ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2016 y 2015
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

ENERGIA LATINA S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Estados Consolidados de Resultados Integrales por Función

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

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.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Energía Latina S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros 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 nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros 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.

© KPMG Auditores Consultores Ltda., sociedad de responsabilidad limitada chilena y una firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Todos los derechos reservados.

Santiago
Isidora Goyenechea 3520
Piso 2, Las Condes
+56 2 2798 1000
contacto@kpmg.com

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Benedicto Vásquez Córdova

KPMG Ltda.

Santiago, 8 de marzo de 2017

© KPMG Auditores Consultores Ltda., sociedad de responsabilidad limitada chilena y una firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Todos los derechos reservados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados
al 31 de diciembre de 2016 y 2015

Activos	**Nota**	**2016**	**2015**
		MUS$	**MUS$**
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	2.656	2.233
Otros activos financieros, corrientes	9	5.320	5.489
Otros activos no financieros, corrientes	11	3.035	3.011
Deudores comerciales y otras cuentas, por cobrar, corrientes	12	3.926	2.104
Inventarios	13	2.106	1.885
Total activos corrientes		17.043	14.722
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	11	6.330	5.397
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	14	25	13
Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	22	95	-
Propiedades, planta y equipo, neto	15	110.904	113.196
Total activos no corrientes		117.354	118.606
Total activos		134.397	133.328

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados, Continuación
al 31 de diciembre de 2016 y 2015

Pasivos y patrimonio	**Nota**	**2016 MUS$**	**2015 MUS$**
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros, corrientes	17	6.675	5.961
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	18	4.156	3.002
Otras provisiones, corrientes	19	1.608	350
Total pasivos corrientes		12.439	9.313
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	41.155	47.884
Pasivos por impuestos diferidos	16	5.590	3.762
Total pasivos no corrientes		46.745	51.646
Total pasivos		59.184	60.959
Patrimonio neto:			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Otras reservas	23	1.113	253
Ganancia acumulada	23	6.194	4.210
Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora		75.213	72.369
Participaciones no controladoras		-	-
Total patrimonio		75.213	72.369
Total patrimonio y pasivos		134.397	133.328

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015

	Nota	2016 MUS$	2015 MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	24	38.187	54.650
Costo de ventas	25	(26.272)	(42.972)
Ganancia bruta		11.915	11.678
Gasto de administración	25	(2.651)	(2.437)
Otros gastos, por función		(118)	(399)
Otros ingresos, por función		105	266
Ganancia/(pérdida) por actividades de operación		9.251	9.108
Ingresos financieros		123	97
Costos financieros	26	(2.294)	(2.538)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(5)	-
Diferencias de cambio	27	85	(1.925)
Resultados por unidades de reajuste	28	282	402
Ganancia/(pérdida), antes de impuestos		7.442	5.144
Ingreso/(gasto) por impuestos a las ganancias	16	(1.799)	(1.925)
Ganancia/(pérdida) procedente de operaciones continuadas		5.643	3.219
Ganancia/(pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia/(pérdida)		5.643	3.219
Ganancia/(pérdida) atribuible a:			
Ganancia/(pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		5.643	3.219
Ganancia/(pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
Ganancia/(pérdida)		5.643	3.219
Ganancias por acción:			
Ganancia/(pérdida) por acción básica en operaciones continuadas (US$)		0,1289	0,0735
Ganancia/(pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas (US$)		-	-
Ganancia/(pérdida) por acción básica (US$)		0,1289	0,0735

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, Continuación
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015

	2016 MUS$	2015 MUS$
Ganancia/(pérdida)	5.643	13.219
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos:		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias/(pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	890	672
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	890	672
Activos financieros disponibles para la venta:		
Ganancias/(pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuesto	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta	-	-
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	(30)	(327)
Otro resultado integral, impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(30)	(327)
Resultado integral total	6.503	3.564
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	6.503	3.564
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Resultado integral total	6.503	3.564

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015

	Capital emitido MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladoras MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2016	67.906	253	4.210	72.369	-	72.369
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	5.643	5.643	-	5.643
Otro resultado integral	-	860	-	860	-	860
Resultado integral	-	860	5.643	6.503	-	6.503
Dividendos	-	-	(3.659)	(3.659)	-	(3.659)
Total de cambios en patrimonio	-	860	1.984	2.844	-	2.844
Saldo final ejercicio actual 31-12-2016	67.906	1.113	6.194	75.213	-	75.213

	Capital emitido MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladoras MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo inicial ejercicio anterior 01-01-2015	67.906	(92)	4.889	72.703	-	72.703
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	3.219	3.219	-	3.219
Otro resultado integral	-	345	-	345	-	345
Resultado integral	-	345	3.219	3.564	-	3.564
Dividendos	-	-	(3.898)	(3.898)	-	(3.898)
Total de cambios en patrimonio	-	345	(679)	(334)	-	(334)
Saldo final ejercicio anterior 31-12-2015	67.906	253	4.210	72.369	-	72.369

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015

	Nota	2016 MUS$	2015 MUS$
Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación:			
Clases de cobros por actividades de la operación:			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		45.663	66.643
Clases de pagos:			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(28.164)	(49.471)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.578)	(2.213)
Otros pagos por actividades de operación		(1.143)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones.		13.778	14.959
Dividendos pagados		(2.932)	(2.932)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificadas como actividades de operación		(365)	720
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		10.481	12.747
Flujo de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión:			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(100)	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(2.671)	(4.223)
Compra de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión		(17)	(5)
Otras entradas (salidas) de efectivo, calificados como actividades de inversión		125	(2.818)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(2.663)	(7.046)
Flujo de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiamiento:			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		2.000	3.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	19.245
Reembolsos de préstamos		(8.219)	(26.927)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.213)	(1.163)
Flujos de efectivo procedentes netos (utilizados en) actividades de financiación		(7.432)	(5.845)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**386**	**(144)**
Efecto de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalente al efectivo		37	(182)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**423**	**(326)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		2.233	2.559
Efectivos y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	8	**2.656**	**2.233**

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2016 y 2015

Energía Latina S.A. y filiales

Estados financieros consolidados

INDICE

1.	Información general	11
2.	Resumen de las principales políticas contables	13
	2.1. Período cubierto	13
	2.2. Bases de preparación	14
	2.3. Bases de consolidación	15
	2.4. Inversiones contabilizadas por el método de participación	15
	2.5. Información financiera por segmentos operativos	15
	2.6. Transacciones en moneda extranjera	16
	2.7. Activos intangibles distintos de la plusvalía	16
	2.8. Propiedades, planta y equipo	17
	2.9. Costos por intereses	18
	2.10. Activos financieros	18
	2.11. Instrumentos financieros derivados	20
	2.12. Inventarios	21
	2.13. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	21
	2.14. Efectivo y equivalentes al efectivo	21
	2.15. Capital emitido	21
	2.16 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente	21
	2.17. Otros pasivos financieros	22
	2.18. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	22
	2.19. Provisiones	23
	2.20. Reconocimiento de ingresos y costos de venta	23
	2.21. Distribución de dividendos	24
	2.22. Medio ambiente	24
	2.23. Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas	24
	2.24. Deterioro del valor de los activos	25
	2.25. Planes de aportación definida	26
	2.26. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	26
	2.27. Ganancia (Pérdida) por acción	27
	2.28. Estado de flujos de efectivo	27
3.	Gestión del riesgo financiero	28
	3.1. Factores de riesgo financiero	28
	3.2. Estimación del valor razonable	32
4.	Estimaciones y criterios contables	32
5.	Cambios contables	33
6.	Nuevos pronunciamientos contables	34
7.	Información financiera por segmentos	36

