

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 y por el período de tres meses terminado en esas fechas.

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

### **CONTENIDO**

Informe de los Auditores Independientes

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios

Estados de Resultados Integrales por Función Consolidados Intermedios

Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto Intermedios

Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados Intermedios

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

M\$ : Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

UF : Cifras expresadas en unidades de fomento

MUS\$ : Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
Energía Latina S.A.:

### ***Informe sobre los estados financieros consolidados***

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Energía Latina S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera consolidados intermedios al 31 de marzo de 2013 y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

### ***Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados***

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

### ***Responsabilidad del auditor***

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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

### ***Opinión***

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados intermedios presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de marzo de 2013 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

### ***Otros asuntos***

Con fecha 5 de marzo de 2013 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012 de Energía Latina S.A. y filiales, en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012, que se presentan en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Cristián Maturana R.

KPMG Ltda.

Santiago, 30 de abril de 2013

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

<b>Activos</b>	<b>Nota</b>	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	1.489	43
Otros activos financieros, corrientes	9	8.202	7.776
Otros activos no financieros, corrientes	10	122	247
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	11	7.293	10.515
Inventarios	12	3.326	3.371
Activos por impuestos, corrientes	13	4.041	4.222
Activos corrientes totales		<u>24.473</u>	<u>26.174</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	16	476	98
Propiedades, planta y equipos, neto	14	118.696	120.190
Activos por impuestos, no corrientes	13	2.736	2.508
Activos por impuestos diferidos	15	17.506	18.078
Total de activos no corrientes		<u>139.414</u>	<u>140.874</u>
Total de activos		<u>163.887</u>	<u>167.048</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, Continuación  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

<b>Pasivos y patrimonio</b>	<b>Nota</b>	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros, corrientes	17	5.884	9.161
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	18	8.636	10.708
Otras provisiones, corrientes	19	135	173
Pasivos corrientes totales		14.655	20.042
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	61.305	60.447
Pasivos por impuestos diferidos	15	17.105	17.291
Total de pasivos no corrientes		78.410	77.738
Total pasivos		93.065	97.780
Patrimonio neto:			
Capital emitido	22	67.906	67.906
Otras reservas	22	(2.210)	(2.383)
Ganancia (pérdida) acumulada	22	5.126	3.745
Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora		70.822	69.268
Participaciones no controladoras		-	-
Patrimonio total		70.822	69.268
Total de patrimonio y pasivos		163.887	167.048

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

### Estados de Resultado Integrales por Función Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 31 de marzo de 2012

	Nota	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
		2013 MUS\$	2012 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	12.976	22.710
Costo de ventas	24	(9.691)	(19.197)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>3.285</b>	<b>3.513</b>
Gasto de administración	24	(664)	(628)
Otros gastos, por función		(37)	(37)
Otros ingresos, por función		1	91
Ingresos financieros		34	26
Costos financieros	25	(1.055)	(1.135)
Diferencias de cambio	26	161	323
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>1.725</b>	<b>2.153</b>
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	15	(344)	(390)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>1.381</b>	<b>1.763</b>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.381</b>	<b>1.763</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a:</b>			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		1.381	1.763
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.381</b>	<b>1.763</b>
<b>Ganancias por acción:</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas (US\$)		0,0316	0,0004
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas (US\$)		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica (US\$)		0,0316	0,0004
<b>Estado de Resultados Integral</b>			
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.381</b>	<b>1.763</b>
<b>Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos:</b>			
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		216	(846)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		216	(846)
Activos financieros disponibles para la venta:			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuesto		-	(5)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		-	(5)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral:			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(43)	96
<b>Resultado integral total</b>		<b>1.554</b>	<b>1.008</b>
<b>Resultado integral atribuible a:</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.554	1.008
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		-	-
<b>Resultado integral total</b>		<b>1.554</b>	<b>1.008</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

### Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial período actual 1-1-2013	67.906	(2.383)	-	3.745	69.268	-	69.268
Saldo inicial reexpresado	67.906	(2.383)	-	3.745	69.268	-	69.268
Cambios en el patrimonio:							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	1.381	1.381	-	1.381
Otro resultado integral	-	173	-	-	173	-	173
Resultado integral	-	173	-	1.381	1.554	-	1.554
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	173	-	1.381	1.554	-	1.554
Saldo final período actual 31-3-2013	67.906	(2.210)	-	5.126	70.822	-	70.822

  

	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial período anterior 1-1-2012	67.906	(2.591)	5	162	65.482	-	65.482
Saldo inicial reexpresado	67.906	(2.591)	5	162	65.482	-	65.482
Cambios en el patrimonio:							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	1.763	1.763	-	1.763
Otro resultado integral	-	(750)	(5)	-	(755)	-	(755)
Resultado integral	-	(750)	(5)	1.763	1.008	-	1.008
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	(750)	(5)	1.763	1.008	-	1.008
Saldo final período anterior 31-3-2012	67.906	(3.341)	-	1.925	66.490	-	66.490

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

	Nota	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
		2013 MUS\$	2012 MUS\$
<b>Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación:</b>			
Clases de cobros por actividades de la operación:			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		18.790	14.897
Clases de pagos:			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(11.845)	(10.636)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(679)	(604)
Dividendos pagados, clasificados como de operación		-	-
Otras entradas (salidas) de efectivo		(774)	(684)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		5.492	2.973
<b>Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión:</b>			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(3.716)	(4.046)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		3.316	3.688
Compra de propiedades, planta y equipo		(71)	-
Otras salidas de efectivo		-	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(471)	(358)
<b>Flujo de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiamiento:</b>			
Importes procedentes de la emisión de acciones		-	-
Importes procedentes de préstamos		2.055	3.644
Pagos de préstamos		(5.640)	(5.693)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	-
Flujos de efectivo netos (utilizados en) procedentes de actividades de financiamiento		(3.585)	(2.049)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		1.436	566
Efecto de las variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		10	28
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		1.446	594
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		43	151
Efectivos y equivalentes al efectivo al final del período	8	1.489	745

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Energía Latina S.A. y filiales

Estados financieros consolidados intermedios

Índice de notas	Pág.
1. Información general	10
2. Resumen de las principales políticas contables	11
2.1. Bases de preparación	11
2.2. Bases de consolidación	12
2.3. Información financiera por segmentos operativos	12
2.4. Transacciones en moneda extranjera	12
2.5. Propiedades, planta y equipos	13
2.6. Costos por intereses	14
2.7. Activos financieros	15
2.8. Instrumentos financieros derivados	17
2.9. Inventarios	17
2.10. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	18
2.11. Efectivo y equivalentes al efectivo	18
2.12. Capital emitido	18
2.13. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente	18
2.14. Otros pasivos financieros	19
2.15. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	19
2.16. Provisiones	20
2.17. Reconocimiento de ingresos y gastos	20
2.18. Distribución de dividendos	21
2.19. Medio ambiente	21
2.20. Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas	21
2.21. Deterioro del valor de los activos	21
2.22. Planes de aportación definida	23
2.23. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
2.24. Ganancia (Pérdida) por acción	23
2.25. Estado de flujos de efectivo	23
3. Gestión del riesgo financiero	24
3.1. Factores de riesgo financiero	24
3.2. Estimación del valor razonable	27
4. Estimaciones y criterios contables	27
4.1. Vidas útiles y test de deterioro de activos	28
4.2. Valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros	28
4.3. La energía suministrada y pendiente de facturación	28
5. Cambios contables	28
6. Nuevos pronunciamientos contables	29
7. Información financiera por segmentos	32
8. Efectivo y equivalentes al efectivo	33
9. Instrumentos financieros	35

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Índice de notas	Pág.
10. Otros activos no financieros, corrientes	35
11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	36
12. Inventarios	37
13. Activos por impuestos	38
14. Propiedades, planta y equipos	39
15. Impuestos diferidos	42
16. Otros activos financieros, no corrientes	43
17. Otros pasivos financieros	44
18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	48
19. Otras provisiones, corrientes	48
20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	49
21. Inversiones en filiales	51
22. Patrimonio neto	52
22.1. Capital emitido	52
22.2. Dividendos	53
22.3. Gestión del capital	53
22.4. Otras reservas	54
22.5. Ganancia (pérdida) acumulada	55
23. Ingresos de actividades ordinarias	56
24. Gastos por naturaleza	56
25. Costos financieros	57
26. Diferencias de cambio	57
27. Saldos en moneda extranjera	57
28. Contingencias	58
28.1. Convenios con bancos	60
28.2. Juicios	61
28.3. Provisión de deterioro de cuentas por cobrar	62
28.4. Otras contingencias	62
29. Sanciones	63
30. Medio ambiente	63
31. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación	63

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 1 Información general

Energía Latina S.A. (en adelante “la Sociedad”) se constituyó mediante escritura pública del 23 de junio de 2005, otorgada por el Notario don Eduardo Avello Concha, inicialmente bajo la denominación de Inversiones Santo Tomás S.A., la misma que no registró operaciones hasta octubre de 2007. Con fecha 19 de octubre de 2007, mediante escritura pública otorgada por el Notario Raúl Undurraga Laso, se modificó su razón social a Energía Latina S.A., estableciéndose como su objeto social el desarrollo de proyectos de generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

El domicilio comercial de Energía Latina S.A. se encuentra en avenida Salvador N°281, Providencia. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.309.510-K.

Energía Latina S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

Energía Latina S.A. es una sociedad orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. La Sociedad, a través de la filial Enlasa Generación Chile S.A. vende potencia y energía al Sistema Interconectado Central (SIC) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo diesel.

La Sociedad matriz y filiales durante el período enero a marzo de 2013, contaron con un promedio de 70 trabajadores (67 trabajadores promedio en 2012).

