083
<b>Subtotales</b>	<b>US\$</b>	<b>106.583</b>	<b>102.037</b>	<b>23.958</b>	<b>31.596</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>42.360</b>	<b>62.577</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Euro</b>	<b>36.040</b>	<b>31.029</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>6.958</b>	<b>7.171</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Yen</b>	<b>2.499</b>	<b>2.059</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>871</b>	<b>4.713</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>2.853</b>	<b>3.117</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>198.164</b>	<b>212.703</b>	<b>23.958</b>	<b>31.596</b>



**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 30 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

Pasivos, No Corrientes		1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$	30-06-2014 MUS\$	31-12-2013 MUS\$
	Moneda						
Otros pasivos no financieros	US\$	3.739	3.739	0	0	0	0
Pasivo por impuestos Diferidos	US\$	93.580	93.456	22.042	21.422	75.894	74.809
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	US\$	660	660	440	440	256	365
Otros pasivos financieros no corrientes	US\$	32.343	31.307	38.639	36.460	670.990	672.490
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	483	509
Otras provisiones no corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0	20	21
Otras provisiones no corrientes	US\$	6.778	6.198	422	0	740	0
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	2.562	3.403	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>US\$</b>	<b>137.100</b>	<b>135.360</b>	<b>61.543</b>	<b>58.322</b>	<b>747.880</b>	<b>747.664</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>503</b>	<b>530</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>2.562</b>	<b>3.403</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>139.662</b>	<b>138.763</b>	<b>61.543</b>	<b>58.322</b>	<b>748.383</b>	<b>748.194</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014****NOTA 31 - GESTION DE RIESGOS**

La sociedad y sus filiales, como partícipes del mercado eléctrico del norte grande, se encuentran expuestas a factores de riesgo ligados al proceso de generación de electricidad, y además a riesgos financieros.

**30.1 Riesgos del proceso productivo (Generación de energía eléctrica):**

Dentro del ciclo productivo de generación y distribución de electricidad, la sociedad ha identificado como factores de riesgos, los siguientes:

**a.- Restricciones medioambientales**

El aumento en las restricciones por emisiones ambientales a raíz de la publicación en el mes de junio de 2011 de la Norma de Emisiones para Termoeléctricas, que contempla fuertes exigencias en los límites de emisión de material particulado y gases producto de la generación con combustibles sólidos y líquidos ha llevado a la Sociedad a implementar un nuevo sistema de reducción de emisiones de material particulado. Hoy, todas las unidades carboneras de Tocopilla (U12-13-14 y 15) más las unidades CTM1-2 en Mejillones, tienen implementado un sistema de filtros de mangas, que permite cumplir con la normativa y no tener unidades con restricciones.

Las unidades CTA y CTH gracias a su proceso de lecho fluidizado cuentan adicionalmente con sistemas de precipitadores electrostáticos, lo que les permite el cumplimiento de los límites máximos para material particulado.

Respecto de las unidades a gas (U16 y CTM3) no se aplica la norma de material particulado. Adicionalmente, se están estudiando alternativas para las unidades en operación discontinua (U10, U11 y Turbogas de Tocopilla).

Finalmente, en diciembre de 2012 entraron en funcionamiento los tribunales medioambientales y con ellos la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA). Esta nueva autoridad ambiental ha desarrollado en los primeros meses una fiscalización muy intensa de los proyectos que se han evaluado ambientalmente y el principal riesgo es que determinen incumplimientos a las Resoluciones de Calificación Ambiental. Las sanciones por incumplimiento van desde posibles amonestaciones por escrito, pasando por multas y hasta la revocación temporal o definitiva del respectivo permiso ambiental.

**b.- Disponibilidad de unidades generadoras**

El principal riesgo de la sociedad, continúa siendo la alta dependencia económica de la disponibilidad de sus unidades generadoras a carbón. Las eventuales fallas en estas unidades significan elevados costos en la energía de reemplazo o en compras al mercado spot. Esta dependencia de la generación con carbón ha disminuido en forma importante al incorporar al sistema la Central Tamaya con 103,68 MW brutos de capacidad de generación en base a fuel oil. Esta central, que se incorporó al SING en el mes de julio de 2009, permite a la sociedad mantener costos de operación más controlados cuando se producen fallas en sus unidades más económicas o cuando éstas salen del despacho o entran en mantención.

**30.2 Objetivos y política de gestión de riesgo financiero**

La estrategia de gestión de riesgos financieros del grupo está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de ECL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

Los eventos de riesgos financieros, se refieren a las situaciones en las que ECL está expuesto a condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados.

El proceso de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, evaluación, medición y control de estos eventos. El responsable del proceso de gestión de riesgos es la administración, especialmente las gerencias de Finanzas y Comercial.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 31 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

Las principales posiciones de la sociedad son pasivos financieros (sin considerar los productos derivados), que se componen de obligaciones con bancos y la emisión de un Bono 144-A Reg.S en el mercado internacional. Los objetivos principales de estas obligaciones fueron los de financiar proyectos en construcción, el prepago de deuda con empresas relacionadas y fines generales.