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2016 y 2015

INDICE

8.	Efectivo y equivalentes al efectivo	37
9.	Otros activos financieros, corrientes	38
10.	Instrumentos financieros	38
11.	Otros activos no financieros	41
12.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	41
13.	Inventarios	43
14.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	43
15.	Propiedades, planta y equipo	44
16.	Impuestos diferidos	47
17.	Otros pasivos financieros	49
18.	Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	56
19.	Otras provisiones, corrientes	56
20.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	57
21.	Inversiones en filiales	59
22.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	60
23.	Patrimonio neto	60
	a) Capital emitido	60
	b) Dividendos	61
	c) Gestión del capital	61
	d) Otras reservas	62
	e) Ganancia acumulada	63
24.	Ingresos de actividades ordinarias	63
25.	Gastos por naturaleza	63
26.	Costos financieros	64
27.	Diferencias de cambio	64
28.	Resultados por unidades de reajuste	64
29.	Saldos en moneda extranjera	65
30.	Contingencias	66
	a) Obligaciones con el público	67
	b) Obligaciones con bancos	67
	c) Provisión de deterioro de cuentas por cobrar	68
	d) Otras contingencias	68
31.	Sanciones	69
32.	Medio ambiente	69
33.	Hechos posteriores a la fecha del estado de situación	69

(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 calle Los Militares Nº5001, piso 10, comuna de Las Condes. 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 diésel. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 268,8MW al 31 de diciembre de 2016.

La Sociedad matriz y filiales durante el ejercicio enero a diciembre de 2016, contaron con un promedio de 73 trabajadores (71 trabajadores promedio en 2015).

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. Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlasa Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió línea de bonos en el Registro de Valores bajo el número 772.

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.

(1) Información general, continuación

Estos estados financieros consolidados han sido aprobados por el Directorio en sesión del 8 de marzo de 2017, quedando la Administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de diciembre de 2016, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	5.755.357	13,15
Del Sol Mercado Futuros Ltda.	4.848.412	11,08
Chiletech Fondo de Inversión	4.250.000	9,71
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	2.667.392	6,10
F.S. Inversiones Limitada	2.445.307	5,59
Inversiones Mardos S.A.	2.042.299	4,67
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,35
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	1.901.099	4,34
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	1.901.099	4,34
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Costa Verde Inversiones Financieras S.A.	845.000	1,93
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	802.136	1,83
Santander S.A. Corredora de Bolsa	457.548	1,05
Otros Accionistas (39)	2.805.959	6,41
Total de acciones	43.762.312	100,00

Energía Latina S.A. es controlada en virtud de un acuerdo de actuación conjunta, de fecha 22 de junio de 2013, el que fue modificado el 25 de marzo de 2014. En virtud de este acuerdo, los accionistas FS Inversiones Limitada, Del Sol Mercados Futuros Limitada, Sociedad de Ahorro Villuco Limitada, Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida S.A. (accionistas que en su conjunto poseen más del 50% de acciones de la Sociedad), acordaron asumir el control de la Sociedad. Sus características principales son: (i) Elegir cuatro de los siete directores (ii) ejercer control de la Sociedad, actuando de forma coordinada y de común acuerdo, tanto en juntas de accionistas y en el Directorio y (iii) establecer limitaciones a la libre cesibilidad de las acciones.

(2) Resumen de principales políticas contables

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. y Filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2016 y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros consolidados cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera consolidado clasificado: Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
- Estado de resultados integrales por función consolidado: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
- Estado de cambios en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
- Estado de flujo de efectivo directo consolidado: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

2.2 Bases de preparación

Los presentes estados financieros consolidados de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos de activos disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.2 Bases de preparación, continuación

La preparación de los estados financieros consolidados 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 de estos estados financieros consolidados 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.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la sociedad matriz y las sociedades controladas. Se establece el control como la base para determinar las entidades que se consolidan en los estados financieros.

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

Sociedad consolidada	R.U.T.	2016 %	2015 %
Enlasa Generación Chile S.A.	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlasa Energía S.A.	76.215.962-7	99,999744	99,900000

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 al 31 de diciembre de 2016 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y de las filiales Enlasa Generación Chile S.A. y Enlasa 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) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Bases de consolidación, continuación

Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el ejercicio 2016 se produjo la siguiente variación:

Con fecha 30 de septiembre de 2016, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad filial Enlasa Energía S.A. se acordó un aumento de capital de MUS$780, mediante la emisión de 390.000 acciones; este aumento de capital fue suscrito y pagado en su totalidad por Energía Latina S.A. con lo que pasó a detentar el 99,999744% de las acciones de esta filial.

2.4 Inversiones contabilizadas por el método de participación

Corresponden a las participaciones en sociedades en las cuales Energía Latina S.A. posee poder conjunto sobre las actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requiere el consentimiento unánime para tomar decisiones relevantes por las partes que comparten el control.

La sociedad que se incluye en estos estados financieros consolidados es la siguiente:

Sociedad	R.U.T.	2016 Participación	2015 Participación
Innovación Energía S.A.	76.616.538-9	50,00%	-

Innovación Energía S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 11 de noviembre de 2016, sus accionistas son Gasco S.A. y Energía Latina S.A., ambos con una participación accionaria equivalente al 50%.

2.5 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) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.6 Transacciones en moneda extranjera

Moneda de presentación y moneda funcional

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

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 ejercicio. 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 integrales por función consolidado.

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.

2.7 Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no existen activos intangibles con vida útil indefinida.

Un activo intangible se da de baja cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles, se reconocen en los resultados del ejercicio y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los activos intangibles que posee la Sociedad corresponden a programas informáticos que se amortizan en 5 años.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.8 Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, planta y equipo 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 equipo una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

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.

Las Propiedades, planta y equipo están constituidos principalmente por Terreno, Construcciones y obras de infraestructura, maquinarias y equipos y Otras Propiedades, planta y equipo. Todas las Propiedades, planta y equipo 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 diciembre de 2016, las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto, además cabe señalar que actualmente se cuenta con las cuatro Centrales de Generación Eléctrica disponibles para su operación.

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

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

	Vida útil	
Clase de activo fijo	**Mínima (años)**	**Máxima (años)**
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas Generadoras	3	10
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25
Clase de activo fijo	**Mínima (horas)**	**Máxima (horas)**
Motores generadores	6.000	18.000

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.8 Propiedades, planta y equipo, continuación

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 equipo se reconocen como resultados en el ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

2.9 Costos por intereses

Los costos por intereses incurridos en la construcción de Propiedades, planta y equipo, 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).

2.10 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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.10 Activos financieros, continuación

(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 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.