Mediante escritura pública del 27 de diciembre de 2007, otorgada por el Notario Fernando Alzate Claro, suplente de Doña Antonieta Mendoza Escala, se constituyó la filial Enlasa Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Enlasa Energía S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Las filiales que se incluyen en estos estados financieros consolidados intermedios son las siguientes:

<b>Sociedad consolidada</b>	<b>R.U.T.</b>	<b>2013</b> %	<b>2012</b> %
Enlasa Generación Chile S.A.	76.009.328-9	99,99999983	99,99999983
Enlasa Energía S.A.	76.215.962-7	99,90000000	-

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por la sesión de Directorio del 30 de abril de 2013, quedando la administración facultada para su transmisión.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 1 Información general, continuación

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de marzo de 2013, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Energía Latina Fondo de Inversión Privado	9.955.556	22,75
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	7.310.575	16,71
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	6.345.535	14,50
Chiletech Fondo de Inversión para Chiletech Fondo	4.233.703	9,67
Celfin Capital S.A. Corredora de Bolsa	2.589.974	5,92
Penta Corredora de Bolsa S.A.	2.250.598	5,14
Moneda Retorno Absoluto Fondo de Inversión	1.953.709	4,47
Valores Security S. A. Corredora de Bolsa	1.803.834	4,12
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Moneda Absolute Return Fund Limitada	1.227.522	2,81
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	990.654	2,26
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	626.527	1,43
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	626.527	1,43
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	626.527	1,43
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	626.526	1,43
Otros Accionistas (30)	1.333.819	3,05
Total de acciones	43.762.312	100,00

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de marzo de 2013 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

#### 2.1 Bases de preparación

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. al 31 de marzo de 2013 han sido preparados de acuerdo a “NIC 34 Información Financiera Intermedia” incorporadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales y a Normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Las cifras del Estado de Situación Financiera y sus notas explicativas respectivas se presentan comparadas con los saldos al 31 de diciembre de 2012, el Estado de Resultados Integrales por Función Consolidados Intermedios, el Estado de Flujo de Efectivo Directo Consolidados Intermedios, el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto y sus notas explicativas respectivas se presentan comparados por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2013 y 31 de marzo de 2012 de acuerdo a lo requerido por las Normas Internacionales de Información Financiera.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Sociedad.

En Nota 4 a estos estados financieros consolidados intermedios se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados intermedios.

#### **2.2 Bases de consolidación**

##### **Filiales**

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2013 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y de las filiales Enlase Generación Chile S.A. y Enlase Energía S.A.; de esta forma las transacciones y saldos entre matriz y filiales han sido eliminados y se ha reconocido la participación atribuible a participaciones no controladoras (inversionistas minoritarios).

#### **2.3 Información financiera por segmentos operativos**

La NIIF 8 exige que las entidades adopten “el enfoque de la Administración” al revelar información sobre el resultado de sus segmentos operativos. En general, esta es la información que la administración utiliza internamente para evaluar el rendimiento de los segmentos y decidir cómo asignar los recursos a los mismos.

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico.

#### **2.4 Transacciones en moneda extranjera**

##### **Moneda de presentación y moneda funcional**

Los estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.4 Transacciones en moneda extranjera, continuación**

##### **Transacciones y saldos**

Los activos y pasivos expresados en monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio de cierre de cada período. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados integral por función consolidado intermedio.

Las partidas no monetarias expresadas en monedas distintas al dólar estadounidense, que se miden en términos de costos históricos, se han convertido utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Las partidas no monetarias que se midan al valor razonable en monedas distintas al dólar estadounidense, se convierten a la tasa de cambio vigente en la fecha que se determine este valor razonable.

#### **2.5 Propiedades, planta y equipos**

Las Propiedades, planta y equipos se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las construcciones en curso se traspasan a las clases de Propiedades, planta y equipos una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

Las Propiedades, planta y equipos están constituidos principalmente por Terreno, Construcciones y obras de infraestructura, maquinarias y equipos y Otras Propiedades, planta y equipos. Estas Propiedades, planta y equipos corresponden a las Centrales de Generación Eléctrica Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente. Todas las Propiedades, planta y equipos están expuestas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye desembolsos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien.

Al 31 de marzo de 2013, las Propiedades, planta y equipos se presentan al valor neto, además cabe señalar que actualmente se cuenta con las cuatro Centrales de Generación Eléctrica disponibles para su operación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del ejercicio en que se incurren.

La Sociedad, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.5 Propiedades, planta y equipos, continuación

Los terrenos no se deprecian. La depreciación de los motores-generadores y turbinas generadoras se efectúan en función de las horas de funcionamiento; el resto de las Propiedades planta y equipos se calcula usando el método lineal, conforme se detalla a continuación:

Clase de activo fijo	Vida útil	
	Mínima (años)	Máxima (años)
Edificios	10	25
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	25
Transformadores	25	25
Obras civiles	10	25
Otras propiedades, planta y equipos	5	25
<b>Clase de activo fijo</b>	<b>Mínima (años)</b>	<b>Máxima (años)</b>
Sistema de generación	6.000	18.000

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, al cierre de cada ejercicio.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, Planta y Equipos se reconocen como resultados en el período y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

#### 2.6 Costos por intereses

Los costos por intereses incurridos por la construcción de las centrales se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para su operación. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica. 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.

Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.7 Activos financieros

La Sociedad clasifica sus instrumentos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, préstamos y cuentas a cobrar y activos financieros disponibles para la venta. La administración determina la clasificación de sus instrumentos financieros en el momento del reconocimiento inicial, en función del propósito con el que se adquirieron dichos instrumentos financieros.

Las inversiones se reconocen inicialmente por su valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no controlados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Las inversiones se dan de baja cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

##### (a) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son instrumentos financieros mantenidos para negociar. Un instrumento financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los instrumentos de esta categoría se clasifican como activos corrientes. Su valorización posterior se realiza mediante la determinación de su valor razonable, registrándose en resultados, en Otras ganancias (pérdidas) los cambios de valor.

##### (b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son instrumentos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Estos instrumentos financieros se incluyen en Otros activos financieros- no corriente, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha de balance que se clasifica como Otros activos financieros – corriente. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado registrándose directamente en resultados el devengamiento del instrumento.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.7 Activos financieros, continuación

##### (c) Préstamos y cuentas a cobrar

Los préstamos y cuentas a cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en esta categoría los Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar del activo corriente, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance que se clasifican como activo no corriente. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado registrándose directamente en resultados el devengamiento de las condiciones pactadas.

##### (d) Activos financieros disponibles para la venta

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad y sus filiales utilizan para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados 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 ejercicio.

En consideración a los procedimientos antes descritos, la Sociedad 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); y

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

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.8 Instrumentos financieros derivados**

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados tales como:

- Coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una operación en el extranjero (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

El valor razonable del instrumento derivado utilizado a efecto de cobertura se muestra en la Nota 3.2. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 22.4. El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica en Reserva de Cobertura en el rubro del patrimonio o pasivo no corriente.

#### **2.9 Inventarios**

Se encuentran valorizados al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses o a su valor neto de realización, el menor. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado provisión de obsolescencia por la alta rotación de inventario.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.10 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar**

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar.

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectivo. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro del rubro de “costo de venta”. Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

#### **2.11 Efectivo y equivalentes al efectivo**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos. En el balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

#### **2.12 Capital emitido**

Las acciones ordinarias y sus incrementos se clasifican como patrimonio neto.

#### **2.13 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente**

Los acreedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectivo.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.14 Otros pasivos financieros**

Los otros pasivos financieros se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, los recursos obtenidos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo.

Los otros pasivos financieros se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

#### **2.15 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos**

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio, se determina como la suma del impuesto corriente de las sociedades de Energía Latina S.A. y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

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

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

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro “Gasto por impuestos a las ganancias”, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.15 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, continuación**

El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

No se han reconocido impuestos diferidos por las diferencias temporarias entre el valor tributario y contable que generan las inversiones en empresas relacionadas de acuerdo a los criterios señalados en la NIC 12.

#### **2.16 Provisiones**

Las provisiones se reconocen en el balance cuando:

- la Sociedad tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado,
- es probable una salida de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar tal obligación, y
- puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la formulación de las cuentas anuales y son reestimadas en cada cierre contable. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular.

#### **2.17 Reconocimiento de ingresos y gastos**

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos.

El servicio que proporciona la Sociedad es la generación de energía eléctrica. Sus ventas están formadas por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Interconectado Central (SIC). La Sociedad no tiene contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC (CDEC-SIC), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad. El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación**

#### **2.18 Distribución de dividendos**

El Artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

#### **2.19 Medio ambiente**

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo diesel, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad: elaboración de declaraciones de impacto ambiental, cumplimiento de la legislación vigente, seguimiento, control y fiscalización de todas sus instalaciones y de sus aspectos ambientales.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

#### **2.20 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas**

Las transacciones con empresas relacionadas son de cobro/pago inmediato o a 30 días, no están sujetas a condiciones especiales y corresponden a operaciones normales del negocio. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los Artículos Nos.44 y 89 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas.

#### **2.21 Deterioro del valor de los activos**

A lo largo del período, 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 algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en prácticamente la totalidad de los casos.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.21 Deterioro del valor de los activos, continuación

Para estimar el valor en uso, la Sociedad 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 la Sociedad sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de marzo de 2013 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro “Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)” del estado de resultados integrales consolidado.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

- En el caso de los que tienen origen comercial, la Sociedad 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.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 2 Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.22 Planes de aportación definida

##### Provisión de vacaciones

La Sociedad Matriz y sus filiales registran el costo de las vacaciones del personal (planes de aportación definida) como gasto en el ejercicio en el que el trabajador devenga este derecho.

#### 2.23 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

#### 2.24 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho ejercicio, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2013 y 2012, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

#### 2.25 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones que detallamos a continuación:

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 3 Gestión del riesgo financiero

#### 3.1 Factores de riesgo financiero

La Sociedad tiene diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La Sociedad utiliza derivados para cubrir algunos de sus riesgos.

El valor nominal de las cuentas por cobrar, cuentas por pagar y préstamos es una buena aproximación al valor justo de ellos.