Adicionalmente la sociedad mantiene cuentas por cobrar y por pagar de corto plazo, además de depósitos, fondos mutuos y efectivo o efectivo equivalente, que provienen directamente de la operación.

La sociedad no mantiene activos de negociación ni activos disponibles para la venta, sin embargo, ha entrado en contratos de productos derivados para cubrir el riesgo de tasas de interés de sus pasivos financieros a tasa variable y para cubrir su exposición al riesgo de fluctuaciones en el tipo de cambio peso-dólar.

La sociedad y sus filiales se encuentran expuesto al riesgo de mercado, principalmente por los movimientos de las tasas de interés de referencia de los activos y pasivos financieros que se mantienen en balance, y al riesgo de tipo de cambio, que proviene de posiciones y transacciones en monedas distintas a la moneda funcional de la sociedad y sus filiales.

Respecto al riesgo de crédito al que se encuentra expuesto la sociedad y sus filiales, éste es generado por las cuentas por cobrar a clientes e inversiones de corto plazo de los excedentes de caja. Sin embargo, el riesgo de crédito se encuentra acotado por la solidez financiera de nuestros clientes, en su mayoría importantes compañías del rubro minero y empresas de distribución de electricidad calificadas con grado de inversión por agencias de clasificación nacionales e internacionales. El riesgo de crédito también se encuentra mitigado por estrictas políticas de aceptación y evaluación de clientes. En el caso de las inversiones a corto plazo, de acuerdo a la política de inversiones del grupo, sólo es posible realizar inversiones a menos de 90 días, con bancos e instituciones financieras con un alto rating y sólido perfil crediticio de acuerdo a límites de crédito y políticas de diversificación de cartera de inversiones.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La gestión de riesgos financieros es supervisada directamente por la administración de la sociedad.

Respecto a los productos derivados utilizados para la administración del riesgo, estos son gestionados por un equipo de especialistas que tienen las habilidades, experiencia y supervisión apropiadas. La política de la sociedad y sus filiales no permite el trading con productos derivados.

Finalmente, el directorio revisa y acepta las políticas para administrar los riesgos de mercado. A continuación se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

#### **Riesgo de mercado**

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, éste se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de "commodities" y otros riesgos de precios (como el precio de acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

#### **Riesgo de tasas de interés**

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 31 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que el grupo acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Con esta estrategia, el grupo cambia de manera sintética la deuda de tasa variable a fija.

Al 30 de junio de 2014, luego de tomar en cuenta el efecto de los swaps de tasas de interés, el 80,90% de la deuda financiera del grupo se encuentra denominado a tasa fija.

Posición neta:

	30-06-2014	31-12-2013
Tasa de interes fijo	81,90%	81,73%
Tasa de interés variable	18,10%	18,27%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

#### Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

La moneda funcional y de presentación de la sociedad es el dólar de Estados Unidos dado que los ingresos, costos e inversiones en equipos son principalmente determinados en base a esta moneda. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Las principales partidas denominadas en pesos chilenos corresponden a ciertas cuentas por cobrar por venta de electricidad y créditos impositivos mayoritariamente relacionados con créditos IVA. Es política de la compañía procurar el calce natural por monedas, tanto de activos y pasivos como de flujos de caja. En este sentido, la compañía busca maximizar la proporción de sus ingresos y costos de operación denominados en dólares.

En el período terminado al 30 de junio de 2014, E.CL mantenía contratos de cobertura (compra de dólares "forward") con bancos con el fin de disminuir el riesgo de tipo de cambio asociado con las ventas de energía a compañías distribuidoras de electricidad, ya que si bien los contratos con dichas compañías tienen tarifas denominadas en dólares, su pago se realiza en pesos chilenos utilizando un tipo de cambio fijo por períodos de seis meses. La exposición a riesgo cambiario de los contratos con clientes libres es menor por cuanto la mayoría de estos clientes paga en dólares y el grupo restante paga en pesos utilizando el tipo de cambio observado en la fecha de facturación del mes correspondiente.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, el grupo definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 30 de junio de 2014, un 97% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses.

La exposición del grupo a otras monedas extranjeras no es material.



## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 31 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de Precio de Combustibles

El grupo está expuesto a la volatilidad de precios de ciertos commodities, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, petróleo diésel y gas natural licuado con precios internacionales que fluctúan de acuerdo a factores de mercado ajenos a la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayoría de acuerdo a contratos anuales a precios vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los precios internacionales del petróleo (WTI o Brent). Asimismo, la compañía cuenta con un contrato de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

Dado que ECL es predominantemente una empresa de generación termoeléctrica, el precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de sus centrales, su costo medio de generación y los costos marginales del sistema eléctrico en que opera. Por esta razón, la compañía tiene como política introducir en todos sus contratos de venta de electricidad mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía procura alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada.

Por ello su exposición al riesgo de commodities se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan análisis de sensibilidad.

##### Riesgo de precio de acciones

Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, ECL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

##### Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros o contratos con clientes, produciendo una pérdida. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que ECL y sus filiales establecen relaciones comerciales o financieras.

##### Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por el grupo, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica.

Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o impairment es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. El grupo ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel bajo, ya que los clientes son principalmente compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

##### Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesto el grupo, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia de finanzas de acuerdo con la política del grupo.

Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 31 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas. Actualmente, la compañía no tiene vencimientos significativos de deuda hasta el año 2021 y cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Asimismo, cuenta con líneas bancarias no comprometidas y se encuentra en proceso de contratar líneas bancarias comprometidas. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

##### Administración de capital

El patrimonio incluye acciones ordinarias y resultado acumulado, entre otros. No se han emitido instrumentos de patrimonio como acciones preferentes, bonos convertibles u otros instrumentos híbridos.

El objetivo principal de la administración del patrimonio de la sociedad es asegurar la mantención del rating de crédito y buenos ratios de capital, para apoyar su negocio y maximizar el valor para los accionistas de la empresa.

Con fecha 11 de diciembre de 2013, la agencia de clasificación de riesgo Standard & Poors elevó la clasificación a BBB con perspectiva estable; se mantiene la calificación con grado de inversión en BBB- por Fitch Ratings con perspectiva positiva.

#### NOTA 32 - COMBINACION DE NEGOCIOS

Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

Con fecha 29 de Diciembre de 2009, compañías del Grupo GDF Suez ("SEA") y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 es un vehículo creado para efectos de la fusión, que considera las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía pasa a ser controlador de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además será propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM ("Multi Excess Earning Method") que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 32 - COMBINACION DE NEGOCIOS (continuación)**

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

	<b>30-06-2014 MUS\$</b>
<b>Valor justo de adquisición</b>	<b>1.221.197</b>
<b>Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos</b>	
Activo neto	902.929
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	37.466
Activos Intangibles	315.750
Pasivos por impuestos diferidos	(60.047)
<b>Subtotal</b>	<b>1.196.098</b>
<b>Plusvalía (Goodwill)</b>	<b>25.099</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 33 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA**

El monto de los contratos valorizados al 30 de junio de 2014 asciende a MUS\$ 20.894 y se presentan en el Pasivo No Corriente, en el rubro Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes. Las coberturas corresponden a flujos de efectivo.

	30-06-2014			31-12-2013		
	N° Contratos	Pasivo		N° Contratos	Pasivo	
		Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$		Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Activos financieros a valor justo con cambios en resultados	0	0	0	0	0	0
Activos de cobertura	19	558	20.336	6	0	11.403
<b>TOTAL</b>	<b>19</b>	<b>558</b>	<b>20.336</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>11.403</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 33 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)**

Descripción de los contratos										Cuenta Contable que afecta Año 2014				Año 2013 MUS\$
Sociedad	Tipo de derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato MUS\$	Plazo de vencimiento	Item Específico	Posición	Partida o transacción		Valor partida protegida MUS\$	Activo/(Pasivo)		Efecto en resultado		
							Nombre	Monto MUS\$		Nombre	Monto MUS\$	Realizado MUS\$	No Realizado MUS\$	
ECL S.A.	F	CCTE	10.000	25-07-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	10.000	10.000	Forward	(150)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-07-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(5)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	10.000	25-08-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	10.000	10.000	Forward	(141)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-08-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(20)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-09-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(35)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-09-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(35)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-09-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(23)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	27-10-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(36)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	27-10-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(35)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	27-10-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(26)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-11-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(14)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-11-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(12)	0	0	0
ECL S.A.	F	CCTE	5.000	25-11-2014	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Banco	5.000	5.000	Forward	(26)	0	0	0
<b>Totales</b>											<b>(558)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**E.CL S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014**

**NOTA 33 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)**

Descripción de los contratos										Cuenta Contable que afecta Año 2014				Año 2013 MUS\$
Sociedad	Tipo de derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato MUS\$	Plazo de vencimiento	Item Especifico	Posición	Partida o transacción		Valor partida protegida MUS\$	Activo/(Pasivo)		Efecto en resultado		
							Nombre	Monto MUS\$		Nombre	Monto MUS\$	Realizado MUS\$	No Realizado MUS\$	
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	39.375	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	38.993	38.993	Swap	(3.009)	0	0	(1.504)
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	39.375	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	38.993	38.993	Swap	(2.984)	0	0	(1.476)
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	45.000	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	44.564	44.564	Swap	(4.070)	0	0	(2.377)
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	45.000	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	44.564	44.564	Swap	(4.070)	0	0	(2.377)
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	37.500	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	37.136	37.136	Swap	(3.474)	0	0	(2.067)
Central Térmica Andina S.A.	S	CCTE	30.000	15-06-2025	Tasa de interés	C	Obligaciones con Banco	29.709	29.709	Swap	(2.729)	0	0	(1.602)
<b>Totales</b>											<b>(20.336)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(11.403)</b>

## E.CL S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 Junio de 2014

#### NOTA 33 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo de tasa de interés. En el caso de los Swaps en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los Swaps que califican como de cobertura de flujos de caja, los flujos están asociados al pasivo de los créditos con el Banco IFC, revelado en Nota 17.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 2.8 y 2.14.

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva constantemente, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración. Este test deberá ser llevado a cabo en cada cierre contable.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor justo y todos los cambios futuros en resultados.