(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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.10 Activos financieros, continuación

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).

2.11 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 de los instrumentos derivados 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 23(d). El valor razonable de los derivados de cobertura se clasifica en: Otros activos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y el efecto neto en Otras reservas.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.12 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.

2.13 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.

2.14 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.

2.15 Capital emitido

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

2.16 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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.17 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.

2.18 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 la Sociedad 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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.18 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.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan netos, tal como lo establece el párrafo 74 de la NIC 12.

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.

2.19 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.

2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta

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 Matriz y filiales. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos. Los costos de venta, incluyen una estimación de los costos de operación y mantenimiento sobre la base de una asociación directa entre los costos y la obtención de ingresos.

La Sociedad Matriz y filiales reconocen 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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta, continuación

El servicio que proporciona la Sociedad Matriz y filiales 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 Matriz y filiales, 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.

2.21 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.

2.22 Medio ambiente

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo diésel, 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.

2.23 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 N°44 y N°89 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.24 Deterioro del valor de los activos

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso 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.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad Matriz y sus filiales 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 diciembre de 2016 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

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.

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.

(2) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.24 Deterioro del valor de los activos, continuación

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 tiene 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 intermedios existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

2.25 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 período en el que el trabajador devenga este derecho.

Indemnización por años de servicio

La Sociedad Matriz y sus filiales no registran indemnización por años de servicio, dado que no tiene ninguna obligación adicional a la legalmente establecida.

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado, 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 existiesen 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) Resumen de principales políticas contables, continuación

2.27 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio 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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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.

2.28 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.

(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, riesgo de liquidez y riesgo combustible. 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, por lo que se pueden producir descalces temporales. El estado de situación financiera actual de la Sociedad muestra un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos no cubiertos. Esta posición se traduce en un resultado de utilidad por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 de diciembre de 2016.

En relación a la deuda de largo plazo, Obligaciones con el Público (ver Nota 17.b), esta deuda corresponde a la emisión de Bono Serie B. La deuda fue tomada en unidades de fomento, con tasa de interés fija de 3,50% anual. Para compensar los efectos cambiarios en esa misma oportunidad se firmaron 2 contratos Cross Currency Swap (CCS) con Banco Penta y Banco Crédito Perú, redenominando la deuda a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija de 4,11% y 4,13%, respectivamente. La redenominación a dólares estadounidenses se hizo a la misma tasa de cambio cuando se emitió la deuda original en unidades de fomento; por lo tanto, en los flujos de la Sociedad no hubo ningún efecto por variación de tasa de cambio.

(3) Gestión del riesgo financiero, continuación

3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

(a) Riesgo de mercado, continuación

(i) Riesgo de tipo de cambio, continuación

En consecuencia, los pagos en efectivo que deberá realizar la Sociedad serán en dólares estadounidenses en los mismos plazos estipulados en los Bonos Serie B.

Por los contratos de CCS los efectos temporales de variaciones entre la unidad de fomento y dólar estadounidense al cierre de cada ejercicio, se compensan en cuenta de resultado Diferencia tipo de Cambio, mediante la contabilización de la diferencia en tipo de cambio del pasivo al cierre de cada ejercicio y el valor justo del contrato CCS como contrapartida.

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

El riesgo de tasa de interés se refiere a las variaciones en el valor razonable de los pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. La Sociedad contrató derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos.

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

Tipo de deuda	Monto	Moneda	Tasa de interés
Financiamiento BBVA 1	3.000.000	US$	Libor 180 días + 1,7%
Financiamiento BBVA 2	2.000.000	US$	Libor 180 días + 1,7%
Bono Serie B	1.500.000	UF	3,50%

Respecto a las deudas de largo plazo Financiamiento BBVA (ver Nota 17b), la Sociedad firmó contratos Swap, con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

Tipo de deuda	Monto MUS$	Moneda	Tasa de interés fija	Institución bancaria
Financiamiento BBVA 1	3.000	US$	3,77%	BBVA, Chile
Financiamiento BBVA 2	2.000	US$	3,75%	BBVA, Chile
Total	5.000			

(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, continuación

Respecto a la deuda de largo plazo Bono Serie B (ver Nota 17b), la Sociedad firmó contrato Cross Currency Swap, con Banco Penta y Banco Crédito Perú, 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 fija	Institución bancaria
Bono Serie B	22.319	US$	4,11%	Banco Penta
Bono Serie B	22.318	US$	4,13%	Banco Crédito Perú
Total	44.637			

Dado lo anterior, no existe riesgo en la variación de tasa de interés para el Financiamiento BBVA y Bono Serie B de la deuda de largo plazo.

(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 Nº4 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 15 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.

(3) Gestión del riesgo financiero, continuación

3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

(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$10.000.

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a la emisión de bono Serie B de la Sociedad y al crédito con el BBVA, 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 de combustible

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

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 diésel, 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 diésel, las compras no tienen cobertura asociada.

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

(3) Gestión del riesgo financiero, continuación

3.2 Estimación del valor razonable

Los valores razonables de los derivados son:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Forward	(5)	89
Swap	(2)	(60)
Cross Currency Swap	(2.420)	(7.761)
Totales	(2.427)	(7.732)

(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 intermedios y los montos de ingresos y gastos durante el ejercicio. Por ello los resultados reales que se observen en fechas posteriores pueden diferir de estas estimaciones.

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

(a) Vidas útiles y test de deterioro de activos

La depreciación de Propiedades, planta y equipo 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 unidad generadora 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) Estimaciones y criterios contables, continuación

(b) 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.

(c) Energía suministrada y pendiente de facturación

Corresponde a la energía inyectada al SIC (Sistema Interconectado Central), pero pendiente de facturación a las respectivas generadoras.

(5) Cambios contables

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

(6) Nuevos pronunciamientos contables

(a) Existen Normas y modificaciones a Normas e Interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 01 de enero de 2016.

Nuevas NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 14 Cuentas Regulatorias Diferidas	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016.

Enmiendas a NIIFs

NIC 1: Iniciativa de revelación	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016.
NIIF 11, *Acuerdos Conjuntos*: Contabilización de Adquisiciones de Participaciones en Operaciones Conjuntas	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016.
NIC 16, *Propiedad, Planta y Equipo*, y NIC 38, *Activos Intangibles*: Clarificación de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016.
NIC 27, Estados Financieros Separados, NIIF 10, Estados Financieros Consolidados y NIIF 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades. Aplicación de la excepción de consolidación.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016.
NIC 41, *Agricultura*, y NIC 16, *Propiedad, Planta y Equipo*: Plantas que producen frutos.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016. Se permite adopción anticipada.
NIC 27, *Estados Financieros Separados*, Método del Patrimonio en los Estados Financieros Separados.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016. Se permite adopción anticipada.

(6) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15 Ingresos de Contratos con Clientes	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 16: Arrendamientos	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22: Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 7: Iniciativa de revelación, modificaciones a NIC 7.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.
NIC 12, Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos por Pérdidas no Realizadas (modificaciones a NIC 12).	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.
NIIF 10, Estados Financieros Consolidados, y NIC 28, Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos: Transferencia o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.	Fecha efectiva diferida indefinidamente.
NIIF 15, Ingresos de Contratos con Clientes: Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.