##### (a) Riesgo de mercado

###### (i) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares estadounidenses y sus activos, pasivos y flujos más relevantes son determinados en dicha moneda. Adicionalmente, su capital social también se encuentra expresado en dólares estadounidenses.

Existen algunos activos y pasivos expresados en pesos chilenos y unidades de fomento por lo que se pueden producir descalces temporales, los cuales no impactan significativamente en los estados financieros de la Sociedad.

En relación a la deuda de largo plazo, Financiamiento de inversión Tramo 1 (ver Nota 17), esta deuda originalmente fue tomada en dólares estadounidenses, sin embargo al efectuarse su estructuración a largo plazo en septiembre de 2010, por condiciones de financiamiento, la deuda se estructuró en Pesos chilenos y con tasas de interés asociadas a TAB; por lo que para compensar los efectos en esa misma oportunidad se firmaron contratos Cross Currency Swap (CCS), redenominando la deuda a dólares estadounidenses y fijando la tasa de interés. La redenominación a dólares estadounidenses se hizo a la misma tasa de cambio cuando la deuda original en dólares estadounidenses se redenominó a Pesos chilenos; por lo tanto, en los flujos de la Sociedad no hubo ningún efecto por variación de tasa de cambio. En consecuencia, los pagos en efectivo que deberá realizar la Sociedad serán en dólares estadounidenses en los mismos plazos estipulados en los contratos de préstamo.

Por el contrato de CCS los efectos temporales de variaciones entre el Peso chileno y dólar estadounidense al cierre de cada período, se compensan mediante la contabilización de la diferencia en cambio del pasivo al cierre de cada período y el valor justo del contrato CCS como contrapartida. El efecto neto de ambos registros se presenta en Nota 22.4.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 3 Gestión del riesgo financiero, continuación

#### 3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

##### (a) Riesgo de mercado, continuación

###### (ii) Riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable

La estructura de tasas de interés de la deuda es la siguiente:

Tipo de deuda	Monto MUS\$	Moneda	tasa de interés
Financiamiento de inversión tramo 1	57.298	\$	TAB 30 días + 2,25%
Financiamiento de inversión tramo 3	9.891	US\$	LIBOR 180 días + Costo fondo + 2,25%
Total	67.189		

Respecto a la deuda de largo plazo Financiamiento de Inversión Tramo 1 (ver Nota 17), la Sociedad firmó un contrato Cross Currency Swap, por el cual, además de transformarlo a dólares estadounidenses, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito, según se indica:

Tipo de deuda	Monto MUS\$	Moneda	tasa de interés
Financiamiento de inversión tramo 1	53.172	US\$	5,95%
Total	53.172		

Por lo que no existe riesgo en la variación de tasa de interés para el Financiamiento de Inversión Tramo 1 de la deuda de largo plazo para financiamiento de la inversión.

Respecto al Financiamiento de Inversión Tramo 3 de la deuda de largo plazo, en el siguiente cuadro se indica el efecto en el aumento o disminución de los costos en el año, por efecto de variación de más o menos 1,0% en la tasa de interés, considerando los montos de capital actuales:

Crédito	Tasa de interés	Efecto anual por variación de tasa en +/- 1% MUS\$
Financiamiento de inversión tramo 3	Libor	98

La Sociedad estima que este es un riesgo menor por los montos de capital adeudados, además en los próximos meses no se vislumbran variaciones de tasa de esta magnitud.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 3 Gestión del riesgo financiero, continuación

#### 3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

##### (a) Riesgo de mercado, continuación

###### (iii) Riesgo de precio

La variación que tengan los precios que enfrenta la Sociedad representa el riesgo propio del negocio en que está inserta.

La Sociedad vende su potencia a un precio que es fijado semestralmente por el Ministerio de Energía de acuerdo a los criterios fijados por la Ley General de Servicios Eléctricos, DFL N° 4 del año 2006 del Ministerio de Economía, y que toma en consideración los costos de inversión de una unidad de generación para la potencia de punta; dado lo anterior, el riesgo de precio es el que tienen los sistemas regulatorios. Respecto al precio de la energía, la Sociedad vende su energía en el mercado spot, el que se determina como el mayor valor entre el costo variable de generación y el costo marginal horario del sistema; en consecuencia no hay riesgo de precio en la energía que se genera.

##### (b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas de potencia y energía a empresas generadoras en operación en el Sistema Interconectado Central y tienen un horizonte de recupero no mayor a 45 días. La Sociedad evalúa periódicamente la calidad de los deudores comerciales y registra provisión para deudores incobrables en aquellos casos que existan evidencia objetiva de deterioro.

##### (c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores. Además, mantiene líneas de crédito vigentes de capital de trabajo con bancos a objeto de ser utilizadas, en caso de ser necesario, por un monto de hasta MUS\$19.000.

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos bancarios de la Sociedad agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance hasta la fecha de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

##### (d) Riesgo combustible

El combustible utilizado por las centrales de la filial Enlase Generación Chile S.A. para la generación de energía eléctrica es el Petróleo Diesel, que es un “commodities” con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Sociedad, constituye el principal costo operacional variable.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 3 Gestión del riesgo financiero, continuación

#### 3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

##### (d) Riesgo combustible, continuación

Las centrales de la Sociedad son despachadas a generar energía por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), cuando el costo marginal del sistema es igual o superior al costo variable declarado por las centrales de su propiedad; ese costo declarado incluye los costos de petróleo diesel, y este precio es declarado semanalmente, o con mayor frecuencia, en función de la variación del precio del petróleo. En consecuencia no existe riesgo de precio del petróleo. Dado que la Sociedad no tiene riesgo en el precio del petróleo diesel, las compras no tienen cobertura asociada.

Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con convenios de suministro con las principales empresas distribuidoras (COPEC, ENEX, ENAP, PETROBRAS) para el combustible, de requerirse sea entregado en cada una de sus plantas.

#### 3.2 Estimación del valor razonable

Los valores razonables de los derivados son:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Cross Currency Swap	476	98
Totales	476	98

### Nota 4 Estimaciones y criterios contables

Las estimaciones y juicios se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluidas las expectativas de sucesos futuros que se creen razonables bajo las circunstancias.

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios conforme a las NIIF exige que en su preparación se realicen estimaciones de juicios que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de los activos y pasivos contingentes en las fechas de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el período. Por ello los resultados reales que se observen en fechas posteriores pueden diferir de estas estimaciones.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 4 Estimaciones y criterios contables, continuación**

Los principios contables y las áreas que requieren una mayor cantidad de estimaciones y juicios en la preparación de los estados financieros son vidas útiles y test de deterioro de activos y valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros.

#### **4.1 Vidas útiles y test de deterioro de activos**

La depreciación de Propiedades, planta y equipos se efectúa en función de la vida útil que ha estimado la administración para cada uno de estos activos productivos.

La Administración considera que los valores y vida útil asignados, así como los supuestos empleados, son razonables, aunque diferentes supuestos y vida útil utilizados podrían tener un impacto significativo en los montos reportados.

Adicionalmente, de acuerdo a lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad evalúa en base a flujos descontados al cierre de cada ejercicio, o antes si existiese algún indicio de deterioro, el valor recuperable de la propiedad, planta y equipo, agrupada en unidades generadoras de efectivo (UGE), para comprobar si hay pérdidas por deterioro de valor de los activos. Si como resultado de esta evaluación, el valor razonable resulta ser inferior al valor neto contable, se registra una pérdida por deterioro como ítem operacional en el estado de resultados.

#### **4.2 Valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros**

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración comúnmente aceptadas en el mercado financiero, que se basan principalmente en las condiciones del mercado existentes a la fecha de cada estado financiero.

Estas técnicas de valoración consisten en comparar las variables de mercado pactadas al inicio de un contrato con las variables de mercado vigentes al momento de la valorización, para luego calcular el valor actual de dichas diferencias, descontando los flujos futuros a las tasas de mercado relevantes, lo que determina el valor de mercado a la fecha de valorización.

#### **4.3 Energía suministrada y pendiente de facturación**

Corresponde a la energía inyectada al CDEC, pero pendiente de facturación a las respectivas generadoras.

### **Nota 5 Cambios contables**

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2013 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 6 Nuevos pronunciamientos contables

(a) Pronunciamientos Contables con Aplicación Efectiva a Contar del 1 de enero de 2013:

<b>Normas, interpretaciones y enmiendas</b>	<b>Aplicación obligatoria para:</b>
<p>Enmienda a NIC 1: Presentación de estados financieros</p> <p>Modifica aspectos de presentación de los componentes de los “Otros resultados integrales”. Se exige que estos componentes sean agrupados en aquellos que serán y aquellos que no serán posteriormente reclasificados a pérdidas y ganancia.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2012.</p>
<p>NIIF 10: Estados financieros consolidados</p> <p>Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados, que aplica a todas las entidades (incluyendo las entidades de cometido específico o entidades estructuradas).</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.</p>
<p>NIIF 11: Acuerdos conjuntos</p> <p>Redefine el concepto de control conjunto, alineándose de esta manera con NIIF 10, y requiere que las entidades que son parte de un acuerdo conjunto determinen el tipo de acuerdo (operación conjunta o negocio conjunto) mediante la evaluación de sus derechos y obligaciones. La norma elimina la posibilidad de consolidación proporcional para los negocios conjuntos.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.</p>
<p>NIIF 12: Revelaciones de participaciones en otras entidades</p> <p>Requiere ciertas revelaciones que permitan evaluar la naturaleza de las participaciones en otras entidades y los riesgos asociados con éstas, así como también los efectos de esas participaciones en la situación financiera, rendimiento financiero y flujos de efectivo de la entidad.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.</p>
<p>NIIF 13: Medición del valor razonable</p> <p>Establece en una única norma un marco para la medición del valor razonable de activos y pasivos, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición. Además requiere información a revelar por las entidades, sobre las mediciones del valor razonable de sus activos y pasivos.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.</p>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 6 Nuevos pronunciamientos contables, Continuación