Estas nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones no han sido aplicadas en la preparación de estos estados financieros consolidados. La Sociedad no planea adoptar estas normas anticipadamente y está en proceso de evaluación del potencial impacto en los estados financieros consolidados.

(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.

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 sólo en el Sistema Interconectado Central, no es aplicable una segmentación geográfica.

Los ingresos de actividades ordinarias, son los siguientes:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Ventas de energía	21.540	39.071
Ventas de potencia	16.605	15.478
Ingresos uso sistema de transmisión	42	101
Totales	38.187	54.650

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

RUT	Cliente	2016		2015	
		MUS$	%	MUS$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	23.692	62,04	22.712	41,56
96.774.300-3	EnorChile S.A.	1.682	4,41	3.481	6,37
96.505.760-9	Colbun S.A.	1.421	3,72	83	0,15
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	1.280	3,35	2.095	3,83
96.524.140-k	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	1.232	3,23	1.488	2,72
	Otros	8.880	23,25	24.791	45,37
	Totales	38.187	100,00	54.650	100,00

(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, depósitos a plazo 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 consolidados.

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

(a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

	2016 **MUS$**	**2015** **MUS$**
Efectivo en caja	6	6
Saldos en bancos	753	525
Depósitos a plazo	1.419	235
Fondos mutuos	478	1.467
Totales	2.656	2.233

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

Los saldos en dinero, cuentas corrientes, depósitos a plazo 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 diciembre de 2016 y 2015, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

	Moneda	**2016** **MUS$**	**2015** **MUS$**
Efectivo en caja	Dólar estadounidense	1	1
Efectivo en caja	Peso chileno	5	5
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	704	512
Saldos en bancos	Euros	3	-
Saldos en bancos	Peso chileno	46	13
Depósitos a plazo	Peso chileno	1.419	-
Depósitos a plazo	Dólar estadounidense	-	235
Fondos Mutuos	Peso chileno	478	1.467
Totales		2.656	2.233

(9) Otros activos financieros, corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Depósitos a plazo [1]	5.320	5.400
Instrumentos derivados de cobertura [2]	-	89
Totales	5.320	5.489

[1] Las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo de inversión superior a 90 días. Al 31 de diciembre de 2016 el plazo promedio remanente de vencimiento era de 136 días (132 días al 31 de diciembre de 2015).

[2] Corresponde al mark-to-market (MTM) positivo de los derivados de cobertura (forward) vigentes al 31 de diciembre de 2015.

(10) Instrumentos financieros

a) Instrumentos financieros por categoría

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

Activos financieros

31 de diciembre de 2016	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS$	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Total MUS$
Activos en Estado de Situación Financiera					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	759	-	759
Depósitos a plazo y Fondos mutuos	478	1.419	-	-	1.897
Otros activos financieros, corrientes	-	5.320	-	-	5.320
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	3.926	-	3.926
Totales	478	6.739	4.685	-	11.902

(10) Instrumentos financieros, continuación

a) Instrumentos financieros por categoría, continuación

31 de diciembre 2015	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS$	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Total MUS$
Activos en Estado de Situación Financiera					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	531	-	531
Depósitos a plazo y fondos mutuos	1.467	235	-	-	1.702
Otros activos financieros, corrientes	-	5.400		89	5.489
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	2.104	-	2.104
Totales	1.467	5.635	2.635	89	9.826

Pasivos financieros

31 de diciembre de 2016	Préstamos y cuentas por pagar MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Total MUS$
Pasivos en Estado de Situación Financiera			
Otros pasivos financieros, corrientes	6.670	5	6.675
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.156	-	4.156
Otros pasivos financieros, no corrientes	38.733	2.422	41.155
Totales	49.559	2.427	51.986

31 de Diciembre de 2015	Préstamos y cuentas por pagar MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Total MUS$
Pasivos en Estado de Situación Financiera			
Otros pasivos financieros, corrientes	5.961	-	5.961
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	3.002	-	3.002
Otros pasivos financieros, no corrientes	40.063	7.821	47.884
Totales	49.026	7.821	56.847

(10) Instrumentos financieros, continuación

b) Instrumentos financieros derivados

La Sociedad, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda. Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), Unidades de Fomento (U.F.), entre otras, producto de inversiones u obligaciones en monedas distintas al dólar. Los instrumentos existentes corresponden a Cross Currency Swap, Swap y Forward de moneda.

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura es el siguiente:

Instrumento de cobertura	Valor Razonable		Riesgo Cubierto	Tipo de cobertura
	2016 MUS$	2015 MUS$		
Forward	(5)	89	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(2)	(60)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	(2.420)	(7.761)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Total	(2.427)	(7.732)		

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad de las coberturas.

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

El valor razonable de los instrumentos financieros, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valoración:

Nivel 1: Precios cotizados en mercados activos para instrumentos idénticos.

Nivel 2: Precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración para las cuales todos los inputs importantes se basen en datos de mercado que sean observables.

Nivel 3: Técnicas de valoración para las cuales todos los inputs relevantes no estén basados en datos de mercado que sean observables.

Al 31 de diciembre de 2016, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

(11) Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros, corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	3.035	3.011
Subtotal corrientes	3.035	3.011
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal (1)	6.330	5.397
Subtotal no corrientes	6.330	5.397
Total Otros activos no financieros	9.365	8.408

(1) 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.

(12) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes

	2016 MUS$	2015 MUS$
Deudores comerciales	5.992	4.297
Otras cuentas por cobrar	585	306
Deterioro de deudores comerciales	(2.651)	(2.499)
Subtotal	3.926	2.104
Menos:		
Parte no corriente	-	-
Total corriente	3.926	2.104

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2016 ascendió a MUS$180 (MUS$149 al 31 de diciembre 2015). Adicionalmente en Deudores comerciales, se registran las ventas de potencia que alcanzaron MUS$3.161 (MUS$1.649 al 31 de diciembre 2015) y Otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2016 MUS$585 (MUS$306 al 31 de diciembre de 2015).

La Sociedad mantiene deterioro sobre sus cuentas de Deudores comerciales corrientes, según se indica en Nota 30(c). La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro.

(12) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes, continuación

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, neto de deterioro es la siguiente:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Menos de 30 días	3.916	2.104
Más de 30 días	10	-
Totales	3.926	2.104

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

	2016 MUS$	2015 MUS$
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	3.341	1.798
Subtotal	3.341	1.798
Otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	133	60
Dólar estadounidense	452	246
Subtotal	585	306
Totales	3.926	2.104

Los movimientos en la provisión de deterioro de deudores fueron los siguientes:

Deudores por ventas vencidos y no pagados	Corrientes MUS$
Saldo al 1 de enero de 2015	2.925
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(426)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	2.499
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	152
Saldo al 31 de diciembre de 2016	2.651

(13) Inventarios

Las cuentas de inventarios al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Materias primas (petróleo diésel)	950	804
Consumibles	1.156	1.081
Totales	2.106	1.885

Los inventarios 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 los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se presentan en el siguiente detalle:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Materias primas (petróleo diésel)	15.002	30.396
Consumibles	1.665	1.369
Totales	16.667	31.765

(14) Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación se presenta el detalle de Activos intangibles distintos de la plusvalía al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

	2016 MUS$	2015 MUS$
Clases de activos intangibles , neto:		
Software	25	13
Total	25	13
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	33	15
Total	33	15
Amortización acumulada:		
Software	8	2
Total	8	2

(14) Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

La composición y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2016 y 2015 ha sido el siguiente:

2016	**Programas de Computador**	**Activos intangibles distintos de la Plusvalía**
Saldo Inicial	13	13
Adiciones	17	17
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(5)	(5)
Saldo final	25	25

2015	**Programas de Computador**	**Activos intangibles distintos de la Plusvalía**
Saldo Inicial	-	-
Adiciones	5	5
Traslados	10	10
Gasto Amortización	(2)	(2)
Saldo final	13	13

(15) Propiedades, planta y equipo

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, planta y equipo corresponde principalmente a los bienes de las centrales de generación eléctrica diésel, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente, de propiedad de la filial Enlasa Generación Chile S.A.

Al cierre de los estados financieros consolidados, no existen Propiedades, planta y equipo, 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, 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.

La Sociedad al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

(15) Propiedades, planta y equipo, continuación

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

	2016 MUS$	2015 MUS$
Clases de propiedades , planta y equipo, neto:		
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	1.490	2.373
Construcciones y obras de infraestructura	11.076	11.245
Maquinarias y equipos	96.193	97.403
Otras propiedades, planta y equipo	372	402
Totales	110.904	113.196

	2016 MUS$	2015 MUS$
Clases de propiedades , planta y equipo, bruto:		
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	1.490	2.373
Construcciones y obras de infraestructura	14.613	14.520
Maquinarias y equipos	144.662	141.895
Otras propiedades, planta y equipo	1.403	1.297
Totales	163.941	161.858

	2016 MUS$	2015 MUS$
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:		
Construcciones y obras de infraestructura	3.537	3.275
Maquinarias y equipos	48.469	44.492
Otras propiedades, planta y equipo	1.031	895
Totales	53.037	48.662

(15) Propiedades, planta y equipo, continuación

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

31 de diciembre de 2016

	Terrenos MUS$	Edificios MUS$	Construcciones en Proceso MUS$	Maquinaria y equipos MUS$	Equipos de transporte MUS$	Equipos de oficina MUS$	Equipos informáticos MUS$	Equipos de redes y comunicación MUS$	Otras propiedades, planta y equipo MUS$	Propiedades, planta y y equipo MUS$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	1.773	11.245	2.373	97.403	2	7	16	49	328	113.196
Adiciones	-	-	2.041	543	-	-	8	6	73	2.671
Traspasos	-	93	(2.924)	2.811	-	-	-	-	20	-
Gastos por depreciación	-	(262)	-	(4.291)	(2)	(7)	(13)	(45)	(70)	(4.690)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	(273)	-	-	-	-	-	(273)
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	1.773	11.076	1.490	96.193	-	-	11	10	351	110.904

31 de diciembre de 2015

	Terrenos MUS$	Edificios MUS$	Construcciones en Proceso MUS$	Maquinaria Transporte MUS$	Equipos de transporte MUS$	Equipos de oficina MUS$	Equipos informáticos MUS$	Equipos de redes y comunicación MUS$	Otras propiedades, planta y equipo MUS$	Propiedades, planta y y equipo MUS$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	1.643	11.451	230	100.241	12	42	40	107	120	113.886
Adiciones	130	-	4.026	-	-	-	13	11	43	4.223
Traspasos	-	51	(1.883)	1.840	-	-	-	(7)	(1)	-
Gastos por depreciación	-	(257)	-	(4.550)	(10)	(35)	(37)	(62)	(90)	(5.041)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	(128)	-	-	-	-	256	128
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	1.773	11.245	2.373	97.403	2	7	16	49	328	113.196

(16) 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) Saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

	2016 **MUS$**	**2015** **MUS$**
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	716	674
Provisiones	182	298
Pérdidas tributarias	20.827	23.188
Sub total impuestos diferidos por activos	21.725	24.160
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(26.827)	(27.430)
Diferencia gastos activados	(131)	(165)
Valor razonable neto Cross Currency Swap	(357)	(327)
Sub total impuestos diferidos pasivos	(27.315)	(27.922)
Total por impuestos diferidos por pasivos	(5.590)	(3.762)

b) Movimientos de impuestos diferidos:

	MUS$
Saldo al 1 de enero de 2015	(1.486)
Aumento (disminuciones) del ejercicio	(2.276)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	(3.762)
Aumento (disminuciones) del período	(1.828)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	(5.590)

(16) Impuestos diferidos, continuación

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

	2016 MUS$	2015 MUS$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gastos por impuestos corrientes	-	-
Otros gastos por impuestos corrientes	1	2
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1	2
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	1.798	1.923
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	1.798	1.923
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	1.799	1.925

d) Conciliación del gasto (ingreso) por impuestos utilizando la tasa legal

	2016 %	2015 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	24,00	22,50
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	0,17	11,95
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	0,17	11,95
Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	24,17	34,45

El 29 septiembre de 2014, fue promulgada la Ley 20.780 de Reforma Tributaria, la cual entre otros aspectos, define el régimen tributario por defecto que le aplica a la sociedad, la tasa de impuesto de primera categoría que por defecto se aplicará en forma gradual a las entidades entre 2014 y 2018 y permite que las sociedades puedan además optar por uno de los dos regímenes tributarios establecidos como Atribuido o Parcialmente Integrado, quedando afectos a diferentes tasas de impuesto a partir del año 2017.

Cabe señalar que, de acuerdo a la Reforma Tributaria establecida por la ley N°20.780 y la Ley N°20.899 de fecha 8 de febrero de 2016 que la simplifica, la Sociedad quedó por defecto en el régimen, “Parcialmente integrado”, que implica para la Sociedad pagar una tasa de impuesto corporativo de 25,5% para el año comercial 2017 y de 27% para el año comercial 2018 y siguientes.

(16) Impuestos diferidos, continuación

Para el presente ejercicio 2016, la tasa de impuesto a la renta corriente será de 24%. La tasa de impuesto diferido para las sociedades sujetas al régimen parcialmente integrado será de 25,5% si se espera que las diferencias temporarias se reviertan en el año comercial 2017, y de 27% si se espera se reviertan a partir del año comercial 2018 o siguientes.

(17) Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Corriente:		
Valor justo contrato de derivado (a)	5	-
Deudas que devengan intereses (b)	6.670	5.961
Subtotal corrientes	6.675	5.961
No corriente		
Valor justo contrato de derivado (a)	2.422	7.821
Deudas que devengan intereses (b)	38.733	40.063
Subtotal no corrientes	41.155	47.884
Total Otros pasivos financieros	47.830	53.845

(a) Valor justo contrato de derivado

Conforme se explica en Nota 3.1.a) i) y 3.1.a) ii) la Sociedad en enero de 2014 suscribió dos contratos Cross Currency Swap con el objetivo de redenominar la deuda de emisión de bono serie B a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija durante la vigencia de los títulos de deuda (cobertura de flujos de efectivo).