- (a) Pronunciamientos Contables con Aplicación Efectiva a Contar del 1 de enero de 2013, continuación:

Normas, interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
<p>Nueva NIC 27: Estados financieros separados</p> <p>Por efecto de la emisión de la NIIF 10, fue eliminado de la NIC 27 todo lo relacionado con estados financieros consolidados, restringiendo su alcance sólo a estados financieros separados.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
<p>Nueva NIC 28: Inversiones en asociadas y negocio conjunto</p> <p>Modificada por efecto de la emisión de NIIF 10 y NIIF 11, con el propósito de uniformar las definiciones y otras clarificaciones contenidas en estas nuevas NIIF.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
<p>Enmienda a NIIF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar</p> <p>Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
<p>Enmienda a NIC19: Beneficios a los empleados</p> <p>Modifica el reconocimiento y revelación de los cambios en la obligación por beneficios de prestación definida y en los activos afectos del plan, eliminando el método del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
<p>Mejoras a las NIIF</p> <p>Corresponde a una serie de mejoras, necesarias pero no urgentes, que modifican las siguientes normas: NIIF 1, NIC 1, NIC 16, NIC 32 y NIC 34.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
<p>Enmiendas a NIIF 10, 12 y NIC 27: Entidades de Inversión</p> <p>Bajo los requerimientos de la NIIF 10, las entidades informantes están obligadas a consolidar todas las sociedades sobre las cuales poseen control. La enmienda establece una excepción a estos requisitos, permitiendo que las Entidades de Inversión sean medidas a valor razonable con cambio en resultados, en lugar de consolidarlas.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 6 Nuevos pronunciamientos contables, Continuación

- (a) Pronunciamientos Contables con Aplicación Efectiva a Contar del 1 de enero de 2013, continuación:

Normas, interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
<p>Guía de transición (Enmiendas a NIIF 10, 11 y 12)</p> <p>Las enmiendas clarifican la guía de transición de NIIF 10. Adicionalmente, estas enmiendas simplifican la transición de NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12, limitando los requerimientos de proveer información comparativa ajustada para solamente el período comparativo precedente. Por otra parte, para revelaciones relacionadas con entidades estructuras no consolidadas, las enmiendas remueven el requerimiento de presentar información comparativa para períodos anteriores a la primera aplicación de NIIF 12.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.</p>

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para la Sociedad.

- (b) Pronunciamientos Contables con Aplicación Efectiva a Contar del 1 de enero de 2014 y siguientes.

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
<p>Enmienda a NIC 32: Instrumentos financieros: Presentación</p> <p>Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio de compensaciones de NIC 32.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014.</p>
<p>NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición</p> <p>Corresponde a la primera etapa del proyecto del IASB de reemplazar a la NIC 39 “Instrumentos financieros: reconocimiento y medición”. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e incluye el tratamiento y clasificación de los pasivos financieros.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2015.</p>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 6 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

- (b) Pronunciamientos Contables con Aplicación Efectiva a Contar del 1 de enero de 2014 y siguientes, continuación.

La Sociedad está evaluando el impacto que tendrá la NIC 32 y NIIF 9 en la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y Filiales.

### **Nota 7 Información financiera por segmentos**

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico. El servicio que proporciona la Sociedad es la generación de energía eléctrica. Sus ventas están formadas por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Interconectado Central (SIC). La Sociedad no tiene contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC (CDEC-SIC), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad. El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad.

Con motivo de la quiebra de Campanario Generación S.A., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determinó mediante Resolución Exenta N°2.288 que los consumos de las distribuidoras que abastecía esa empresa a partir del 1 de septiembre de 2011 fueran abastecidos por todas las empresas generadoras del Sistema Interconectado Central en función de sus energías firmes; considerando lo anterior a Enlasa Generación Chile S.A. le fueron asignados abastecer el 3,5% de los contratos de CGE Distribución S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Luz Osorno S.A., y varias cooperativas eléctricas; con fecha 15 de febrero de 2012 por Resolución Exenta N°239 se determinó el citado abastecimiento fuera prorrateado entre las generadoras en función de la energía generada por cada empresa, bajando la proporción asignada a Enlasa Generación Chile S.A.; al 31 de marzo de 2013 las ventas por este concepto alcanzaron a MUS\$71 (MUS\$1.313 al 31 de marzo de 2012).

El sector eléctrico chileno cuenta con 4 sistemas interconectados y la Sociedad opera en el de mayor tamaño, el Sistema Interconectado Central (SIC), que se extiende desde Taltal por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Dado que la Sociedad opera solo en el Sistema Interconectado Central, no es aplicable una segmentación geográfica.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 7 Información financiera por segmentos, continuación

Los ingresos de actividades ordinarias, son los siguientes:

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2013 MUS\$</b>	<b>2012 MUS\$</b>
Ventas de energía	8.232	16.785
Ventas de potencia	4.734	5.709
Ingresos uso sistema de transmisión	10	216
Totales	12.976	22.710

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

RUT	Cliente	<b>31 de marzo 2013</b>		<b>31 de marzo 2012</b>	
		<b>MUS\$</b>	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>%</b>
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	1.512	11,65	5.659	24,92
96.990.050-5	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	554	4,27	1.918	8,44
96.505.760-9	Colbún S.A.	1.371	10,57	731	3,22
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	1.578	12,16	5.747	25,31
96.637.520-5	Empresa Eléctrica Capullo S.A.	1.769	13,63	-	-
96.990.040-8	Pacific Hydro Chile S.A.	3.521	27,14	3.104	13,67
	Otros	2.671	20,58	5.551	24,44
	Totales	12.976	100,00	22.710	100,00

### Nota 8 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos), los cuales corresponden a fondos de renta fija en pesos, registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros.

El efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 8 Efectivo y equivalentes al efectivo, continuación

- (a) La composición del rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es la siguiente:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Efectivo en caja	3	3
Saldos en bancos	185	31
Fondos mutuos	1.290	-
Otros efectivo y equivalentes de efectivo	11	9
Totales	1.489	43

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes de efectivo presentado en el estado de situación y el presentado en el estado de flujo de efectivo.

Los saldos en dinero, cuentas corrientes y valores negociables, son recursos disponibles y su valor en libros no difiere significativamente a su valor razonable.

- (b) La composición del efectivo y equivalente al efectivo al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

	<b>Moneda</b>	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Efectivo en caja	Euro	2	2
Efectivo en caja	Dólar estadounidense	1	1
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	109	24
Saldos en bancos	Euro	-	2
Saldos en bancos	Peso chileno	76	5
Fondos Mutuos	Peso chileno	1.290	-
Otro efectivo y equivalente de efectivo	Peso chileno	11	9
Totales		1.489	43

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 9 Instrumentos financieros

Los activos financieros en cada ejercicio son clasificados según las categorías dispuestas por la NIC 39, la siguiente es su composición:

31 de marzo 2013	Activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS\$	Total MUS\$
Activos en balance					
Otros activos financieros, corrientes (*)	-	8.202	-	-	8.202
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	7.293	-	-	7.293
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	1.489	-	-	1.489
Totales	-	16.984	-	-	16.984

(\*) El saldo contiene a un depósito a plazo por MUS\$4.486 mantenido como cuenta de reserva al servicio de la deuda a largo plazo, ver Nota 28.

31 de diciembre 2012	Activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS\$	Total MUS\$
Activos en balance					
Otros activos financieros, corrientes (*)	-	7.776	-	-	7.776
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	10.515	-	-	10.515
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	43	-	-	43
Totales	-	18.334	-	-	18.334

(\*) El saldo contiene un depósito a plazo por MUS\$4.472 mantenido como cuenta de reserva al servicio de la deuda a largo plazo, ver Nota 28.

### Nota 10 Otros activos no financieros, corrientes

Los otros activos no financieros, corrientes al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012, se detallan a continuación:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Pagos anticipados	118	244
Otros activos	4	3
Totales	122	247

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 11 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Deudores comerciales	11.360	14.464
Otras cuentas por cobrar	101	150
Provisión para deudores incobrables	(4.168)	(4.099)
Subtotales	<u>7.293</u>	<u>10.515</u>
Menos:		
Parte no corriente	<u>-</u>	<u>-</u>
Total corriente	<u><u>7.293</u></u>	<u><u>10.515</u></u>

La Sociedad mantiene provisión por pérdidas de deterioro sobre sus cuentas de Deudores comerciales corrientes, según se indica en Nota 28.3. La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro.

La exposición máxima de riesgo de crédito corresponde al saldo completo por cobrar, ya que no existen garantías recibidas para asegurar el pago.

El valor razonable de deudas comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren, significativamente, de su valor en libros.

No existen deudores comerciales que tengan facturas repactadas.

La antigüedad de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es la siguiente:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Menos de 30 días	7.202	10.457
Más de 30 días	<u>91</u>	<u>58</u>
Totales	<u><u>7.293</u></u>	<u><u>10.515</u></u>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 11 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes continuación

Apertura de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes por moneda:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	7.293	10.515
Dólar estadounidense	-	-
Totales	<u>7.293</u>	<u>10.515</u>

### Nota 12 Inventarios

Las cuentas de inventarios al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012, se detallan a continuación:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Materias primas (petróleo diesel)	1.793	1.840
Repuestos	<u>1.533</u>	<u>1.531</u>
Totales	<u>3.326</u>	<u>3.371</u>

Las existencias se valorizan a su costo por su alta rotación y se ocupan en el proceso productivo en la generación de energía eléctrica que se considera un servicio. No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna del inventario que se muestra en los estados financieros de la Sociedad.