En julio de 2015 y marzo de 2016, la Sociedad suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3.1.a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,7% a tasa fija de 3,77% y 3,75%, financiamiento de inversión de Propiedades, plantas y equipos.

(17) Otros pasivos financieros, continuación

(a) Valor justo contrato de derivado, continuación

Los saldos al 31 de diciembre de 2016 y 2015 son los siguientes:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Corriente		
Derivados de cobertura Forward	5	-
Subtotal corriente	5	-
No corriente		
Derivados de cobertura Swap	2	60
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	2.420	7.761
Subtotal no corriente	2.422	7.821
Total	2.427	7.821

(b) Préstamos que devengan intereses

	2016 MUS$	2015 MUS$
Corriente:		
Préstamos con entidades bancarias (1)	644	409
Obligaciones con público (2)	6.026	5.552
Subtotal corrientes	6.670	5.961
No corriente		
Préstamos con entidades bancarias (1)	3.728	2.614
Obligaciones con público (2)	35.005	37.449
Subtotal no corrientes	38.733	40.063
Total deudas que devengan intereses	45.403	46.024

(1) Los préstamos con entidades bancarias, que se muestran es este cuadro corresponden a deuda de financiamiento de inversión.

(2) Las obligaciones con público corresponde a la emisión de bono Serie B, por un total de UF 1.500.000 a una tasa nominal de 3,5%, este bono se colocó con fecha 23 de enero de 2014, cuyos fondos se destinaron principalmente para cancelar la totalidad de la deuda con el Banco de Crédito e Inversiones.

(17) Otros pasivos financieros, continuación

(b) Préstamos que devengan intereses, continuación

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

	Valor libro		Valor razonable	
	2016 MUS$	**2015 MUS$**	**2016 MUS$**	**2015 MUS$**
Préstamos con entidades bancarias	4.372	3.023	4.372	3.023
Obligaciones con público	41.031	43.001	41.031	43.001
Totales	45.403	46.024	45.403	46.024

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

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

	2016 MUS$	**2015 MUS$**
Dólar estadounidense	4.372	3.023
Unidad de fomento	41.031	43.001
Totales	45.403	46.024

Del total de los Otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2016, MUS$4.372 están cubiertos con contratos swap (MUS$3.023 al 31 de diciembre de 2015) y MUS$41.031 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS$43.001 al 31 de diciembre de 2015).

(17) Otros pasivos financieros, continuación

(b) Préstamos que devengan intereses, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2016, se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	**Préstamo 1**	**Préstamo 2**	**Total**
RUT entidad deudora	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación chile S.A.	Enlasa Generación chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
	Banco Bilbao Vizcaya	Banco Bilbao Vizcaya	
Nombre entidad acreedora	Argentaria, Chile	Argentaria, Chile	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	3,03%	3,03%	
Tasa nominal	2,96%	2,96%	
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**
Montos nominales			
hasta 90 días	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	385	257	642
más de 1 año hasta 3 años	750	500	1.250
más de 3 años hasta 5 años	750	500	1.250
más de 5 años	750	500	1.250
Total montos nominales	**2.635**	**1.757**	**4.392**
Valores contables			
Préstamos bancarios corrientes	**390**	**254**	**644**
hasta 90 días	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	390	254	644
Préstamos bancarios no corrientes	**2.241**	**1.487**	**3.728**
más de 1 año hasta 3 años	747	496	1.243
más de 3 años hasta 5 años	747	496	1.243
más de 5 años	747	495	1.242
Préstamos bancarios	**2.631**	**1.741**	**4.372**

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30(b).

(17) Otros pasivos financieros, continuación

(b) Préstamos que devengan intereses, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2015, se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	**Préstamo 1**
RUT entidad deudora	76.009.328-9
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.
País de la empresa deudora	Chile
Nombre entidad acreedora	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile
Moneda o unidad de reajuste	Dólar
Tipo de amortización	Semestral
Tasa efectiva	2,78%
Tasa nominal	2,68%

Montos nominales MUS$	**MUS$**
hasta 90 días	-
más de 90 días hasta 1 año	410
más de 1 año hasta 3 años	750
más de 3 años hasta 5 años	750
más de 5 años	1.125
Total montos nominales	**3.035**
Valores contables	
Préstamos bancarios corrientes	**409**
hasta 90 días	-
más de 90 días hasta 1 año	409
Préstamos bancarios no corrientes	**2.614**
más de 1 año hasta 3 años	747
más de 3 años hasta 5 años	747
más de 5 años	1.120
Préstamos bancarios	**3.023**

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30(b).

(17) Otros pasivos financieros, continuación

Deudas que devengan intereses

Las obligaciones con público (bono) desglosados por fechas y vencimientos al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se presentan a continuación:

RUT entidad deudora	76.009.328-9
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.
País de la empresa deudora	Chile
Número de inscripción	772
Series	B
Nemotécnico	BENGE-B
Fecha de vencimiento	23 de noviembre de 2023
Moneda o unidad de reajuste	UF
Periodicidad de la amortización	Semestral
Tasa efectiva	3,77
Tasa nominal	3,50

Montos nominales MUS$	**2016 MUS$**	**2015 MUS$**
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.086	5.607
más de 1 año hasta 3 años	11.807	10.827
más de 3 años hasta 5 años	11.807	10.827
más de 5 años	11.807	16.240
Total montos nominales	**41.507**	**43.501**
Valores contables MUS		
Obligaciones con el público corrientes	**6.026**	**5.552**
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.026	5.552
Obligaciones con el público no corrientes	**35.005**	**37.449**
más de 1 año hasta 3 años	11.668	10.700
más de 3 años hasta 5 años	11.668	10.700
más de 5 años	11.669	16.049
Obligaciones con el público	**41.031**	**43.001**

Ver restricciones y complimiento de covenants en Nota 30(a).

(17) Otros pasivos financieros, continuación

Deudas que devengan intereses, continuación

Los flujos de pagos del bono serie B son en dólares estadounidenses (US$) (por efecto del contrato Cross Currency Swap) y se indican a continuación:

Deuda	Moneda origen	Monto pago total MUS$	Pago año 2017 MUS$	Pago año 2018 MUS$	Pago año 2019 MUS$	Pago año 2020 MUS$	Pago año 2021 MUS$	Pago año 2022 MUS$	Pago año 2023 MUS$
Capital bono serie B	US$	44.637	6.377	6.377	6.377	6.377	6.377	6.376	6.376
Intereses bono serie B	US$	6.813	1.752	1.492	1.233	973	714	454	195
Totales		51.450	8.129	7.869	7.610	7.350	7.091	6.830	6.571

(18) Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes

Las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Acreedores comerciales combustible	58	55
Acreedores comerciales varios	2.344	1.922
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	1.693	966
Otras cuentas por pagar	61	59
Totales	4.156	3.002

Principales proveedores por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2016 y 2015, se indican a continuación:

RUT	Proveedores	2016 %	2015 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	43,98	36,19
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enex S.A	13,65	14,13
76.157.592-9	Power Electric Ltda	6,32	5,45
79.588.870-5	Petrobras Chile Distribución Ltda.	5,48	22,95
	Otros	30,57	21,28
	Totales	100,00	100,00

El período de pago a los principales proveedores es de 45 días, los otros proveedores tienen un período medio de pago de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

(19) Otras provisiones, corrientes

Las otras provisiones, corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia	1.608	350
Totales	1.608	350

(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.

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

RUT	Sociedad	Descripción	Relación	2016 MUS$	2015 MUS$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	247	247

(b) Directorio y Gerencia de la Sociedad

(i) Directorio

La Sociedad es administrada por un directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones con posibilidad de ser reelegidos. En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 21 de abril de 2016, se designó a los miembros del directorio y comité de directores y sus respectivos suplentes por los próximos tres años, quedando conformado por las siguientes personas:

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
3.899.021-7	Horacio Pavez García	6.441.524-7	Rodrigo González González
6.318.139-0	Fernando Franke García	7.003.699-1	Octavio Bofill Genzsch
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	10.654.181-7	Ana María Yuri Castellón
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	13.414.262-6	Jorge Francisco Palavecino Helena
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano	23.605.789-5	Antonio Gil Nievas
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	10.721.724-K	Sebastián Lagos Valdivieso

El presidente del directorio es el señor Fernando Del Sol Guzmán y director independiente el señor Alejandro Arrau de la Sotta.

(20) Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

(b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación

(i) Directorio, continuación

En el transcurso del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se efectuaron desembolsos por MUS$101 (MUS$96 al 31 de diciembre de 2015).

RUT	Nombre		2016 MUS$	2015 MUS$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	28	27
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	13	14
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	10	9
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	14	12
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	11	7
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	14	12
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	11	6
15.098.640-0	Eduardo Guerrero Núñez	Director	-	7
10.654.181-7	Ana Yuri Castellón	Suplente	-	2
Totales			101	96

(ii) Comité de Directores

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo N°50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, Energía Latina S.A. cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contempladas en dicho artículo.

El Comité de Directores está integrado por los directores señores Marco Comparini Fontecilla, Horacio Pavez García y Alejandro Arrau de la Sotta, teniendo este último la calidad de director independiente y presidente del comité.

En el transcurso del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se efectuaron desembolsos por MUS$8. Al 31 de diciembre de 2015, se efectuaron desembolsos por MUS$5.

RUT	Nombre		2016 MUS$	2015 MUS$
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	3	1
15.098.640-0	Eduardo Guerrero Núñez	Director	-	2
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	3	1
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	2	1
Totales			8	5

(20) Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

(b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación

(iii) Comité de desarrollo

El Directorio en su sesión del 31 de julio de 2013 creó un Comité de Desarrollo cuya función es asesorarlo en los nuevos proyectos de desarrollo e inversión que se impulsarán. Este comité está integrado por: Los directores señores Fernando del Sol Guzmán y Juan León Bavarovic, éste último actúa además como Presidente, y el gerente general señor Jorge Brahm Barril.

(iv) Retribución de Gerencia de la Sociedad

La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS$683 al 31 de diciembre de 2016 (MUS$549 al 31 de diciembre de 2015).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

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.

(v) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no se efectuaron desembolsos en asesorías.
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

(21) Inversiones en filiales

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.3).

A continuación se incluye información detallada de las filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

2016 **Filial**	**Total activos MUS$**	**Total pasivos MUS$**	**Patrimonio MUS$**	**Ingresos ordinarios MUS$**	**Ganancia (pérdida) MUS$**
Enlasa Generación Chile S.A.	133.912	59.346	74.566	38.187	6.489
Enlasa Energía S.A.	372	13	359	-	(422)

(21) Inversiones en filiales, continuación

2015 Filial	Total activos MUS$	Total pasivos MUS$	Patrimonio MUS$	Ingresos ordinarios MUS$	Ganancia (pérdida) MUS$
Enlasa Generación Chile S.A.	132.854	61.467	71.387	54.650	4.894
Enlasa Energía S.A.	1	-	1	-	-

(22) Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación

A continuación se incluye información de inversiones con negocios conjuntos al 31 de diciembre de 2016:

Sociedad	Porcentaje Participación	Aporte	Participación en Ganancia (pérdida)	Saldo al 31 de diciembre 2016
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Innovación Energía S.A. (*)	50%	100	(5)	95

(*) Ver Nota 2.4

(23) Patrimonio neto

(a) Capital emitido

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

	2016 N° acciones	2015 N° acciones
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del ejercicio comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2016, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

La estructura de capital de la Sociedad a la fecha es la siguiente:

	Monto en US$	Número de acciones
Capital emitido	67.905.929	43.762.312
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

(23) Patrimonio neto, continuación

(b) Dividendos

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2016, por MUS$1.693 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2016, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2015, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS$2.932, que corresponde a US$0,067 por cada acción.

Al 31 de diciembre de 2015, la Sociedad determinó una provisión de dividendos por MUS$966, equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 29 de abril de 2015, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidades acumuladas, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS$2.932, que corresponde a US$0,067 por cada acción.

(c) 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.

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 el financiamiento obtenido en la emisión de bonos serie B, y de los créditos con el BBVA, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 30(a) y 30(b) respectivamente.

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.

(23) Patrimonio neto, continuación

(d) Otras reservas

(i) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016

	Reserva operación cobertura MUS$	Total MUS$
Al 1 de enero de 2016	253	253
Reserva de cobertura (a)	1.217	1.217
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados(b)	(357)	(357)
Total al 31 de diciembre de 2016	1.113	1.113

(a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.

(b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos Cross Currency Swap y las diferencias de cambio de las obligaciones con el público cubiertos con este derivado, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

(ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015

	Reserva Operación Cobertura MUS$	Total MUS$
Al 1 de enero de 2015	(92)	(92)
Reservas de cobertura (a)	672	672
Impuesto diferido contratos de derivados (b)	(327)	(327)
Total al 31 de diciembre de 2015	253	253

(a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.

(b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos de cobertura, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

(23) Patrimonio neto, continuación

(e) Ganancia acumulada

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Saldo inicial	4.210	4.889
Distribución de dividendos	(1.966)	(2.932)
Provisión de dividendos	(1.693)	(966)
Ganancia (pérdida) del ejercicio	5.643	3.219
Totales	6.194	4.210

(24) Ingresos de actividades ordinarias

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

	2016 MUS$	2015 MUS$
Ventas a empresas generadoras	37.771	54.060
Ventas a empresas distribuidoras	416	590
Totales	38.187	54.650

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

	2016 MUS$	2015 MUS$
Ventas de energía	21.540	39.071
Ventas de potencia	16.605	15.478
Ventas a empresas distribuidoras	42	101
Totales	38.187	54.650

(25) 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:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Petróleo diésel	15.002	30.396
Costo resolución exenta Nº239	344	809
Remuneraciones	3.156	2.962
Depreciación	4.690	5.041
Amortización	5	2
Consumibles	1.665	1.369
Reparaciones y conservación	815	1.905
Otros costos de operación y administración	3.246	2.925
Totales	28.923	45.409

(26) Costos financieros

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Intereses préstamos bancarios	109	45
Intereses bono serie B	1.980	2.277
Operación contrato forward	62	106
Otros gastos financieros	143	110
Totales	2.294	2.538

(27) 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:

	2016 MUS$	2015 MUS$
Activos		
Efectivo y equivalente al efectivo	63	(269)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(133)	(219)
Otros activos no financieros, corrientes y no corrientes	573	(1.578)
Sub total activos	503	(2.066)
Pasivos		
Otros pasivos financieros	-	(313)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(418)	454
Sub total pasivos	(418)	141
Totales	85	(1.925)

(28) Resultados por unidades de reajuste

Las partidas que originan los efectos en resultado por concepto de unidades de reajuste se detallan a continuación:

	Unidad de Reajuste	2016 MUS$	2015 MUS$
Activos por impuestos (*)	UTM	282	402
Totales		282	402

(*) Este monto corresponde a remanente de crédito fiscal clasificado como otros activos no financieros (Ver nota 11).