En el período terminado al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012, se presentan en el siguiente detalle:

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2013 MUS\$</b>	<b>2012 MUS\$</b>
Materias primas (petróleo diesel)	<u>6.632</u>	<u>13.193</u>
Totales	<u>6.632</u>	<u>13.193</u>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 13 Activos por impuestos

Las cuentas de activos por impuestos al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012, se detallan a continuación:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
<b>Corriente</b>		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	4.041	4.222
Subtotal corrientes	4.041	4.222
<b>No corriente</b>		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal (*)	2.736	2.508
Subtotal no corrientes	2.736	2.508
Total Impuesto por recuperar remanente crédito Fiscal	6.777	6.730

(\*) La Sociedad ha estimado que está será la porción del impuesto por recuperar remanente crédito fiscal, en el cual el horizonte de recupero será superior a 12 meses.

### Nota 14 Propiedades, planta y equipos

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, planta y equipos corresponde principalmente a los bienes del activo fijo de las centrales de generación eléctrica diesel, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios, no existen Propiedades, planta y equipos, activos que se encuentren fuera de servicio. Todos estos activos se encuentran operativos y en uso en las actividades operacionales de la Sociedad.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios, los activos que conforman este saldo, se encuentran valorizados al costo menos su depreciación acumulada. El valor razonable de los mismos no difiere significativamente de su valor neto en libros.

La Sociedad mantiene vigente pólizas de seguro con cobertura todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 14 Propiedades, planta y equipos, continuación

#### Propiedades, planta y equipos entregados en garantía.

Como consecuencia del financiamiento obtenido de la institución bancaria Banco de Crédito e Inversiones, por la construcción de las cuatro centrales de generación eléctrica, se encuentran en prenda industrial los bienes que forman parte de estas centrales, ver Nota 28.

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipos al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

<b>Clases de propiedades, planta y equipos, neto:</b>	<b>31 de marzo 2012 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Terrenos	1.643	1.643
Construcciones y obras de infraestructura	12.053	12.185
Maquinarias y equipos	104.678	106.084
Otras propiedades, planta y equipos	322	278
Totales	118.696	120.190
<b>Clases de propiedad, planta y equipos, bruto:</b>	<b>31 de marzo 2012 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Terrenos	1.643	1.643
Construcciones y obras de infraestructura	14.148	14.029
Maquinarias y equipos	135.237	135.237
Otras propiedades, planta y equipos	933	980
Totales	151.961	151.889
<b>Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipos:</b>	<b>31 de marzo 2012 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Construcciones y obras de infraestructura	2.095	1.963
Maquinarias y equipos	30.559	29.153
Otras propiedades, planta y equipos	611	583
Totales	33.265	31.699

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 14 Propiedades, planta y equipos, continuación

El detalle y los movimientos de las distintas categorías de Propiedades, Planta y Equipos se muestran en la tabla siguiente:

#### 31 de marzo de 2013

	Terrenos MUS\$	Obras de infraestructura neto MUS\$	Sistema de petróleo neto MUS\$	Sistema de control neto MUS\$	Subestación neto MUS\$	Sistemas generadores neto MUS\$	Obras civiles ,neto MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo, neto MUS\$	Propiedades, planta y equipo neto MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	1.643	12.185	4.703	6.724	16.788	75.275	2.594	278	120.190
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	72	72
Trasposos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(132)	(65)	(91)	(160)	(1.060)	(30)	(28)	(1.566)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 31 de marzo de 2013	1.643	12.053	4.638	6.633	16.628	74.215	2.564	322	118.696

#### 31 de diciembre de 2012

	Terrenos MUS\$	Obras de infraestructura neto MUS\$	Sistema de petróleo neto MUS\$	Sistema de control neto MUS\$	Subestación neto MUS\$	Sistemas generadores neto MUS\$	Obras civiles, neto MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo, neto MUS\$	Propiedades, planta y equipo neto MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	1.608	12.591	4.961	7.088	17.428	82.252	2.716	264	128.908
Adiciones	85	119	-	-	-	-	-	101	305
Trasposos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(525)	(258)	(364)	(640)	(6.802)	(122)	(87)	(8.798)
Otros incrementos (disminución)	(50)	-	-	-	-	(175)	-	-	(225)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	1.643	12.185	4.703	6.724	16.788	75.275	2.594	278	120.190

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 14 Propiedades, planta y equipos, continuación

El detalle de Propiedades, Planta y Equipos bruto y amortización acumulada por categoría, se muestra en la tabla siguiente:

#### 31 de marzo de 2013

	Terrenos MUS\$	Obras de infraestructura Neto MUS\$	Sistema de petróleo neto MUS\$	Sistema de control neto MUS\$	Subestación Neto MUS\$	Sistemas generadores neto MUS\$	Obras civiles, neto MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo, neto MUS\$	Propiedades, planta y equipo neto MUS\$
Valor bruto al 31 de marzo de 2013	1.643	14.148	5.674	8.089	19.225	99.065	3.184	933	151.961
Depreciación del período	-	(132)	(65)	(91)	(160)	(1.060)	(30)	(28)	(1.566)
Depreciación acumulada	-	(1.963)	(971)	(1.365)	(2.437)	(23.790)	(590)	(583)	(31.699)
Valor neto al 31 de marzo de 2013	1.643	12.053	4.638	6.633	16.628	74.215	2.564	322	118.696

#### 31 de diciembre de 2012

	Terrenos MUS\$	Obras de infraestructura Neto MUS\$	Sistema de petróleo neto MUS\$	Sistema de control neto MUS\$	Subestación neto MUS\$	Sistemas generadores neto MUS\$	Obras civiles, neto MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo, neto MUS\$	Propiedades, planta y equipo neto MUS\$
Valor bruto al 31 de diciembre de 2012	1.643	14.148	5.674	8.089	19.225	99.065	3.184	861	151.889
Depreciación del ejercicio	-	(525)	(258)	(364)	(640)	(6.802)	(122)	(87)	(8.798)
Depreciación acumulada	-	(1.438)	(713)	(1.001)	(1.797)	(16.988)	(468)	(496)	(22.901)
Valor neto al 31 de diciembre de 2012	1.643	12.185	4.703	6.724	16.788	75.275	2.594	278	120.190

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 15 Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos corresponden al monto de impuesto sobre las ganancias que la Sociedad tendrá que pagar (pasivo) o recuperar (activo) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporarias entre la base fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos. El principal activo por impuesto diferido corresponde a las pérdidas tributarias por recuperar en ejercicios futuros. El principal pasivo por impuesto diferido por pagar en ejercicios futuros corresponde a las diferencias temporarias originadas por la diferencia del activo fijo financiero y tributario.

A continuación, se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Activos por impuestos diferidos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	834	819
Provisiones	116	202
Valor razonable neto Cross Currency Swap	552	596
Pérdidas tributarias	16.004	16.461
Total activos por impuestos diferidos	17.506	18.078
Pasivos por impuestos diferidos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(17.100)	(17.286)
Otros	(5)	(5)
Total pasivos por impuestos diferidos	(17.105)	(17.291)

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida se detalla a continuación:

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2013 MUS\$</b>	<b>2012 MUS\$</b>
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gastos por impuestos corrientes	-	-
Otro gasto por impuesto corriente	-	1
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	-	1
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	344	389
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	344	389
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	344	390

Con fecha 27 de septiembre de 2012, se publicó ley N°20.630 que modifica la tasa de impuesto a la renta en Chile de 18,5% al 20% para el año 2012, dado lo anterior, se modificó la tasa impositiva legal para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 15 Impuestos diferidos, continuación

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2013 MUS\$</b>	<b>2012 MUS\$</b>
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	345	398
Efecto impositivo de ingresos ordinarios	-	-
Efecto impositivo de gastos no deducibles	-	(1)
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	(1)	(7)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1)	(8)
Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	344	390

### Nota 16 Otros activos financieros, no corrientes

Los otros activos financieros, no corrientes al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, se detallan a continuación:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
No corriente		
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	476	98
Totales	476	98

Conforme se explica en Nota 3.1.a) i) y 3.1.a) ii) la Sociedad suscribió contratos Cross Currency Swap con el objetivo de convertir la tasa de interés del Financiamiento de inversión del Tramo 1 y Tramo 2 de los créditos bancarios con que se financió parte de la inversión de activo fijo, así como fija el tipo de cambio durante la vigencia de los contratos (cobertura de flujos de caja). Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 se registra sólo el valor justo del Financiamiento de inversión Tramo 1, pues el Financiamiento de inversión Tramo 2 fue amortizado totalmente en julio de 2011. El valor justo se presenta en el rubro Otros activos financieros, no corrientes con abono a Reservas de cobertura de flujos de caja en el patrimonio.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 17 Otros pasivos financieros

#### Obligaciones con entidades bancarias

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	5.884	9.161
Subtotal corrientes	5.884	9.161
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	61.305	60.447
Subtotal no corrientes	61.305	60.447
Total obligaciones con entidades bancarias	67.189	69.608

Los préstamos con entidades bancarias vencen el 27 de diciembre de 2018, última cuota del crédito usado en el financiamiento de la construcción de las cuatro centrales de generación eléctrica.

El total de los otros pasivos financieros incluye pasivos garantizados por un importe al 31 de marzo de 2013 de MUS\$67.189 (al 31 de diciembre de 2012 MUS\$69.608) los que se encuentran contabilizados en los pasivos corrientes y no corrientes. Estos préstamos con la entidad bancaria están garantizados con terrenos, edificios, plantas y equipos (Nota 28).

Al 31 de marzo de 2013 la deuda bancaria que asciende a MUS\$ 67.189, contiene una variación por el tipo de cambio e intereses, que al cierre de los presentes estados financieros fue afectado el rubro Otras reservas con una disminución neta de MUS\$162.

El valor libro y los valores razonables de los otros pasivos financieros son los siguientes:

	Valor libro		Valor razonable	
	Al 31 de marzo 2013 MUS\$	diciembre 2012 MUS\$	Al 31 de marzo 2013 MUS\$	diciembre 2012 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	67.189	69.608	67.189	69.608
Totales	67.189	69.608	67.189	69.608

Los valores razonables de los otros pasivos financieros equivalen a su importe en libros, dado que el efecto del descuento no es significativo.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 17 Otros pasivos financieros, continuación

#### Obligaciones con entidades bancarias, continuación

El valor libro de los otros pasivos financieros de la Sociedad está distribuido en las siguientes monedas:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Peso chileno	57.298	59.812
Dólar estadounidense	9.891	9.796
Totales	<u>67.189</u>	<u>69.608</u>

Del total de los Otros pasivos financieros en Pesos chilenos al 31 de marzo de 2013, MUS\$57.298 están cubiertos por contratos Cross Currency Swap (MUS\$56.338 al 31 de diciembre de 2012).

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 17 Otros pasivos financieros, continuación

#### Obligaciones con entidades bancarias, continuación

Los préstamos con entidades bancarias desglosados por fechas y vencimientos al 31 de marzo de 2013, se presentan a continuación:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Vencimientos		Total corriente	Vencimientos			Total no corriente
								hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	2013 MUS\$	1 hasta 3 años MUS\$	más de 3 hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	2013 MUS\$
Chile	Enlasa Generación Chile S.A.	Banco crédito e inversiones	CL \$	Semestral	7,90%	7,90%	Activo fijo	2.696	2.646	5.342	18.544	24.716	8.696	51.956
Chile	Enlasa Generación Chile S.A.	Banco crédito e inversiones	US \$	Semestral	3,88%	3,88%	Activo fijo	321	221	542	1.554	2.067	5.728	9.349
Totales								3.017	2.867	5.884	20.098	26.783	14.424	61.305

Los préstamos con entidades bancarias desglosados por fechas y vencimientos al 31 de diciembre de 2012, se presentan a continuación:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Vencimientos		Total corriente	Vencimientos			Total no corriente
								hasta 3 meses MUS\$	3 a 12 meses MUS\$	2012 MUS\$	1 hasta 3 años MUS\$	más de 3 hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	2012 MUS\$
Chile	Enlasa Generación Chile S.A.	Banco crédito e inversiones	CL \$	Mensual	6,34%	6,34%	Activo fijo	3.474	-	3.474	-	-	-	-
Chile	Enlasa Generación Chile S.A.	Banco crédito e inversiones	CL \$	Semestral	8,35%	8,35%	Activo fijo	-	5.240	5.240	18.238	24.308	8.552	51.098
Chile	Enlasa Generación Chile S.A.	Banco crédito e inversiones	US \$	Semestral	3,88%	3,88%	Activo fijo	-	447	447	1.554	2.067	5.728	9.349
Totales								3.474	5.687	9.161	19.792	26.375	14.280	60.447

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 17 Otros pasivos financieros, continuación

#### Obligaciones con entidades bancarias, continuación

Análisis de otros pasivos financieros, por períodos de pago hasta vencimiento.

Préstamo	Moneda origen	Monto total MUS\$	Deuda	Deuda	Deuda	Deuda	Deuda	Deuda	Tasa de interés
			año 2013 MUS\$	año 2014 MUS\$	Año 2015 MUS\$	Año 2016 MUS\$	Año 2017 MUS\$	Año 2018 MUS\$	
Financiamiento de inversión Tramo 1	\$	57.298	5.342	8.831	9.713	11.476	13.240	8.696	7,90%
Financiamiento de inversión Tramo 3	US\$	9.891	542	740	814	959	1.108	5.728	3,88%
Totales		67.189	5.884	9.571	10.527	12.435	14.348	14.424	

Los flujos de pagos del crédito de largo plazo son en dólares estadounidenses (US\$) (Financiamiento de inversión Tramo 1 por efecto del contrato Cross Currency Swap, y el Financiamiento de inversión Tramo 3 por estar contratado en dólares) y se indica a continuación:

Préstamo	Moneda origen	Monto pago total MUS\$	Pago	Pago	Pago	Pago	Pago	Pago
			año 2013 MUS\$	año 2014 MUS\$	año 2015 MUS\$	año 2016 MUS\$	año 2017 MUS\$	año 2018 MUS\$
Capital Financiamiento de inversión Tramo 1	US\$	53.172	4.914	8.203	9.022	10.660	12.297	8.076
Intereses Financiamiento de inversión Tramo 1	US\$	11.203	3.134	2.787	2.280	1.716	1.043	243
Capital Financiamiento de inversión Tramo 3	US\$	9.791	442	740	814	959	1.108	5.728
Intereses Financiamiento de inversión Tramo 3	US\$	1.555	355	311	285	257	222	125
Totales		75.721	8.845	12.041	12.401	13.592	14.670	14.172

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes

Las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, se detallan a continuación:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Acreedores comerciales	5.197	7.283
Dividendos provisorios	3.282	3.282
Otras cuentas por pagar	157	143
Totales	8.636	10.708

Principales proveedores por el período comprendido entre el 1 de enero y 31 de marzo de 2013, se indican a continuación:

RUT	Sociedad	Descripción	Plazo de pago	País	Moneda
92.011.000 – 2	Empresa Nacional de Energía ENEX S.A.	Compra de Petróleo Diesel	30 Días	Chile	\$
99.520.000 – 7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Compra de Petróleo Diesel	30 Días	Chile	\$
79.588.870 – 5	Petrobras Chile Distribución Ltda.	Compra de Petróleo Diesel	30 Días	Chile	\$
87.576.500 – 9	Enap Refinerías S.A.	Compra de Petróleo Diesel	30 Días	Chile	\$

El período medio para el pago a proveedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

### Nota 19 Otras provisiones, corrientes

Las otras provisiones, corrientes al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, se detallan a continuación:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Provisión vacaciones	135	173
Totales	135	173

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 20 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizado de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

1. Las principales transacciones con entidades relacionadas cargo (abono) a resultados son los siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción	Naturaleza	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
				2013 MUS\$	2012 MUS\$
76.340.110-3	Energy Partners Chile	Servicios	Accionista común	-	(7)
78.444.170-9	Inv. Pucón Ltda.	Arriendo	Accionista común	27	20
77.825.540-5	Com. Equipos y Repuestos	Repuestos	Accionista común	-	139
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	21	29

2. Directorio y Gerencia de la Sociedad

- 2.1 La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por seis miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones con posibilidad de ser reelegidos.

Director titular		Director Suplente	
RUT	Nombre	RUT	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán	15.639.954-k	Fernando Del Sol Santa Cruz
15.098.640-0	Eduardo Guerrero Nuñez	10.654.181-7	Ana María Yuri Castellón
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	13.039.832-4	Raúl Andrés Schmidt Hutchison
3.899.021-7	Horacio Pavez García	6.441.524-7	Rodrigo González González
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano	8.514.511-8	Juan Luis Rivera Palma
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	7.003.699-1	Octavio Bofill Genzsch

El presidente del directorio es el señor Fernando Del Sol Guzmán.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 20 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

**2. Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación**

2.1 La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por seis miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones con posibilidad de ser reelegidos., continuación:

(a) Retribuciones del Directorio. En el transcurso del período terminado al 31 de marzo de 2013 se efectuaron desembolsos por MUS\$22 (MUS\$34 al 31 de marzo de 2012).

RUT	Nombre	Cargo	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
			2013 MUS\$	2012 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	6	9
7.380.053-6	Alvaro Alliende Edwards	Director	-	2
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	3	-
6.190.549-9	Esteban Vivanco Hubert	Director	-	9
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	3	-
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	4	9
7.024.826-3	Rodrigo Cienfuegos Pinto	Director	-	5
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	3	-
15.098.640-0	Eduardo Guerrero Núñez	Director	3	-
Totales			22	34

(b) Retribuciones del Comité de Directorio. En el transcurso del período terminado al 31 de marzo de 2013 se efectuaron desembolsos por MUS\$6. Al 31 de marzo de 2012, no se efectuaron retribuciones al Comité de directorio.

RUT	Nombre	Cargo	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
			2013 MUS\$	2012 MUS\$
15.098.640-0	Eduardo Guerrero Nuñez	Director	2	-
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	2	-
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	2	-
Totales			6	-

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 20 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

#### 2. Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación

2.1 La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por seis miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones con posibilidad de ser reelegidos., continuación:

(c) Gastos en asesorías y garantías: durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012 no existen garantías a favor de los Directores ni se han efectuado gastos en asesorías.

(d) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

#### 2.2 Retribución de Gerencia de la Sociedad.

La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$237 al 31 de marzo de 2013 (MUS\$230 al 31 de marzo de 2012).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia: no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

### Nota 21 Inversiones en filiales

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.2). A continuación se incluye información detallada de las filiales al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

#### 31 de marzo de 2013

Filial	Total activos MUS\$	Total pasivos MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	163.207	93.985	69.222	12.976	1.362
Enlase Energía S.A.	2	-	2	-	-

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 21 Inversiones en filiales, continuación

#### 31 de diciembre de 2012

Filial	Total activos MUS\$	Total pasivos MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Ganancia (pérdida) MUS\$
Enlasa Generación Chile S.A.	166.432	98.746	67.686	102.537	7.070
Enlasa Energía S.A.	2	-	2	-	-

### Nota 22 Patrimonio neto

#### 22.1 Capital emitido

La Sociedad solo tiene acciones ordinarias (una sola serie). Las acciones pagadas a la fecha son:

	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Saldo inicial de acciones	43.762.312	4.376.228.750
Canje de acciones	-	(4.332.466.438)
Totales	<u>43.762.312</u>	<u>43.762.312</u>

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 31 de marzo de 2013, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

Con fecha 24 de abril de 2012, la junta extraordinaria de accionistas de la Sociedad acordó disminuir el número de acciones en que se encuentra dividido el capital de la Sociedad de 4.638.802.475 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal a la cantidad de 46.388.075.- acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, sin modificar el monto del capital, canjeando al efecto en una proporción de 1 acción nueva por cada 100 acciones que los accionistas posean en la Sociedad, aproximando al entero siguiente la fracción de acción resultante.

Asimismo, se hace presente que el directorio de la sociedad en sesión de fecha 24 de abril de 2012 acordó materializar el canje de acciones, así aprobado por la junta de accionistas, a partir del día 15 de mayo de 2012. Como consecuencia de los acuerdos de la Junta extraordinaria de accionistas de fecha 24 de abril de 2012, la estructura de capital de la sociedad a la fecha es la siguiente:

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 22 Patrimonio neto, continuación

#### 22.1 Capital emitido, continuación

	<b>Monto en US\$</b>	<b>Número de acciones</b>
Capital emitido	71.548.877	46.388.075
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

#### 22.2 Dividendos

Con fecha 5 de marzo de 2013, el directorio de la Sociedad acordó proponer a la junta ordinaria de accionistas repartir un dividendo de US\$0,075 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, para cada una de las 43.762.312 acciones pagadas de la Sociedad.

Esto significa repartir un monto total de US\$3.282.173, equivalente al 46,72% de la utilidad líquida al 31 de diciembre de 2012.

Por tal razón, al 31 de marzo de 2013, la Sociedad mantiene una provisión de dividendos con cargo a las utilidades correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, de MUS\$3.282.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 24 de abril de 2012, se acordó distribuir un dividendo con cargo a las utilidades correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$161, que corresponde a US\$0,0000367 por cada acción.

#### 22.3 Gestión del capital

La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad. Los objetivos de Energía Latina S.A. en relación con la gestión del capital son el salvaguardar la capacidad de la misma para permanecer como empresa en funcionamiento, además de procurar un buen rendimiento para los accionistas.

Para cumplir estos objetivos, la Sociedad monitorea permanentemente el retorno que obtiene de su negocio, manteniendo su correcto funcionamiento y maximizando de esta manera la rentabilidad de sus accionistas. Parte de este seguimiento consiste en procurar que la toma de decisiones acerca de los instrumentos financieros de inversión, cumplan con el perfil conservador de la Sociedad, además de contar con buenas condiciones de mercado. Dentro de las actividades relacionadas con la gestión de capital, la Sociedad revisa diariamente el saldo de caja, en base al cual toma decisiones de inversión.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 22 Patrimonio neto, continuación

#### 22.3 Gestión del capital, continuación

La Sociedad, maneja su estructura de capital de tal forma que su endeudamiento no ponga en riesgo su capacidad de pagar sus obligaciones u obtener un rendimiento adecuado para sus inversionistas. En algunos instrumentos de deuda la Sociedad tiene la obligación de mantener una relación entre el Flujo Libre de Caja y el Servicio de la Deuda igual a 1,2 veces, este covenants financiero se mide anualmente (ver Nota 29).

Para todos los efectos de administración del capital, sólo está conformado por el capital suscrito y pagado, tal como se muestra en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto. No existen requerimientos externos que impliquen modificaciones en el monto del capital que se administra.

#### 22.4 Otras reservas

##### (i) Movimiento de las reservas por el período terminado al 31 de marzo de 2013

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Otras reservas varias MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 1 de enero de 2013	(2.383)	-	(2.383)
Valor justo contrato Cross Currency Swap (a)	378	-	378
Diferencia conversión deuda bancaria (b)	(1.000)	-	(1.000)
Diferencia intereses Cross Currency Swap (c)	838	-	838
Impuesto diferido de valor neto de contratos Cross Currency Swap (d)	(43)	-	(43)
<b>Total al 31 de marzo de 2013</b>	<b>(2.210)</b>	<b>-</b>	<b>(2.210)</b>

- (a) Corresponde a la actualización del Mark to Market (MTM) de los contratos Cross Currency Swap, con el cual quedaron expresados a su valor de mercado ascendente a MUS\$476. Como se explica en Nota 16, estos contratos coberturan diferencias de cambio e intereses de pasivos bancarios.
- (b) Corresponde a la diferencia de cambio originado por los pasivos bancarios que se encuentran cubiertos con contratos Cross Currency Swap que se indican en el párrafo anterior.
- (c) Corresponde a la diferencia de intereses del Financiamiento de Inversión Tramo I utilizando tasa TAB 30 días spread versus tasa pactada en contratos Cross Currency Swap.
- (d) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos Cross Currency Swap, las diferencias de cambio y diferencia de intereses del pasivo bancario cubierto con este derivado, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 22 Patrimonio neto, continuación

#### 22.4 Otras reservas, continuación

##### (ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Otras reservas varias MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 1 de enero de 2012	(2.591)	5	(2.586)
Valor justo contrato Cross Currency Swap (a)	4.507	-	4.507
Diferencia conversión deuda bancaria (b)	(4.307)	-	(4.307)
Impuesto diferido de valor neto de contratos Cross Currency Swap (c)	8	-	8
Cambio de valor instrumento financiero disponible para su venta (d)	-	(5)	(5)
Total al 31 de diciembre de 2012	(2.383)	-	(2.383)

(a) Corresponde a la actualización del Mark to Market (MTM) de los contratos Cross Currency Swap, con el cual quedaron expresados a su valor de mercado ascendente a MUS\$98. Como se explica en Nota 16, estos contratos coberturan diferencias de cambio e intereses de pasivos bancarios.

(b) Corresponde a la diferencia de cambio originado por los pasivos bancarios que se encuentran cubiertos con contratos Cross Currency Swap que se indican en el párrafo anterior.

(c) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos Cross Currency Swap, las diferencias de cambio y diferencia de intereses del pasivo bancario cubierto con este derivado, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

(d) Con fecha 2 de enero de 2012 se disminuye el patrimonio de la Sociedad en MUS\$5 por concepto de cambio de valor en instrumentos financieros disponibles para la venta.

#### 22.5 Ganancia (pérdida) acumulada

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	<b>31 de marzo 2013 MUS\$</b>	<b>31 de diciembre 2012 MUS\$</b>
Saldo inicial	3.745	162
Distribución de dividendos	-	(161)
Dividendos provisorios	-	(3.282)
Ganancia (pérdida) del período	1.381	7.026
Totales	5.126	3.745

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 23 Ingresos de actividades ordinarias

(a) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de cliente:

	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
	2013 MUS\$	2012 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	12.905	21.397
Ventas a empresas distribuidoras	71	1.313
Totales	<u>12.976</u>	<u>22.710</u>

(b) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de producto y/o servicio:

	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
	2013 MUS\$	2012 MUS\$
Ventas de energía	8.232	16.785
Ventas de potencia	4.734	5.709
Ingresos uso sistema de transmisión	10	216
Totales	<u>12.976</u>	<u>22.710</u>

### Nota 24 Gastos por naturaleza

El siguiente cuadro muestra los costos de venta y gastos de administración que para efectos de esta nota se han sumado de acuerdo al siguiente detalle:

	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
	2013 MUS\$	2012 MUS\$
Petróleo diesel	6.632	13.193
Costo resolución exenta N°239	104	2.167
Remuneraciones	579	686
Depreciación	1.566	1.758
Reparaciones y conservación	284	1.022
Otros costos de operación y administración	1.190	999
Totales	<u>10.355</u>	<u>19.825</u>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 25 Costos financieros

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2013 MUS\$</b>	<b>2012 MUS\$</b>
Intereses préstamos bancarios	977	1.129
Otros gastos financieros	78	6
Totales	1.055	1.135

### Nota 26 Diferencias de cambio

Las diferencias de cambio abonadas (cargadas) en el estado de resultados se incluyen en las partidas siguientes y por los montos indicados:

	<b>Por los períodos terminados al 31 de marzo</b>	
	<b>2012 MUS\$</b>	<b>2011 MUS\$</b>
Cuentas corrientes bancos, clientes, otros	316	891
Obligaciones con bancos, proveedores, otros	(155)	(568)
Totales	161	323

### Nota 27 Saldos en moneda extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
<b>Activos corrientes</b>				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	1.377	14
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	2	4
Otros activos no financieros, corrientes	UF	Dólar	4	3
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	Pesos	Dólar	7.293	10.515
Activos por impuestos, corrientes	Pesos	Dólar	4.041	4.222
Total de activos corrientes			12.717	14.758
<b>Activos no corrientes</b>				
Otros activos financieros, no corrientes	Pesos	Dólar	476	98
Activos por impuestos, no corrientes	Pesos	Dólar	2.736	2.508
Total de activos no corrientes			3.212	2.606
Total de activos			15.929	17.364

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 27 Saldos en moneda extranjera, continuación

PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31 de marzo 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
<b>Pasivos corrientes</b>				
Otros pasivos financieros, corrientes	Pesos	Dólar	5.342	8.714
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	Pesos	Dólar	5.354	4.145
Otras provisiones, corrientes	Pesos	Dólar	173	173
Total de pasivos corrientes			10.869	13.032
<b>Pasivos no corrientes</b>				
Otros pasivos financieros, no corrientes	Pesos	Dólar	51.956	51.098
Total de pasivos no corrientes			51.956	51.098
Total pasivos			62.825	64.130

### Nota 28 Contingencias

#### 28.1 Convenios con Bancos

Con fecha 3 de septiembre de 2010 la filial Enlasa Generación Chile S.A. firmó con el Banco de Crédito e Inversiones el contrato “Reconocimiento de Deuda, Reestructuración, Reprogramación y Modificación de Créditos y Apertura de Nueva Línea de Crédito”, en adelante “el Contrato” mediante la cual estructuró al largo plazo créditos con los que se financiaron en parte la construcción de las plantas de generación, y se determinaron líneas de crédito para capital de trabajo. Con fecha 25 de julio de 2011 se firmó una modificación al Contrato.

Las principales obligaciones del contrato de crédito son:

1. La Sociedad se constituyó en fiador, aval y codeudor solidario de las obligaciones de Enlasa Generación Chile S.A. bajo el contrato de crédito; dejando además en prenda las acciones de la filial. Además se estableció la obligación que, los accionistas de la Sociedad: Energía Latina Fondo de Inversión Privado, Sociedad de Inversiones Baco Limitada y Grupo Moneda, deberán tener en forma conjunta un 51% de participación accionaria en la Sociedad, con un mínimo del 13% cada uno. Se entiende como Grupo Moneda al conjunto de los accionistas siguientes: Fondo de Inversión Privado Enlasa Partners, Chiletech Fondo de Inversión, TPL Chile S.A., Moneda Retorno Absoluto Fondo de Inversión y Moneda Return Fund Limitada.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 28 Contingencias, continuación

#### 28.1 Convenios con Bancos, continuación

2. La filial Enlase Generación Chile S.A.:
  - (i) Entregó en hipoteca los terrenos donde se instalan las centrales Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo, ubicadas en la X, VII, IV y III región respectivamente.
  - (ii) Entregó en prenda industrial todos los equipos e instalaciones de las centrales en operación.
  - (iii) Debe mantener una Cuenta de Reserva de Servicio de Deuda por los siguientes seis meses de capital e intereses del Crédito a Largo Plazo. Esta cuenta deberá ser enterada inicialmente a más tardar en diciembre de 2010.
  - (iv) Debe mantener los siguientes ratios de Cobertura de la Deuda (DSCR): DSCR igual o mayor a 1,2 veces para los años 2010 a 2014, y DSCR igual o mayor a 1,3 veces para los años 2015 en adelante. Estos ratios se miden al cierre de cada ejercicio.

DSCR significa, la división entre el Flujo Libre de Caja (FLC) y el Servicio de la Deuda.

FLC significa, EBITDA menos el impuesto a la renta pagado, más/menos variaciones de capital de trabajo (que excluye el saldo inicial del período de la caja e inversiones Financieras distintas a las asociadas a la Cuenta de Reserva de Servicio de Deuda), menos la inversión neta en activo fijo, más/menos otras variaciones de activos o pasivos que signifiquen flujo ( que excluye préstamos y/o amortizaciones financieras, aportes de capital y/o pagos de dividendos).

El Servicio de Deuda se define como: la suma de las amortizaciones de capital más los intereses del ejercicio que corresponda al EBITDA considerado para calcular el FLC.

- (v) Restricciones al pago de dividendos : No podrá repartir dividendos, salvo que cumpla con las siguientes condiciones copulativas:
  - a) El indicador DSCR deberá ser igual o mayor a 1,4 veces el Servicio de Deuda.
  - b) Deberá haber pagado al menos el 30% del monto original del Crédito del Largo Plazo.
  - c) Debe existir utilidad del ejercicio.
  - d) Debe existir utilidad acumulada.
  - e) Contar con caja para pagar dividendos, y

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 28 Contingencias, continuación

#### 28.1 Convenios con Bancos, continuación

##### 2. La filial Enlase Generación Chile S.A., continuación

- f) No pagar dividendos más allá del 50% del Excedente de Flujo.

Se entiende Excedente de Flujo como el Flujo Libre de Caja menos uno coma uno veces el Servicio de la Deuda. En todo caso de estar abierta en bolsa la matriz Energía Latina S.A., la Sociedad deberá repartir el mínimo del 30% de las utilidades del ejercicio, siempre y cuando le corresponda a la matriz pagar dividendo.

- (vi) Prepagos Obligatorios: la sociedad deberá hacer prepagos obligatorios del Crédito a Largo Plazo, Financiamiento de Inversión Tramo 3, y una vez pagado el Financiamiento de Inversión de Tramo 3, se continuará amortizando el Financiamiento de Inversión de Tramo 1 conforme a las siguientes reglas:

- a) En caso que no se cumplan las condiciones para pagar dividendos y se haya cumplido que la relación de Cobertura para el Servicio de la Deuda sea mayor o igual a uno coma uno veces el Servicio de la Deuda, entonces deberá efectuar un prepago por un monto equivalente al cien por ciento del Excedente de Flujo; o
- b) En caso de que se cumplan las condiciones para el reparto de dividendos, distinta a que Energía Latina S.A. sea una sociedad anónima abierta y transe sus acciones en una bolsa de valores y le correspondiera distribuir Dividendos, el prepago obligatorio será igual a un monto equivalente al cincuenta por ciento del Excedente de Flujo.

En todo caso si Energía Latina S.A. es una sociedad anónima abierta y transa sus acciones en una bolsa de valores, y le correspondiera distribuir dividendos, entonces, la sociedad deberá efectuar un prepago por:

- i) Un monto equivalente al 50% del Excedente de Flujo, en la medida que el 30% de la utilidad del ejercicio sea menor al monto del 50% del Excedente de Flujo, o
- ii) El monto que resulte de restar el Excedente de Flujo menos 30% de la utilidad del ejercicio, en la medida que el 30% de la utilidad del ejercicio sea mayor al 50% del Excedente de Flujo.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 28 Contingencias, continuación

#### 28.1 Convenios con Bancos, continuación

##### 3. Cumplimiento de obligaciones:

Respecto al indicador DSCR, este se mide anualmente, no existiendo mediciones intermedias; al 31 de diciembre de 2012 este alcanzó a 1,9 veces, superior a los 1,2 veces exigidos.

Con fecha 29 de agosto de 2012 la Sociedad de Inversiones Baco Limitada vendió el total de sus acciones que tenía de la Sociedad, parte de las cuales fueron adquiridas por Penta Vida Cia. de Seguros de Vida S.A.; según lo autorizado por el Banco de Crédito e Inversiones, Penta Vida Cia. de Seguros de Vida S.A reemplaza a Sociedad de Inversiones Baco Ltda. en la obligación descrita en el punto 28.1.1.

Al 31 de marzo de 2013 todas las obligaciones estipuladas en los contratos descritos anteriormente, han sido cumplido por la Sociedad y filial.

#### 28.2 Juicios

La filial Enlase Generación Chile S.A. tiene las siguientes contingencias:

a) Juicio sumario de demarcación “Comunidad Agrícola Cuesta El Manzano con Enlase Generación Chile S.A., Energía Latina S.A. y otro”, Rol N°2680-2008 del 1°Juzgado Civil de Coquimbo. La citada comunidad demandó a:

- Energía Latina S.A. por los deslindes del predio Lote L-Tres.
- Enlase Generación Chile S.A. por los deslindes del predio Lote L-Dos.

El Lote L-3 fue vendido por Energía Latina S.A. a la sociedad CGE Transmisión S.A. En parte del Lote L-Dos se ubica la Central Peñón de la Sociedad. En opinión de la administración los Lotes L-Dos y L-Tres están con sus deslindes demarcados. El período de prueba ha concluido, pero aún no se cita a las partes a oír sentencia, encontrándose suspendido, por haberse acumulado a éste el juicio de demarcación Rol N°53.671-2009 que era conocido en el 2°Juzgado Civil de Coquimbo.

b) Juicio sumario de demarcación “Comunidad Agrícola Cuesta El Manzano” con CGE Transmisión y otro”, Rol N°53.671-2009 del 2° Juzgado Civil de Coquimbo. La citada comunidad demandó a CGE Transmisión S.A por los deslindes del Lote L-Tres, vendido por Energía Latina S.A. Energía Latina fue citado de evicción; a su vez Energía Latina S.A. citó de evicción a la vendedora Sociedad Agrícola Lagunillas. El período de discusión ha concluido, pero aún no se recibe la causa a prueba, encontrándose acumulado al juicio de demarcación rol N°2680-2008 del 1°Juzgado Civil de Coquimbo.

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### **Nota 28 Contingencias, continuación**

#### **28.3 Provisión de deterioro de cuentas por cobrar**

Con fecha 13 de septiembre de 2011 el 6° Juzgado Civil de Santiago declaró la quiebra de Campanario Generación S.A. designando como síndico al señor Hernan Chadwick Larraín. La Sociedad verificó créditos (Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes) equivalentes a MUS\$6.677 más IVA.

En consideración a los antecedentes que obran en poder de la Sociedad y estimaciones efectuadas por la Sociedad, al 31 de marzo de 2013 se mantiene una provisión por MUS\$4.168, para cubrir la incobrabilidad de esos créditos.

No se generó provisión por IVA de la deuda, puesto Campanario Generación S.A. mantenía impuestos por recuperar equivalentes a MUS\$27.324 y la Sociedad estimó que se recuperaría la totalidad de los impuestos. Con fecha 18 de mayo de 2012 Campanario Generación S.A. en Quiebra, emitió nota de débito por MUS\$1.277 que corresponde al 97% del IVA de la deuda verificada, en cumplimiento del inciso 3° del Artículo 29 de la Ley N°18.591 de 1987 y circular N° 12 del 18 de marzo de 1987 del S.I.I. la Sociedad queda a la espera de próxima nota de débito por el saldo de IVA.

Con fecha 20 de junio de 2012 se recibieron MUS\$1.802 correspondiente a primer anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con fecha 11 de septiembre de 2012 se recibieron MUS\$ 1.354 correspondiente a segundo anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con la excepción de la recuperación del 3% de IVA, la Sociedad no espera recuperar otros importes relevantes distintos de los ya recibidos, lo anterior se refleja en la provisión determinada en la Nota 11.

#### **28.4 Otras contingencias**

La Sociedad y filiales no mantienen otras contingencias o restricciones al 31 de marzo de 2013.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados Financieros Consolidados Intermedios  
al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012

### Nota 29 Sanciones

No se han aplicado sanciones a los Directores ni al Gerente General, por parte de autoridades administrativas.

### Nota 30 Medio ambiente

La Sociedad, con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente, ha incurrido en los siguientes desembolsos:

	Por los períodos terminados al 31 de marzo	
	2013	2012
	MUS\$	MUS\$
Monitoreo de emisiones	14	11
Monitoreo de calidad del aire	36	30
Totales	<u>50</u>	<u>41</u>

La Sociedad no tiene comprometida ninguna inversión futura relacionada con temas ambientales.

### Nota 31 Hechos posteriores a la fecha del estado de situación

La Administración de la Sociedad no está en conocimiento de otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados intermedios.