(29) Saldos en moneda extranjera

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

	Moneda extranjera	Moneda funcional	2016 MUS$	2015 MUS$
Activos				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	1.948	1.485
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	3	-
Otros activos no financieros, corrientes	Pesos	Dólar	3.035	3.011
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, Corrientes	Pesos	Dólar	3.474	2.164
Total de activos corrientes			8.460	6.660
Activos no corrientes				
Otros activos no financieros, no corrientes	Pesos	Dólar	6.330	5.397
Total de activos no corrientes			6.330	5.397
Total de activos			14.790	12.057
Pasivos				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros, corrientes	UF	Dólar	6.026	5.552
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	Pesos	Dólar	2.262	2.373
Total de pasivos corrientes			8.288	7.925
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros, no corrientes	UF	Dólar	35.005	37.449
Total de pasivos no corrientes			35.005	37.449
Total pasivos			43.293	45.374

(30) Contingencias

(a) Obligaciones con el Público

Con fecha 23 de enero de 2014, la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. colocó a la par títulos de deuda (bonos al portador desmaterializados) en el mercado de valores por UF1.500.000, con reajustabilidad UF y con una tasa de interés del 3,5% anual, los títulos de deuda tienen veinte cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2014 hasta el 15 de noviembre de 2023, y en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha la Sociedad filial firmó contratos Cross Currency Swap, por el monto, perfil y plazos de la deuda del bono, quedando la deuda en US$ y a una tasa de interés anual del 4,12%. Los recursos obtenidos se destinaron principalmente para cancelar la totalidad de pasivos financieros corrientes y no corrientes que mantenía la Sociedad filial con el Banco de Crédito e Inversiones, se liquidó el contrato de CCS existente y asimismo se levantaron todas las garantías y obligaciones que mantenía la filial y la Sociedad con la institución bancaria.

La Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. en su emisión de bonos en el mercado local, ha contraído obligaciones adicionales distintas del pago, los cuales incluyen indicadores financieros que se detallan a continuación:

a) Leverage: Endeudamiento Financiero Neto(*) no superior a 1,50x, calculado como Obligaciones Financieras Netas sobre Patrimonio Total.
b) Negative Pledge: No entregar más del 10% Total de Activos del Emisor en garantía a un nuevo crédito financiero o a una nueva emisión de bonos, desde la emisión en adelante.
c) Mantener una capacidad instalada de generación a firme mínima de 220MW.
d) Endeudamiento Adicional: El Emisor no podrá asumir nuevas obligaciones de dinero si la relación Obligaciones Financieras Netas a EBITDA de los últimos 12 meses (**) es mayor o igual a 5,00x. Esta prohibición no regirá si la nueva obligación no aumenta el valor de las Obligaciones Financieras Netas.
e) Cross-Default y Cross Acceleration por obligaciones mayores al 5% del Total de Activos del Emisor.

(*) Obligaciones Financieras Netas: Deuda Financiera Total – (Caja Total + Activos de Cobertura + Capital de Trabajo por Ventas de Energía – Acreedores Comerciales Combustible).
i) Deuda Financiera Total: Otros pasivos financieros, Corrientes + Otros Pasivos Financieros, No Corrientes.
ii) Caja Total: Efectivo y Equivalentes al Efectivo + depósitos a plazo de duración superior a noventa días.
iii) Activos de Cobertura: Derivados de Cobertura.
iv) Capital de Trabajo por Ventas de Energía: Deudores Comerciales por Ventas de Energía neto de provisión de incobrables.
v) Acreedores comerciales combustible: Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes

(**) EBITDA: Ganancia (pérdida) por actividades de operación antes de impuesto + valor absoluto de la depreciación + valor absoluto de la amortización.

(30) Contingencias, continuación

(a) Obligaciones con el Público, continuación

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad filial ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

Indicadores Financieros	Condición	Al 31 de diciembre 2016
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	<= 1,5	0,53
Nivel de Potencia	>= 220MW	268,8MW
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	<= 5	2,71

(b) Obligaciones con bancos

Con fecha 29 de julio de 2015, la filial Enlasa Generación Chile S.A firmo contrato de crédito con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile (BBVA), por un monto de US$3.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,77% anual. Los recursos obtenidos se destinaron al financiamiento de ampliación de central Trapén ubicada en la X región.

Con fecha 2 de marzo de 2016, la filial Enlasa Generación Chile S.A. firmo contrato de crédito con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile (BBVA), por un monto de US$2.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,75% anual. Los recursos obtenidos se destinarán al financiamiento de ampliación de central Teno ubicada en la VII región.

La Sociedad filial, en estos contratos de crédito con el BBVA tiene contemplado restricciones financieras (convenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público (bono serie B), ver nota 30(a).

(30) Contingencias, continuación

(c) Provisión de deterioro de cuentas por cobrar

Con fecha 13 de septiembre de 2011 el 6º Juzgado Civil de Santiago declaró la quiebra de Campanario Generación S.A. designando como síndico al señor Hernán Chadwick Larraín. La filial Enlasa Generación Chile S.A. 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 filial Enlasa Generación Chile S.A. y estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2016, se mantiene una provisión por MUS$2.651 (MUS$2.499 al 31 de diciembre de 2015), 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 3º del art. 29 de la Ley N°18.591 de 1987 y circular Nº 12 del 18 de marzo de 1987 del S.I.I.

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 fecha 19 de abril de 2013 se recibieron MUS$255 correspondiente a tercer anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con fecha 21 de junio de 2013 Campanario Generación S.A. en quiebra, emitió nota de débito por MUS$38 que corresponde al 3% del IVA de la deuda verificada, con lo cual no hay deudas por IVA a la fecha.

Con fecha 27 de agosto de 2014 se recibieron MUS$89 correspondiente a cuarto anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

La Sociedad no espera recuperar otros importes relevantes distintos de los ya recibidos, lo anterior se refleja en la provisión determinada en la Nota 12.

(d) Otras contingencias

La Sociedad y filiales no mantienen otras contingencias o restricciones al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

(31) Sanciones

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

(32) Medio ambiente

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

	2016 MUS$	2015 MUS$
Monitoreo de emisiones	102	105
Monitoreo de calidad del aire	131	156
Totales	233	261

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

(33) Hechos posteriores a la fecha del estado de situación

Entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de este informe, la Administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados.