

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados Intermedios
al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de
2024 y por los períodos de tres meses
terminados al 31 de marzo de 2025 y 2024.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES



CONTENIDO

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados Intermedios
Estados Consolidados de Resultados Integrales por función Intermedios
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedios
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo, Método Directo Intermedios
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

CLP: Cifras expresadas en pesos chilenos

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de situación financiera clasificados intermedios,
al 31 de marzo de 2025 (No auditado) y 31 de diciembre de 2024



ACTIVOS	Nota	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	2.881	1.852
Otros activos financieros corrientes	9	36	531
Otros activos no financieros corrientes	11	2.374	2.065
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	12	10.216	6.602
Inventarios corrientes	13	2.859	2.728
Activos por impuestos corrientes	14	58	53
Total activos corrientes		18.424	13.831
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	9	192	313
Otros activos no financieros no corrientes	11	195	190
Inventarios no corrientes	13	640	551
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	993	1.029
Propiedades, planta y equipo	16	125.025	125.185
Activos por derecho de uso	17	1.536	1.584
Activos por impuestos diferidos	18	140	173
Total activos no corrientes		128.721	129.025
TOTAL ACTIVOS		147.145	142.856

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de situación financiera clasificados intermedios,
al 31 de marzo de 2025 (No auditado) y 31 de diciembre de 2024



PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	19	17.817	18.393
Pasivos por arrendamientos corrientes	17	205	191
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	7.759	5.670
Otras provisiones corrientes	21	869	332
Pasivos por impuestos corrientes	14	22	12
Otros pasivos no financieros corrientes	22	286	285
Total pasivos corrientes		26.958	24.883
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	9.207	9.207
Pasivos por arrendamientos no corrientes	17	1.284	1.260
Otros pasivos no financieros no corrientes	22	3.546	3.610
Pasivos por impuestos diferidos	18	23.005	22.396
Total pasivos no corrientes		37.042	36.473
TOTAL PASIVOS		64.000	61.356
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	25	67.906	67.906
Ganancias acumuladas	25	15.216	13.066
Otras reservas	25	34	538
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		83.156	81.510
Participaciones no controladoras		(11)	(10)
Total patrimonio		83.145	81.500
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		147.145	142.856

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de resultado integrales por función intermedios,
por los períodos terminados al 31 de marzo de 2025 y 2024 (No auditados)



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	26	13.136	11.016
Costo de ventas	27	(9.035)	(6.151)
Ganancia bruta		4.101	4.865
Gasto de administración	27	(890)	(1.151)
Otros gastos, por función		(25)	(32)
Otras ganancias (pérdidas)		(4)	22
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		3.182	3.704
Ingresos financieros	28	24	39
Costos financieros	29	(442)	(648)
Diferencias de cambio	30	187	(976)
Resultados por unidades de reajuste	31	37	39
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		2.988	2.158
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	18	(839)	(593)
Ganancia (pérdida)		2.149	1.565
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		2.150	1.572
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladora		(1)	(7)
Ganancia (pérdida)		2.149	1.565
Ganancia por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0491	0,0358
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción		0,0491	0,0358

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de resultados integrales por función intermedios,
por los periodos terminados al 31 de marzo de 2025 y 2024 (No auditados)



ESTADOS DEL RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Ganancia (pérdida)		2.149	1.565
Otro Resultado Integral			
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuesto			
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	25	(690)	393
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(690)	393
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	25	186	(106)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		186	(106)
Resultado integral total		1.645	1.852
Resultado integral atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.646	1.859
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas		(1)	(7)
Resultado integral		1.645	1.852

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de cambios en el patrimonio neto intermedios,
por los períodos terminados al 31 de marzo 2025 y 2024 (No auditados)



Estado de cambios en el patrimonio		Capital emitido y pagado	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial período actual 01-01-2025		67.906	538	13.066	81.510	(10)	81.500
Cambios en el patrimonio:							
	Resultado integral						
	Ganancia (pérdida)	-	-	2.150	2.150	(1)	2.149
	Otro resultado integral	-	(504)	-	(504)	-	(504)
	Total resultado integral	-	(504)	2.150	1.646	(1)	1.645
Total de cambios en patrimonio		-	(504)	2.150	1.646	(11)	1.645
Saldo final período actual 31-03-2025		67.906	34	15.216	83.156	(11)	83.145
Estado de cambios en el patrimonio		Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial ejercicio anterior 01-01-2024		67.906	415	14.865	83.186	191	83.377
Cambios en el patrimonio:							
	Resultado integral						
	Ganancia (pérdida)	-	-	1.572	1.572	(7)	1.565
	Otro resultado integral	-	287	-	287	-	287
	Total resultado integral	-	287	1.572	1.859	(7)	1.852
Total de cambios en patrimonio		-	287	1.572	1.859	(7)	1.852
Saldo final ejercicio anterior 31-03-2024		67.906	702	16.437	85.045	184	85.229

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de flujos de efectivo método directo consolidado,
por los periodos terminados al 31 de marzo 2025 y 2024 (No auditados)



ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		12.675	14.628
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(6.266)	(8.313)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.237)	(1.351)
Otros pagos por actividades de operación		(82)	(94)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		5.090	4.870
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(1.598)	226
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		3.492	5.096
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipos	16	(1.335)	(1.630)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(1.335)	(1.630)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importe procedente de préstamos de corto plazo	19	8.100	1.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	19	(9.204)	(4.221)
Pagos arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación	19	(39)	(41)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(6)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.149)	(3.262)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		1.008	204
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		21	(260)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		1.029	(56)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		1.852	4.986
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	8	2.881	4.930

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

ÍNDICE

Nota 1. Información general.....	12
Nota 2. Descripción del negocio	13
2.1 Actividad	13
2.2 Situación económica y financiera	14
2.3 Regulación mercado eléctrico	14
Nota 3. Resumen de principales criterios contables.	15
3.1 Período Cubierto	15
3.2 Bases de preparación	15
3.3 Nuevos pronunciamientos contables.....	16
3.4 Bases de consolidación	17
3.5 Información financiera por segmentos operativos	18
3.6 Moneda funcional y de presentación	18
3.7 Transacciones en moneda extranjera	18
3.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía	19
3.9 Propiedades, planta y equipo	20
3.10 Arrendamientos.....	21
3.11 Costos por intereses	23
3.12 Instrumentos financieros	24
3.13 Medición del valor razonable	28
3.14 Inventarios.....	30
3.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	30
3.16 Efectivo y equivalentes al efectivo	30
3.17 Capital emitido	30
3.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente	30
3.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	30
3.20 Provisiones.....	31
3.21 Reconocimiento de ingresos	32
3.22 Distribución de dividendos.....	33

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



3.23 Medio ambiente	33
3.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas	33
3.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles	33
3.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	34
3.27 Ganancia (pérdida) por acción	35
3.28 Costo de ventas	35
3.29 Estado de flujos de efectivo	35
Nota 4. Gestión del riesgo financiero	36
Nota 5. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración	39
Nota 6. Cambios contables	41
Nota 7. Información financiera por segmentos	41
Nota 8. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	42
Nota 9. Otros activos financieros.....	43
Nota 10. Instrumentos financieros	43
Nota 11. Otros activos no financieros.....	46
Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	46
Nota 13. Inventarios	48
Nota 14. Impuestos corrientes.....	48
Nota 15. Activos intangibles distintos de la plusvalía	49
Nota 16. Propiedades, planta y equipo	51
Nota 17. Arrendamiento Financiero	54
Nota 18. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos.....	57
Nota 19. Otros pasivos financieros.....	59
Nota 20. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	66
Nota 21. Otras provisiones, corrientes	67
Nota 22. Otros pasivos no financieros.....	67
Nota 23. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	68
Nota 24. Inversiones en filiales.....	70
Nota 25. Patrimonio neto	71
a) Capital emitido	71

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



b) Dividendos	71
c) Gestión del capital	71
d) Otras reservas	72
e) Ganancia acumulada.....	73
Nota 26. Ingresos de actividades ordinarias.....	73
Nota 27. Gastos por naturaleza	74
Nota 28. Ingresos financieros	75
Nota 29. Costos financieros	75
Nota 30. Diferencias de cambio	76
Nota 31. Resultados por unidades de reajuste.....	76
Nota 32. Saldos en moneda nacional y extranjera	77
Nota 33. Contingencias	78
a) Obligaciones con bancos	78
b) Otras contingencias	80
Nota 34. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	81
Nota 35. Sanciones	82
Nota 36. Medio ambiente	83
Nota 37. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros.....	83

Nota 1. Información general

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

El domicilio comercial de Energía Latina S.A. se encuentra en calle Francisco de Aguirre 3720, piso 6, oficina 63, Vitacura, Santiago. 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 Comisión para el Mercado Financiero “CMF” bajo el número 1.089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

La Sociedad matriz y filiales durante el ejercicio terminado al 31 de marzo de 2025, contaron con un promedio de 75 trabajadores (108 trabajadores promedio a marzo de 2024).

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 Enlase Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra y venta de energía eléctrica. Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlase Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones.

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Enlase Energía S.A. con el objeto de llevar a cabo proyectos de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y otros directamente ligados a éste, mediante la participación de procesos de adquisición de activos eléctricos y/o el desarrollo de nuevos proyectos.

Mediante escritura pública del 29 de diciembre de 2020, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Highview Enlase SpA. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y transformación de energía eléctrica.

El Directorio de la Sociedad ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios, y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en los mismos, y de la aplicación de los principios y criterios incluidos en las NIIF.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por la sesión de directorio del 27 de mayo de 2025.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



Nota 1. Información general, continuación

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de marzo de 2025, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Inversiones Mardos S.A.	10.401.682	23,77
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	4.869.856	11,13
DSMF Enlase SPA	4.848.412	11,08
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	2.534.800	5,79
Atacalco SPA	2.534.799	5,79
Alisios SPA	2.534.799	5,79
FS Enlase SPA	2.445.307	5,59
Valores Security S A C de B	1.699.469	3,77
Banchile Corredores De Bolsa S A	920.791	2,10
Larraín Vial S A Corredora De Bolsa	676.824	1,56
Otros Accionistas (28)	2.317.795	5,40
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 Enlase SPA, DSMF Enlase SPA, Sociedad de Ahorro Villuco Limitada, Atacalco SpA, Alisios SpA 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.

Nota 2. Descripción del negocio

2.1 Actividad

Energía Latina S.A. tiene por objeto principal la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica, adicionalmente la venta y prestación de servicios de ingeniería de proyectos de generación eléctrica.

La Sociedad, a través de su filial Enlase Generación Chile S.A. participa en el sistema eléctrico nacional (SEN), mediante sus seis centrales de generación eléctrica de las cuales cuatro son termoeléctricas convencionales en base a petróleo diésel cuya potencia máxima reconocida por el Coordinador Eléctrico Nacional corresponde a 280,44 MW al 31 de marzo de 2025 y dos centrales PMG solar con una potencia de 16,96 MWp.

Nota 2. Descripción del negocio, continuación

La Sociedad espera transformarse en un operador activo en la matriz energética chilena, colaborando en mantener la estabilidad del sistema y participando activamente en la generación y almacenamiento de energía a través de fuentes renovables y soluciones tecnológicas innovadoras.

En virtud de esto, desde el año 2021 ha realizado esfuerzos para diversificar su negocio, materializando inversiones en distintos tipos de activos renovables tales como plantas PMG solares (con sus centrales PMG Teno Solar y PMG Chercán Solar), adecuación de subestaciones para prestar servicios de transmisión (San Lorenzo) y proyectos de autogeneración con clientes libres y regulados (30 proyectos operando equivalentes a 9,75 MWp y 3 en construcción equivalentes a 1,14 MWp). Lo anterior viene a complementar a las 4 centrales diésel y su negocio histórico de venta de potencia y generación de respaldo.

En el año 2025 los activos asociados a las inversiones anteriormente mencionadas ya se encuentran en operación y generando flujos para la Sociedad.

2.2 Situación económica y financiera

Como se desprende de la lectura de los estados financieros consolidados intermedios, la Sociedad presenta, al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, una situación de capital de trabajo negativo. Con el objetivo de revertir dicha situación la Administración refinanciará la deuda a largo plazo en función de la materialización de inversiones. Sin embargo, la Sociedad tiene flujos operacionales positivos que le permiten afrontar los pagos corrientes en la medida que se producen los vencimientos (ver nota 4.c)).

2.3 Regulación mercado eléctrico

El sector eléctrico chileno se encuentra regulado por la ley general de servicios eléctricos (LGSE), contenida en el DFL N°4 del año 2006 del Ministerio de Economía. La principal autoridad es el Ministerio de Energía, quien tiene la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética.

Bajo la supervigilancia del Ministerio de Energía se encuentran dos organismos centralizados: la Comisión Nacional de Energía (CNE) y Superintendencia de Electricidad y combustibles (SEC). La CNE es el organismo regulador del sector, encargado de proponer tarifas, fijar normas técnicas y aprobar planes de expansión de la transmisión. La SEC cumple un rol de fiscalización, interpretación y vigilancia del cumplimiento de la normativa asociada al rubro.

Finalmente, el Coordinador Eléctrico Nacional, es el encargado de coordinar la operación del sistema eléctrico, y el Panel de Expertos, quien a través de dictámenes de carácter vinculante debe pronunciarse sobre discrepancias y conflictos que se generen. En el sector ambas instituciones son autónomas que no forman parte de la administración del Estado.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables.

A continuación, se describen los principales criterios contables adoptados por Energía Latina S.A. y filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIC 1, estos criterios han sido diseñados en función de las NIIF vigentes al 31 de marzo de 2025 y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

3.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros consolidados intermedios cubren los siguientes ejercicios:

- Estados consolidados de situación financiera clasificados intermedios: al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024.
- Estados consolidados de resultados integrales y otros resultados integrales por función intermedios: por los períodos terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024.
- Estados consolidados de cambios en el patrimonio neto intermedios: al 31 de marzo de 2025 y 2024.
- Estados consolidados de flujo de efectivo directo intermedios: por los períodos terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024.

3.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de marzo de 2025 han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2025 y 31 de marzo de 2024. Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo con 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. El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo, o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de valoración, independientemente de si ese precio es observable o estimado utilizando otra técnica de valoración directa. Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, la Sociedad tiene en cuenta las características de los activos o pasivos si los participantes del mercado toman esas características a la hora de fijar el precio del activo o pasivo a la fecha de medición.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

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

En Nota 5 de estos estados financieros consolidados intermedios se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados intermedios.

3.3 Nuevos pronunciamientos contables**a) Pronunciamientos contables vigentes:**

Los siguientes pronunciamientos contables son de aplicación obligatoria a partir del período iniciado el 1 de enero de 2025:

Modificaciones a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Ausencia de convertibilidad (Modificación a la NIC 21)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2025. Se permite adopción anticipada.

La aplicación de esta NIIF no ha tenido efecto en los montos reportados en los estados financieros intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables aún no vigentes:

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2026 y siguientes, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. La Sociedad tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que le correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Modificaciones a las NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Clasificación y medición de instrumentos financieros (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Revisión de post-implementación)</i>	<i>Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.</i>
<i>Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF - Volumen 11</i>	<i>Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.</i>
<i>Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)</i>	<i>Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite adopción anticipada.</i>
<i>Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</i>	<i>Fecha efectiva diferida indefinidamente. Se permite adopción anticipada.</i>

Nuevas Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<i>NIIF 18 Presentación y revelaciones en Estados Financieros</i>	<i>Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.</i>
<i>NIIF 19 Subsidiarias sin obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar</i>	<i>Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.</i>

La Administración no espera que estos pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes, tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de la Sociedad.

3.4 Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios 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 siguientes filiales se incluyen en estos estados financieros consolidados intermedios:

Sociedad consolidada	País	Moneda Funcional	R.U.T.	2025 %	2024 %
Enlase Generación Chile S.A.	Chile	Dólar	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlase Energía S.A.	Chile	Dólar	76.215.962-7	99,999855	99,999855
Highview Enlase SpA	Chile	Dólar	77.316.617-K	51,000000	51,000000

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Filiales son todas las entidades sobre las que la Sociedad posee control de acuerdo a lo señalado en la NIIF 10. Para cumplir con la definición de control en la NIIF 10, tres criterios deben cumplirse, incluyendo: (a) un inversor tiene poder sobre las actividades relevantes de una participada, (b) el inversionista tiene una exposición, o derechos, a retornos variables provenientes de su implicación en la participada, y (c) el inversionista tiene la capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos del inversor.

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2025 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlase Generación Chile S.A. Enlase Energía S.A. y Highview Enlase SpA; de esta forma las transacciones y saldos entre la Sociedad matriz y filiales han sido eliminados y se ha reconocido la participación atribuible a participaciones no controladoras.

Variaciones en el perímetro de consolidación

No existen cambios en el perímetro de consolidación al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

3.5 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.

3.6 Moneda funcional y de presentación

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el dólar estadounidense, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros, la moneda de presentación es el dólar estadounidense.

3.7 Transacciones en moneda extranjera

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

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

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 consolidados por función.

Moneda	31-03-2025 US\$	31-12-2024 US\$
Pesos Chilenos	953,07	996,46
UF	38.894,11	38.416,69
UTM	68.034	67.429
Euros	1.030,68	1.035,28

Las “Unidades de Fomento” (CLF o UF) son unidades de reajuste las cuales son convertidas a dólares estadounidenses. La variación de la tasa de cambio es registrada en el Estado de Resultados Integrales en el ítem “Resultados por unidades de reajuste”.

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.

3.8 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.

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

En tal caso, anualmente se procede a estimar si se ha producido en ellos algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

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.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación**3.9 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 valorizadas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye desembolsos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien.

Las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto. 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:

Clase de Propiedad, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima (años)	Máxima (años)
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas generadoras	3	20
Equipos de generación solar	10	30
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25
Clase de Propiedad, planta y equipo	Mínima (horas)	Máxima (horas)
Motores generadores	18.000	18.000

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

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

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.

3.10 Arrendamientos**a) La Sociedad como arrendatario**

La Sociedad evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del contrato. La Sociedad reconoce un activo por derecho de uso y un correspondiente pasivo por arrendamiento, con respecto a todos los acuerdos de arrendamiento en los cuales es el arrendatario, excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor. Para estos arrendamientos, la Sociedad reconoce los pagos de arrendamiento como un costo operacional sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón de tiempo en el cual los beneficios económicos de los activos arrendados son consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a la fecha de comienzo, descontados usando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, la Sociedad utiliza la tasa incremental por préstamos.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen:

- pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo por arrendamiento;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual;
- el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento es presentado dentro del rubro "Pasivos por arrendamiento financieros corriente y no corriente" de los estados financieros consolidados.

El pasivo por arrendamiento es posteriormente medido incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

La Sociedad remide el pasivo por arrendamiento (y realiza los correspondientes ajustes al activo por derecho de uso respectivo) cuando:

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

- Se produce un cambio en el plazo del arrendamiento o cuando se produzca un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos de arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.
- Se produce un cambio en los pagos por arrendamiento futuros procedente de un cambio en un índice o una tasa usados para determinar esos pagos o se produzca un cambio en el pago esperado bajo una garantía de valor residual, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando la tasa de descuento inicial (a menos que los pagos por arrendamiento cambien debido a un cambio en una tasa de interés variable, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).
- Se modifica un contrato de arrendamiento y esa modificación no se contabiliza como un arrendamiento por separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.

Los activos por derecho de uso comprenden el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento realizados antes o a contar de la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos y cualesquiera costos directos iniciales incurridos. Los activos por derecho a uso son posteriormente medidos al costo menos depreciación y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

Cuando la Sociedad incurre en una obligación por costos para dismantelar o remover un activo arrendado, restaurar el lugar en el que está ubicado o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, una provisión es reconocida y medida en conformidad con NIC 37. Los costos son incluidos en el correspondiente activo por derecho de uso, a menos que esos costos sean incurridos para producir existencias.

Los activos por derecho de uso son depreciados durante el período menor entre el plazo del arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el costo del activo por derecho de uso refleja que la Sociedad espera ejercer una opción de compra, el activo por derecho de uso es depreciado durante la vida útil del activo subyacente. La depreciación se realiza desde la fecha de comienzo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso son presentados dentro del rubro "Activos por Derecho de Uso".

La Sociedad aplica NIC 36 para determinar si un activo por derecho de uso está deteriorado y contabiliza cualquier pérdida por deterioro identificada como se describe en la política contable.

Los pagos variables por arrendamiento que no dependen de un índice o una tasa no son incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento y el activo por derecho de uso. Los pagos variables son reconocidos como un gasto en el período en el cual ocurre el evento o condición que origina tales pagos y son incluidos en el rubro "Otros gastos" en los estados consolidados de resultados.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Cómo una solución práctica, NIIF 16 permite a un arrendatario no separar los componentes que no son arrendamiento, y en su lugar contabilizar para cualquier arrendamiento y asociados componentes que no son arrendamientos como un solo acuerdo. La Sociedad no ha utilizado esta solución práctica.

b) La Sociedad como arrendador

Los arrendamientos en los cuales la Sociedad es un arrendador son clasificados como arrendamientos financieros u operacionales. Cuando los términos del arrendamiento transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad al arrendatario, el contrato es clasificado como un arrendamiento financiero. Todos los otros arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

Cuando la Sociedad es un arrendador, contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento como dos contratos separados. El subarrendamiento es clasificado como un arrendamiento financiero operativo por referencia al activo por derecho de uso que se origina del arrendamiento principal.

El ingreso por arrendamiento de arrendamientos operativos se reconoce sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos en la negociación y acuerdo de un arrendamiento operativo son agregados al importe en libros del activo arrendado y reconocidos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

Los importes por cobrar a los arrendatarios bajo arrendamientos financieros son reconocidos como cuentas por cobrar al importe de la inversión neta de la Sociedad en los arrendamientos. El ingreso por arrendamientos financieros es asignado a los períodos contables de manera tal de reflejar una tasa de rendimiento periódica constante sobre la inversión neta pendiente de la Sociedad con respecto a los arrendamientos.

Cuando un contrato incluye componentes de arrendamiento y de no arrendamiento, la Sociedad aplica NIIF 15 para asignar la contraprestación bajo el contrato a cada componente.

3.11 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.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

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

3.12 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

Los activos financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando la Sociedad se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento. Los activos financieros y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial.

Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados son reconocidos inmediatamente en resultados.

a) Activos financieros no derivados

La Sociedad clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación y los activos no corrientes mantenidos para la venta, en tres categorías:

i) Costo amortizado:

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas únicamente a flujos de efectivo compuestos por solamente pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado son: cuentas por cobrar, préstamos y equivalentes de efectivo. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

- ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales:

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estas inversiones se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidados: Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del ejercicio.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

- iii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación**b) Deterioro de valor de los activos financieros**

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, en la eventualidad que la sociedad diversifique su cartera de clientes, aplicara un modelo de deterioro de valor que se base en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplicará a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto para las inversiones en instrumentos de patrimonio.

Las estimaciones por deterioro se miden en base a:

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La Sociedad aplicará un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

c) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

d) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por la Sociedad corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros".

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Coberturas de valor razonable: La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.

Coberturas de flujos de efectivo: Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada "Coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

e) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- la Sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva. Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. La consideración pagada o por pagar se reconoce en el resultado del ejercicio.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Cuando la sociedad intercambia con el prestamista existente un instrumento de deuda por otro con los términos diferentes, dicho intercambio se contabiliza como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero. Asimismo, la sociedad da cuenta de la modificación sustancial de los términos de un pasivo existente o parte de él como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de una nueva responsabilidad. Se supone que los términos son sustancialmente diferentes si el valor actual descontado de los flujos de efectivo bajo los nuevos términos, incluidas las tarifas pagadas netas de las tarifas recibidas y descontadas utilizando el original efectivo tasa es al menos un 10 por ciento diferente del valor actual descontado de los flujos de efectivo restantes de la responsabilidad financiera.

Si la modificación no es sustancial, la diferencia entre: (1) el valor en libros del pasivo antes de la modificación; y (2) el valor presente de los flujos de efectivo después de la modificación se reconoce en resultados como la ganancia o pérdida por modificación dentro de otras ganancias y pérdidas.

f) Compensación de activos y pasivos financieros

La Sociedad compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, solo cuando:

- existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos solo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

3.13 Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Para la determinación del valor razonable, la Sociedad utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

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).

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

Al medir el valor razonable la Sociedad tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;
- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la Sociedad;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o "Debt Valuation Adjustment (DVA)" y el riesgo de contraparte o "Credit Valuation Adjustment (CVA)". La medición del "Credit Valuation Adjustment (CVA)" / "Debt Valuation Adjustment (DVA)" se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio de la Sociedad.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo netean en la fecha de medición.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación**3.14 Inventarios**

Se encuentran valorizados al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses o a su valor neto de realización, el menor. El valor neto de realización corresponde al precio de venta estimado para los inventarios, menos todos los costos necesarios para la realizar la venta. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado estimación de obsolescencia.

3.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales por 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 estimación por pérdidas por deterioro del valor en caso de existir.

3.16 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 estado de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

3.17 Capital emitido

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

3.18 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.

3.19 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 se realicen y pasivos se paguen.

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.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC 12 "Impuesto a la renta".

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.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

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.

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

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

3.20 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el estado de situación financiera 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.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

Cuando una provisión es determinada usando los flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor en libro se valora 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.

La estimación de desmantelamiento se confeccionó utilizando un informe interno del área de construcción quienes determinaron el valor futuro de retirar las centrales solares de los terrenos en usufructo.

3.21 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios es transferido a los clientes y se reconocen netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso; y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo y, en función del tipo de transacción, se siguen los siguientes criterios para su reconocimiento:

Los ingresos del mercado spot se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, al precio estipulado en el mercado eléctrico: (i) costo marginal de la energía (centrales térmicas), (ii) precio nudo vigente de la energía (centrales solares PMG) y (iii) precio nudo vigente de la potencia.

Por otro lado, los ingresos con clientes finales se reconocen sobre la base de entrega física de energía, a las tarifas estipuladas en los respectivos contratos. En consecuencia, la Sociedad reconoce los ingresos por estos servicios a lo largo del tiempo.

La Sociedad registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación**3.22 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.

En relación con las circulares N° 1.945 y N° 1.983 de la Comisión para el Mercado Financiero, la sociedad considera que la utilidad líquida distribuable será la que se refleja en los estados financieros como utilidad del ejercicio atribuible a los propietarios de la controladora, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

3.23 Medio ambiente

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

3.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas

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

3.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles

En cada fecha de presentación de estados financieros, la sociedad examina los montos en libros de propiedad, plantas y equipos y activos intangibles para determinar si existe algún indicio de que estos activos han sufrido pérdidas por deterioro. Si existe dicho indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de las pérdidas por deterioro (si la hubiera).

Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y coherente, los activos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales, o de otro modo se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el que se puede identificar sobre una base de asignación razonable y coherente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se prueban por deterioro al menos anualmente y siempre que hay un indicio de deterioro al final del año.

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación

El valor recuperable es el más alto entre el valor razonable menos los costes de vender y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descontarán a su valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las evaluaciones actuales del mercado respecto del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo para los que no se han ajustado las estimaciones de flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es inferior al importe en libros, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable.

Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultado, a menos que el activo sea registrado a un importe revaluado, en cuyo caso la pérdida por deterioro se considerará como una disminución de revalorización y en la medida en que la pérdida por deterioro sea mayor que el excedente de revalorización correspondiente, la pérdida por deterioro en exceso se reconoce en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro es revertida posteriormente, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su importe recuperable, de tal manera que el importe en libros incrementado no exceda el importe en libros que se habría determinado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro para dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. La reversión de una pérdida por deterioro es reconocida inmediatamente en resultados, a menos que el activo correspondiente se registre al importe revaluado, en cuyo caso la reversión de la pérdida por deterioro se maneja como un aumento en la revaluación.

La Administración de la Sociedad, en base al resultado de su evaluación de deterioro, considera que el valor recuperable de los activos supera el valor libro de los mismos.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2024 no presentan cambios respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

3.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

Nota 3. Resumen de principales criterios contables, continuación**3.27 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 2024 y 2023, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilusivo que suponga una ganancia por acción diluido, diferente del beneficio básico por acción.

3.28 Costo de ventas

Los costos de ventas incluyen el costo de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de generación de energía eléctrica, depreciaciones, mano de obra y servicios de terceros, adicionalmente se incorpora una estimación de los costos de operación y mantenimiento sobre la base de una asociación directa entre los costos y la obtención de ingresos. Por último, los costos se presentan netos de descuentos.

3.29 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.

Nota 4. Gestión del 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.

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 por el tipo de cambio tomado en el momento del reconocimiento contable de los ingresos y gastos en pesos y el tipo de cambio a la fecha del movimiento efectivo de caja. 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 ganancia por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 de marzo de 2025.

La Sociedad toma coberturas de ingresos por venta de potencia en cada oportunidad en que la autoridad correspondiente fija los precios de potencia, con el fin de mitigar riesgo de fluctuaciones del tipo de cambio. Este potencial impacto en resultados se produce porque la facturación por venta de potencia se realiza en pesos usando el tipo de cambio vigente al momento de la fijación tarifaria.

La Sociedad, cubre las ventas de energía del mercado spot, con la finalidad de reducir el impacto de tipo de cambio producido entre la fecha de despacho de energía versus la fecha de recaudación. Por otro lado, la Sociedad también cubre las compras de combustible asociadas a la generación de energía que son facturadas en pesos.

Con respecto al impacto de los eventuales desfases temporales de activos y pasivos denominados en pesos y que no han sido cubiertos por las coberturas antes mencionadas, se estima como la más relevante y que ha afectado históricamente los resultados de la compañía el saldo de remanente crédito fiscal (activo en pesos), se puede realizar la siguiente sensibilización:

- El saldo de remanente IVA crédito fiscal al cierre del primer trimestre de 2025 alcanzó US\$ 1,7 millones.
- Suponiendo un alza de CLP 70 en el tipo de cambio (variación de tipo de cambio promedio entre enero y marzo de 2025), se habría experimentado una pérdida por tipo de cambio de CLP\$160 millones.

Nota 4. Gestión del riesgo financiero, continuaciónii) Riesgo de tasa de interés

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 filial Enlasa Generación Chile S.A. contrató cobertura de tasa de interés (Interest Rate Swaps o IRS) con la finalidad de mitigar este riesgo.

Respecto a la deuda de financiamiento de largo plazo Financiamiento Scotiabank TNS, la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. firmó contrato Swap, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa variable	Tasa Swap
Financiamiento Scotiabank TNS*	7.330.280	US\$	Sofr 30 + Spread	3,70%

El monto vigente al 31 de marzo de 2025 alcanza a MUS\$5.530.

* Corresponde a los préstamos del número 8 al 16 indicados en nota 19.

No se consideran impactos significativos en los resultados por efectos de cambios en la tasa de interés debido a: (i) las obligaciones de largo plazo están con coberturas que permiten fijar la tasa y (ii) los pasivos de corto plazo que transitoriamente se han tomado para financiar inversiones son de monto limitado y son menores en proporción a los márgenes y patrimonio de la Sociedad y serán refinanciados al largo plazo cuando se acumule un monto mínimo para salir a reestructurarlos, sea a través de una línea de bonos o créditos estructurados de largo plazo a tasa fija.

A modo de sensibilización se puede realizar el siguiente ejercicio

- La deuda bancaria sujeta a tasa de interés variable al 31 de marzo 2025 asciende a MU\$21.355 de la cual asignamos MUS\$3.000 para compra de inventario (combustible), quedando una deuda neta de inventario de MUS\$18.355.
- La duración promedio de los activos en Enlasa alcanza aproximadamente los 10 años.
- En un escenario de alza de tasas de 50 puntos base, se tendría un descalce asociado a un mayor pago de intereses por aproximadamente MU\$869.

iii) Riesgo de precio

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

Nota 4. Gestión del riesgo financiero, continuación

La Sociedad vende su potencia en el mercado spot a un precio que es fijado semestralmente por el Ministerio de Energía de acuerdo a los criterios fijados por la Ley General de Servicios Eléctricos, DFL N° 4 del año 2006 del Ministerio de Economía, y que toma en consideración los costos de inversión de una unidad de generación para la potencia de punta, para las centrales diesel y solares. Respecto de la venta de energía solar se encuentra regulada en el DS 244, bajo la modalidad de precio estabilizado, que se calcula en base a una simulación de la operación esperada del SEN; dado lo anterior, el riesgo de precio es el que tienen los sistemas regulatorios.

Respecto al precio de la energía de las centrales diesel, la venta de energía en el mercado spot, 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. Por otro lado, el riesgo de precio de la energía vendida a clientes finales regulados corresponde principalmente al retraso de las publicaciones de decretos tarifarios y para el caso de clientes libres no existe riesgo de precio.

Debido a lo anterior, no se consideran impactos significativos en los resultados por fluctuaciones en el precio de energía y potencia, ya que la Sociedad se enfrenta principalmente a negocios regulados.

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 Eléctrico Nacional (SEN) y tienen un horizonte de recupero inferior a 30 días. El riesgo de crédito está asociado a la calidad crediticia de las otras empresas generadoras del sistema que han realizado consumos netos de potencia y energía.

Debido a que los principales clientes son empresas generadoras que operan en el SEN, no se han experimentado, ni se espera que se experimenten riesgos por deterioro de cuentas por cobrar significativos (que se puedan predecir).

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con su generación de efectivo y líneas de crédito aprobadas con entidades bancarias al cierre de MUS\$45.000, tiene suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores. Sin perjuicio de lo anterior, la filial Enlase Generación Chile S.A. cuenta con línea de bono inscrita en la Comisión para el Mercado Financiero "CMF" por UF2.500.000 que se usará en la medida que las inversiones proyectadas se materialicen por un monto que en forma acumulada supere los MUS\$60.000. Lo anterior, reduce ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En Nota 19 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a los créditos bancarios agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance.

El negocio de venta de potencia suficiencia se estructura en el largo plazo con aportes de capital y/o créditos de largo plazo que están calzados con los pagos estimados por potencia, por lo tanto, no existe posibilidad de escenarios de iliquidez asociados a este negocio.

Nota 4. Gestión del riesgo financiero, continuación

El negocio de venta de energía podría producir ciertos descálces entre los plazos de recaudación de las facturas por venta de energía y los pagos que se realizan por compra de combustible. Para analizar el potencial impacto en los resultados por este desfase entre ingresos y egresos hemos hecho una sensibilización muy conservadora que implica considerar:

- * Una venta mensual de energía de MUS\$935 que se cobra a 45 días promedio.
- * Una compra mensual de combustible de MUS\$935 que se paga a 15 días promedio.
- * Un desfase entre recaudación por facturación de energía y pagos de combustible de 30 días, que resulta en una necesidad de capital de trabajo de MUS\$935

Como escenario de sensibilización suponemos un pago de combustible al contado, que implicaría un desfase de 45 días en vez de los 30 días estimados, resultando una mayor necesidad de capital de trabajo de MUS\$1.403.

Por política de liquidez, la Sociedad mantiene líneas de corto plazo disponibles de mínimo US\$10 millones, lo que excede el escenario extremo de estrés antes indicado.

d) Riesgo de combustible

El combustible utilizado por las centrales térmicas de la filial Enlase Generación Chile S.A. para la generación de energía eléctrica es el Petróleo, 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 Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), 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, existe riesgo acotado al precio del petróleo mantenido en Stock.

La Sociedad cuenta con una política de cobertura, la cual incorpora coberturas para las compras de combustible, facturas en pesos, de proveedores cuyos plazos de pago son iguales o superiores a 30 días. Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con acuerdos comerciales de suministro con las principales empresas distribuidoras.

Nota 5. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración

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.

Nota 5. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración, continuación

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF exige que en su preparación se realicen estimaciones de juicios que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de los activos y pasivos contingentes en las fechas de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el 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 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 con lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad en caso de que haya indicadores de deterioro evalúa en base a flujos descontados al cierre de ese ejercicio, 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.

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) Potencia y energía suministrada pendiente de facturación

Corresponde a potencia y energía inyectada al SEN (Sistema Eléctrico Nacional), pero pendiente de facturación a las respectivas generadoras.

Nota 5. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración, continuación**d) Provisiones**

La sociedad reconoce provisiones por reliquidaciones futuras del mercado spot y otros gastos. La administración evalúa al cierre de cada ejercicio la mejor estimación y probabilidad de ocurrencia para el registro de estas provisiones.

e) Impuestos Diferidos

La Sociedad reconoce activos por impuestos diferidos, por las diferencias temporarias deducibles, en la medida que sea probable que en el futuro se generen utilidades fiscales o que existan diferencias imponibles suficientes sobre las cuales imputarlas. La estimación de las utilidades fiscales futuras se hace utilizando presupuestos y proyecciones de operación.

Nota 6. Cambios contables

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2025 no presentan cambios en las políticas y criterios contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024.

Nota 7. Información financiera por segmentos

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico. Los ingresos están compuestos por los siguientes tipos de servicios:

- * Mercado spot: 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 Eléctrico Nacional (SEN). Mensualmente el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), 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 a costo marginal para el caso de las centrales diésel y a precio estabilizado para las centrales solares. Por lo tanto, los principales clientes de la Sociedad son los de mayor tamaño del sistema eléctrico y que han experimentado los mayores déficits mencionados.
- * Clientes finales: Los ingresos producto del servicio corresponden a la venta de energía a clientes regulados o libres, proveniente de activos de generación solar fotovoltaico dentro de las instalaciones de los clientes consumidores de electricidad (comerciales e industriales). En este segmento las condiciones comerciales están estipuladas en cada contrato individual con cada tipo de cliente.

Nota 7. Información financiera por segmentos, continuación

El sector eléctrico chileno cuenta con 3 sistemas interconectados y la Sociedad opera en el de mayor tamaño, el Sistema Eléctrico Nacional, que se extiende desde Arica por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Dado que la Sociedad opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

Nota 8. Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias, depósitos a plazo con vencimiento inferior a 90 días desde su fecha de adquisición y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos de renta fija, pactos moneda).

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

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.

a) La composición del rubro es la siguiente:

	31-03-2025	31-12-2024
	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	6	6
SalDOS en bancos	349	488
Valores negociables	2.526	1.358
Totales	2.881	1.852

b) La composición del efectivo y equivalente al efectivo, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

	Moneda	31-03-2025	31-12-2024
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Peso chileno	6	6
SalDOS en bancos	Peso chileno	168	202
SalDOS en bancos	Dólar estadounidense	180	285
SalDOS en bancos	Euros	1	1
Valores negociables, fondos mutuos	Peso chileno	1.527	1.134
Valores negociables, fondos mutuos	Dólar estadounidense	999	224
Totales		2.881	1.852

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)

**Nota 9. Otros activos financieros**

Los otros activos financieros, corrientes y no corrientes, se detallan a continuación:

	31-03-2025	31-12-2024
	MUS\$	MUS\$
Corriente:		
Valorización de contrato forward	36	531
Subtotal corriente	36	531
No corriente:		
Valorización de contrato swap	192	313
Subtotal no corriente	192	313
Totales	228	844

Las valorizaciones corresponden al mark-to-market (MTM) de contratos derivados vigentes.

Nota 10. Instrumentos financieros**a) Instrumentos financieros por categoría**

La composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

Activos Financieros

31-03-2025	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	355	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	2.526	-
Otros activos financieros corrientes	36	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	10.216	-
Otros activos financieros no corrientes	-	-	192
Totales	36	13.097	192

Nota 10. Instrumentos financieros, continuación

31-12-2024	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	494	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	1.358	-
Otros activos financieros, corrientes	531	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	6.602	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	313
Totales	531	8.454	313

Pasivos Financieros

31-03-2025	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	138	17.679	-
Pasivos por arrendamiento financiero, corriente	-	205	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	7.759	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	9.207	-
Pasivos por arrendamiento financiero, no corriente	-	1.284	-
Totales	138	36.134	-

Nota 10. Instrumentos financieros, continuación

31-12-2024	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	4	18.389	-
Pasivos por arrendamiento financiero, corrientes	-	191	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	5.670	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	9.207	-
Pasivos por arrendamiento financiero, no corrientes	-	1.260	-
Totales	4	34.717	-

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), producto de inversiones u obligaciones en monedas distintas al dólar. Los instrumentos existentes corresponden a 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
	31-03-2025	31-12-2024		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	(102)	527	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	192	313	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Totales	90	840		

Al 31 de marzo de 2025, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 31 de marzo de 2025, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de efectivo".

Al 31 de marzo de 2025, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados sujetos a valoración, se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía expuesta en nota 3.13.

Nota 11. Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros, corrientes y no corrientes, se detallan a continuación:

	31-03-2025	31-12-2024
	MUS\$	MUS\$
Corriente:		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	1.714	1.970
Gastos anticipados	660	95
Subtotal corriente	2.374	2.065
No corriente:		
Documentos en garantía	195	190
Subtotal no corriente	195	190
Totales	2.569	2.255

Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición del rubro es la siguiente:

	31-12-2025	31-12-2024
	MUS\$	MUS\$
Corriente:		
Deudores comerciales ¹	8.725	5.215
Otras cuentas por cobrar ²	1.491	1.387
Totales	10.216	6.602

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía al 31 de marzo de 2025 ascendió a MUS\$5.233 (MUS\$1.638 al 31 de diciembre de 2024). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros deudores comerciales por MUS\$3.492 (MUS\$3.577 al 31 de diciembre de 2024) y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2025 por MUS\$1.491 (MUS\$1.387 al 31 de diciembre de 2024).

¹ Los deudores comerciales incluyen una estimación por ventas de energía, potencia y otros, los cuales no se han facturado al 31 de marzo de 2025 por MUS\$4.337 (MUS\$2.760 al 31 de diciembre de 2024)

² Las otras cuentas por cobrar incorporan MUS\$1.321 (MUS\$1.263 al 31 de diciembre de 2024) que corresponde a compensación de impuesto a las emisiones según lo establecido en resolución exenta Número 149 de la Comisión Nacional de Energía.

Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, continuación

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

El período medio de cobro es inferior a 30 días, dada la calidad de los clientes. No existen deudores comerciales que tengan facturas repactadas.

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

La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro y de existir este se registra en el estado resultado. Por otro lado, y de forma complementaria, la Sociedad aplica el método simplificado de estimación de incobrabilidad de deudores comerciales según NIIF 9.

Estratificación de cartera de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto de deterioro por antigüedad:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Al día	10.079	4.524
De 1 a 30 días	29	2.012
De 31 a más días	108	66
Totales	10.216	6.602

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

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	10.025	6.416
Dólar estadounidense	121	120
UF	70	66
Totales	10.216	6.602

Nota 13. Inventarios

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente:		
Materias primas (petróleo diésel)	1.600	1.314
Consumibles	1.259	1.414
Subtotal corriente	2.859	2.728
No Corriente:		
Consumibles	640	551
Subtotal no corriente	640	551
Totales	3.499	3.279

Los inventarios se valorizan a su costo 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 el inventario que se muestra en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no se reconocieron pérdidas por deterioro ni obsolescencia.

Los consumos reconocidos como gasto durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2025 y 2024, se presentan en el siguiente detalle:

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Materias primas (petróleo)*	5.558	3.136
Consumibles*	105	130
Total	5.663	3.266

*Ver nota 27

Nota 14. Impuestos corrientes

El saldo de impuestos a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo corriente al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre 2024, respectivamente se detallan a continuación:

Nota 14. Impuestos corrientes, continuación**a) Activos por impuestos corrientes:**

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Impuesto por recuperar (PPM)	58	53
Totales	58	53

b) Pasivos por impuestos corrientes:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Impuesto renta por pagar	17	6
Otros impuestos por pagar	5	6
Totales	22	12

Nota 15. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de activos intangibles distintos de la plusvalía:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Clases de activos intangibles, neto:		
Software	951	987
Derecho de agua	42	42
Total	993	1.029
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	1.086	1.082
Derecho de agua	42	42
Total	1.128	1.124
Amortización acumulada:		
Software	135	95
Total	135	95

Nota 15. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

La composición y movimiento del activo intangible ha sido el siguiente:

31-03-2025	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Otros activos intangibles MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	987	42	-	1.029
Gasto amortización	(39)	-	-	(39)
Otros incrementos (disminuciones)	3	-	-	3
Totales	951	42	-	993

31-12-2024	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Otros activos intangibles MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	1.009	42	317	1.368
Adiciones	61	-	-	61
Gasto amortización	(86)	-	(95)	(181)
Otros incrementos (disminuciones)	3	-	(222)	(219)
Totales	987	42	-	1.029

Al cierre de los estados financieros intermedios, los activos que conforman este saldo se encuentran valorizados al costo. La administración considera que no existe deterioro del valor contable de los activos intangibles.

La Sociedad no posee activos intangibles entregados en garantía.

Nota 16. 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, San Lorenzo, Peñón, Teno y Trapén ubicadas en las regiones de Atacama, Coquimbo, el Maule y los Lagos, respectivamente, y los bienes asociados a las centrales Chercán Solar, Teno Solar y centrales de autogeneración, de propiedad de la filial Enlase Generación Chile S.A.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios, no existen Propiedades, planta y equipo, que se encuentren fuera de servicio, 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.

Al 31 de marzo de 2025 no existen Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

La Sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. mantiene vigentes pólizas de seguro con coberturas para responsabilidad civil, todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica diésel, fotovoltaicas y plantas de autogeneración. Adicionalmente se mantienen pólizas de responsabilidad civil ambiental y terrorismo. Estas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos sus activos.

Nota 16. Propiedades, planta y equipo, continuación

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, neto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	5.907	5.330
Construcciones y obras de infraestructura	10.347	10.431
Maquinarias y equipos	105.011	105.558
Otras propiedades, planta y equipo	2.373	2.479
Totales	125.025	125.185

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, bruto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	5.907	5.330
Construcciones y obras de infraestructura	17.236	17.253
Maquinarias y equipos	182.368	181.618
Otras propiedades, planta y equipo	5.669	5.679
Totales	212.567	211.267

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:		
Construcciones y obras de infraestructura	6.889	6.822
Maquinarias y equipos	77.357	76.060
Otras propiedades, planta y equipo	3.296	3.200
Totales	87.542	86.082

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)

**Nota 16. Propiedades, planta y equipo, continuación**

A continuación, se presenta el movimiento de propiedades, planta y equipo:

31-03-2025	Terrenos MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Edificios 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 equipo MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2025	1.387	5.330	10.431	105.558	111	77	108	700	1.483	125.185
Adiciones	-	1.327	-	-	-	-	7	1	-	1.335
Traspasos	-	(750)	-	750	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	-	(84)	(1.297)	(5)	(3)	(18)	(22)	(66)	(1.495)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 31.03.2025	1.387	5.907	10.347	105.011	106	74	97	679	1.417	125.025

31-12-2024	Terrenos MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Edificios 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 equipo MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2024	1.387	6.912	10.572	107.511	145	23	115	626	1.713	129.004
Adiciones	-	2.922	-	79	-	4	63	78	12	3.158
Traspasos	-	(3.058)	153	2.745	-	39	37	71	13	-
Gastos por depreciación	-	-	(322)	(4.777)	(34)	(6)	(107)	(75)	(255)	(5.576)
Otros incrementos (disminuciones)	-	(1.446)	28	-	-	17	-	-	-	(1.401)
Saldo final al 31.12.2024	1.387	5.330	10.431	105.558	111	77	108	700	1.483	125.185

Nota 17. Arrendamiento Financiero**a) Información para revelar sobre Activos por derecho de uso, reconocidos como arrendamiento financiero (arrendatario).**

Al 31 de marzo de 2025, los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento financiero, corresponde principalmente a las oficinas administrativas y contratos de usufructo de terrenos que permiten la instalación de los proyectos Teno Solar y Chercán Solar.

Los activos por derecho de uso que forman parte de un proyecto en construcción se capitaliza su depreciación hasta su puesta en marcha.

Los activos por derecho de uso al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se presentan a continuación:

31-03-2025	Saldo inicial 01.01.25	Otros Incrementos	Depreciación	Saldo final 31.03.25
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por derecho de uso	1.584	-	(48)	1.536
Totales	1.584	-	(48)	1.536

31-12-2024	Saldo inicial 01.01.24	Otros Incrementos	Depreciación	Saldo final 31.12.24
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por derecho de uso	1.302	454	(172)	1.584
Totales	1.302	454	(172)	1.584

Nota 17. Arrendamiento Financiero, continuación

b) Información a revelar sobre vencimientos de los pasivos por arrendamientos:

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de marzo de 2025 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros								Total
RUT entidad deudora	76.309.510 - K	76.309.510 - K	76.309.510-K	76.009.328-9	76.009.328-9	76.009.328-9	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre o razón social acreedor	Ski Master La Parva S.A.	Ski Master La Parva S.A.	MFO SpA	Rafael Beltrán Correa	Soc. Agrícola Lagunillas	Fanny Moraga Giovanetti	Catalina Retamal Rivero	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	Anual	Trimestral	Mensual	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	3,90%	5,00%	4,60%	4,60%	3,90%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	3,90%	5,00%	4,60%	4,60%	3,90%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	18	13	14	3	-	-	1	49
más de 90 días hasta 1 año	57	41	29	7	15	1	6	156
más de 1 año hasta 3 años	32	48	43	21	33	2	7	186
más de 1 año hasta 2 años	32	48	43	10	16	1	7	157
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	23	35	2	-	60
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	12	18	1	-	31
más de 5 años	-	-	-	321	703	14	-	1.038
Total montos nominales	107	102	86	375	786	19	14	1.489
Arrendamientos financieros corrientes	75	54	43	10	15	1	7	205
hasta 90 días	18	13	14	3	-	-	1	49
más de 90 días hasta 1 año	57	41	29	7	15	1	6	156
Arrendamientos financieros no corrientes	32	48	43	365	771	18	7	1.284
más de 1 año hasta 3 años	32	48	43	21	33	2	7	186
más de 1 año hasta 2 años	32	48	43	10	16	1	7	157
más de 2 años hasta 3 años				11	17	1		29
más de 3 años hasta 5 años				23	35	2		60
más de 3 años hasta 4 años				11	17	1		29
más de 4 años hasta 5 años				12	18	1		31
más de 5 años				321	703	14		1.038
Total montos contables	107	102	86	375	786	19	14	1.489

Nota 17. Arrendamiento Financiero, continuación

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de diciembre de 2024 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros								Total
RUT entidad deudora	76.309.510 - K	76.309.510 - K	76.309.510-K	76.009.328-9	76.009.328-9	76.009.328-9	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre o razón social acreedor	Ski Master La Parva S.A.	Ski Master La Parva S.A.	MFO SpA	Rafael Beltrán Correa	Soc. Agrícola Lagunillas	Fanny Moraga Giovanetti	Catalina Retamal Rivero	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	Anual	Trimestral	Mensual	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	3,90%	5,00%	4,60%	4,60%	3,90%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	3,90%	5,00%	4,60%	4,60%	3,90%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	17	12	10	3	-	-	2	44
más de 90 días hasta 1 año	54	38	29	6	14	1	5	147
más de 1 año hasta 3 años	48	58	52	20	30	2	8	218
más de 1 año hasta 2 años	48	53	48	10	15	1	7	182
más de 2 años hasta 3 años	-	5	4	10	15	1	1	36
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	22	34	2	-	58
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 5 años	-	-	-	306	664	14	-	984
Total montos nominales	119	108	91	357	742	19	15	1.451
Arrendamientos financieros corrientes	71	50	39	9	14	1	7	191
hasta 90 días	17	12	10	3	-	-	2	44
más de 90 días hasta 1 año	54	38	29	6	14	1	5	147
Arrendamientos financieros no corrientes	48	58	52	348	728	18	8	1.260
más de 1 año hasta 3 años	48	58	52	20	30	2	8	218
más de 1 año hasta 2 años	48	53	48	10	15	1	7	182
más de 2 años hasta 3 años	-	5	4	10	15	1	1	36
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	22	34	2	-	58
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	11	17	1	-	29
más de 5 años	-	-	-	306	664	14	-	984
Total montos contables	119	108	91	357	742	19	15	1.451

Nota 18. Impuestos a las ganancias e 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:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisiones	49	61
Estimación de desmantelamiento	299	299
Arrendamientos financieros	402	392
Ingresos diferidos	727	745
Pérdidas tributarias	1.938	2.176
Subtotal impuestos diferidos por activos	3.415	3.673
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(26.280)	(25.892)
Diferencia intangible financiero y tributario	-	(4)
Subtotal impuestos diferidos por pasivos	(26.280)	(25.896)
Total neto por impuesto diferido	(22.865)	(22.223)

Los impuestos diferidos se presentan en el estado de situación como se indica a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Activos por impuestos diferidos	140	173
Pasivos por impuestos diferidos	(23.005)	(22.396)
Neto por impuesto diferido	(22.865)	(22.223)

Nota 18. Impuestos a las ganancias e impuesto diferidos, continuación**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Saldo inicial	(22.223)	(20.393)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado del ejercicio	(828)	(1.785)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado integral	186	(45)
Saldo final impuesto diferido	(22.865)	(22.223)

c) Gasto por impuestos corrientes e impuestos diferidos:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gasto por impuestos corrientes	-	6
Gasto por impuesto renta corrientes	11	6
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	11	12
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Ajuste de gastos diferidos por diferencias temporarias	-	(2)
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	828	1.785
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	828	1.783
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	839	1.795

d) Conciliación de impuestos diferidos utilizando la tasa legal

	31-03-2025 %	31-12-2024 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	27,00
Otros incrementos (disminuciones) en la tasa de impuesto legal	1,08	4,12
Tasa efectiva de impuesto	28,08	31,12

Nota 19. Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	138	4
Deudas que devengan intereses (b)	17.679	18.389
Subtotal corrientes	17.817	18.393
No corriente:		
Deudas que devengan intereses (b)	9.207	9.207
Subtotal no corrientes	9.207	9.207
Total Otros pasivos financieros	27.024	27.600

a) Valor justo contratos de derivados

Los saldos al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	138	4
Total valor justo contrato de derivados	138	4

b) Deudas que devengan intereses

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	17.679	18.389
Subtotal corrientes	17.679	18.389
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	9.207	9.207
Subtotal no corrientes	9.207	9.207
Total deudas que devengan intereses	26.886	27.596

Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación

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

El valor de la deuda financiera de la Sociedad está distribuido en las siguientes monedas:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente:		
Dólar estadounidense	17.679	18.389
Subtotal corriente	17.679	18.389
No Corriente:		
Dólar estadounidense	9.207	9.207
Subtotal no corriente	9.207	9.207
Totales	26.886	27.596

Del total de la deuda financiera al 31 de marzo de 2025 MUS\$5.530 están cubiertos con contrato swap (MUS\$5.481 al 31 de diciembre de 2024).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de marzo de 2025 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Préstamo 5	Préstamo 6	Préstamo 7	Sub-Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Internacional	Banco BCI	Banco Chile	Banco Cgile	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Vencimiento	Vencimiento	Vencimiento	Vencimiento	Semestral	Vencimiento	Vencimiento	
Tasa efectiva	5,11%	5,03%	5,11%	5,30%	10,12%	5,08%	5,08%	
Tasa nominal	5,11%	5,03%	5,11%	5,30%	9,14%	5,08%	5,08%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	3.029	-	3.028	3.011	197	1.615	-	10.880
más de 90 días hasta 1 año	-	4.004	-	-	-	-	1.506	5.510
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	5.000	-	-	5.000
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	5.000	-	-	5.000
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	3.029	4.004	3.028	3.011	5.197	1.615	1.506	21.390
Valores Contables								-
Préstamos bancarios corrientes	3.029	4.004	3.028	3.011	197	1.615	1.506	16.390
hasta 90 días	3029	-	3028	3.011	197	1.615	-	10.880
más de 90 días hasta 1 año	-	4.004	-	-	-	-	1.506	5.510
Préstamos bancarios no corrientes	-	-	-	-	4.966	-	-	4.966
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	4.966	-	-	4.966
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	4.966	-	-	4.966
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios	3.029	4.004	3.028	3.011	5.163	1.615	1.506	21.356

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 33 (a)

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)

**Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación**

Obligaciones con bancos	Préstamo 8	Préstamo 9	Préstamo 10	Préstamo 11	Préstamo 12	Préstamo 13	Préstamo 14	Préstamo 15	Préstamo 16	Sub- Total	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9		
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.		
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile		
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank		
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar		
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral		
Tasa efectiva	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%		
Tasa nominal	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%		
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	117	11	12	56	65	20	14	14	6	315	11.195
más de 90 días hasta 1 año	362	35	37	172	199	63	44	43	19	974	6.484
más de 1 año hasta 3 años	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.241
más de 1 año hasta 2 años	461	44	47	219	254	80	55	55	24	1.239	6.239
más de 2 años hasta 3 años	1.118	107	114	530	616	193	134	133	57	3.002	3.002
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	2.059	197	209	977	1.134	356	248	245	106	5.530	26.921
Valores Contables											
Préstamos bancarios corrientes	479	46	49	228	264	83	58	57	25	1.289	17.679
hasta 90 días	117	11	12	56	65	20	14	14	6	315	11.195
más de 90 días hasta 1 año	362	35	37	172	199	63	44	43	19	974	6.484
Préstamos bancarios no corrientes	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.207
más de 1 año hasta 3 años	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.207
más de 1 año hasta 2 años	461	44	47	219	254	80	55	55	24	1.239	6.205
más de 2 años hasta 3 años	1.118	107	114	530	616	193	134	133	57	3.002	3.002
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios	2.059	197	209	977	1.134	356	248	245	106	5.530	26.886

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 33 (a)

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2024 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Préstamo 5	Préstamo 6	Sub-Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Internacional	Banco BCI	Banco BCP	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Vencimiento	Vencimiento	Vencimiento	Vencimiento	Semestral	Vencimiento	
Tasa efectiva	5,15%	5,09%	4,99%	5,30%	9,14%	5,08%	
Tasa nominal	5,15%	5,09%	4,99%	5,30%	8,80%	5,08%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	3.028	5.025	4.003	1.010	72	4.011	17.149
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-	-	-	-	-
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	5.000	-	5.000
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	5.000	-	5.000
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	3.028	5.025	4.003	1.010	5.072	4.011	22.149
Valores Contables							
Préstamos bancarios corrientes	3.028	5.025	4.003	1.010	72	4.011	17.149
hasta 90 días	3.028	5.025	4.003	1.010	72	4.011	17.149
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	-	-	-	-	4.966	-	4.966
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	4.966	-	4.966
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	4.966	-	4.966
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios	3.028	5.025	4.003	1.010	5.038	4.011	22.115

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 33 (a).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)



Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación

Obligaciones con bancos	Préstamo 7	Préstamo 8	Préstamo 9	Préstamo 10	Préstamo 11	Préstamo 12	Préstamo 13	Préstamo 14	Préstamo 15	Sub- Total	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9		
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.		
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile		
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank		
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar		
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral		
Tasa efectiva	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%		
Tasa nominal	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%	7,01%		
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.149
más de 90 días hasta 1 año	462	44	46	219	255	80	56	54	24	1.240	1.240
más de 1 año hasta 3 años	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.241
más de 1 año hasta 2 años	461	44	47	219	254	80	56	55	24	1.240	6.240
más de 2 años hasta 3 años	1.118	107	113	530	616	193	134	133	57	3.001	3.001
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	2.041	195	206	968	1.125	353	246	242	105	5.481	27.630
Valores Contables											
Préstamos bancarios corrientes	462	44	46	219	255	80	56	54	24	1.240	18.389
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.149
más de 90 días hasta 1 año	462	44	46	219	255	80	56	54	24	1.240	1.240
Préstamos bancarios no corrientes	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.207
más de 1 año hasta 3 años	1.579	151	160	749	870	273	190	188	81	4.241	9.207
más de 1 año hasta 2 años	461	44	47	219	254	80	56	55	24	1.240	6.206
más de 2 años hasta 3 años	1.118	107	113	530	616	193	134	133	57	3.001	3.001
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios	2.041	195	206	968	1.125	353	246	242	105	5.481	27.596

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 33 (a).

Nota 19. Otros pasivos financieros, continuación

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento:

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-25	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo Final 31-03-25
		Obtención de deuda	Pagos de deuda	Otras entradas salidas	Interés devengado	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	27.596	8.100	(9.204)	-	395	-	(1)	26.886
Arrendamiento Financiero *	1.451	-	-	(39)	17	83	(23)	1.489
Totales	29.047	8.100	(9.204)	(39)	412	83	(24)	28.375

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-24	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo Final 31-12-24
		Obtención de deuda	Pagos de deuda	Otras entradas salidas	Interés devengado	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	36.279	11.000	(22.188)	-	2.441	-	64	27.596
Arrendamiento Financiero *	1.298	-	-	(230)	71	(115)	427	1.451
Totales	37.577	11.000	(22.188)	(230)	2.512	(115)	491	29.047

* El detalle de los arrendamientos financieros se encuentra en nota 17.

Nota 20. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Acreedores comerciales combustible	2.787	394
Acreedores comerciales varios	3.522	2.359
Dividendos por pagar	1.284	1.282
Otras cuentas por pagar ¹	166	1.635
Totales	7.759	5.670

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	31-03-2025 %	31-12-2024 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	14,54	32,78
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A.	41,16	10,10
79.588.870-5	Esmax Distribución Spa	24,17	4,48
77.393.843-1	Vancor Energy SpA	-	10,76
	Otros proveedores	20,13	41,88
Totales		100,00	100,00

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

¹Las otras cuentas por pagar incorporan un monto de MUS\$1.550 al 31 de diciembre 2024, que corresponde al pago de impuestos a las emisiones (impuesto verde).

Nota 21. Otras provisiones, corrientes

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia *	238	101
Provisión por reliquidación de ingresos de energía	125	119
Provisión Mantenición CVNC **	506	112
Totales	869	332

(*) La provisión por reliquidación de ingresos de potencia, corresponde a la estimación de las futuras reliquidaciones de potencia, que se originan entre lo facturado versus el cálculo definitivo que emitirá el coordinador eléctrico nacional.

(**) La Provisión de Costo Variable No Combustible (CVNC), consiste en la estimación de los futuros costos de mantención de las unidades generadoras, asociados a la generación de energía eléctrica.

b) Movimiento otras provisiones:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Saldo inicial	332	152
Incremento (decremento) en provisiones existentes	713	1.408
Provisión utilizada	(176)	(1.228)
Total otras provisiones	869	332

Nota 22. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes, se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Corriente		
Ingresos diferidos ¹	257	257
Otros	29	28
Subtotal corriente	286	285
No Corriente		
Ingresos diferidos ¹	2.437	2.501
Estimación de desmantelamiento ²	1.109	1.109
Subtotal no corriente	3.546	3.610
Totales	3.832	3.895

¹Corresponde al pago inicial de contrato de prestación de Servicios de Transmisión firmado por la filial Enlase Generación Chile S.A. con minera Santo Domingo el cual tiene una duración de 12 años.

²Corresponde al valor estimado de retirar las centrales solares de los terrenos en usufructo.

Nota 23. 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 son las siguientes:

R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de relación	31-03-2025		31-03-2024	
				Monto MUS\$	Efecto en resultados MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados MUS\$
76.411.580-5	Ski Masters La Parva S.A.	Arriendo	Accionista común	44	(33)	33	(33)
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Asesoría	Director	62	(62)	62	(62)
5.888.589-4	Jorge Brahm Barril	Asesoría	Director	-	-	7	(7)

b) Directorio y Gerencia de la Sociedad

i) Directorio

Al 31 de marzo de 2025, el directorio de Energía Latina S.A. está conformado por las siguientes personas:

Directores	
R.U.T.	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán
9.417.024-9	Gonzalo Pavez Aro
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla
9.493.951-8	Felipe Bertin Puga
10.654.181-7	Ana Maria Yuri Castellón
12.236.014-8	Rodrigo Mora Labra

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

Con fecha 5 de junio del 2024 el señor director Jorge Brahm B. presentó su renuncia al cargo de director de la Sociedad, con esa misma fecha el directorio acordó la designación del señor Jorge Brahm B. como gerente general de la Sociedad.

Nota 23. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

En el transcurso del período terminado al 31 de marzo de 2025 se efectuaron desembolsos correspondientes a dietas de directores por MUS\$26 (MUS\$31 al 31 de marzo de 2024).

R.U.T	Nombre		31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	7	7
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	-	4
9.417.024-9	Gonzalo Pavez Aro	Director	3	-
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	4	4
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga	Director	4	4
5.888.589-4	Jorge Brahm Barril	Director	-	4
10.654.181-7	Ana Maria Yuri Castellón	Director	4	4
12.236.014-8	Rodrigo Mora	Director	4	4
Total			26	31

ii) Retribución de Gerencia de la Sociedad

- La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$410 al 31 de marzo de 2025 (MUS\$568 al 31 de marzo de 2024).
- 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.

iii) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante el período terminado al 31 de marzo de 2025 no se efectuaron desembolsos por asesorías (al 31 de marzo de 2024 MUS\$7).
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de marzo de 2025 (No auditado)

**Nota 24. Inversiones en filiales**

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 3.4). A continuación, se detalla información de las filiales al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

31 de marzo de 2025

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Otros ingresos (gastos) MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	17.824	127.771	28.331	36.917	80.347	13.059	(10.020)	(991)	2.048
Enlase Energía S.A.	501	530	43	-	988	227	(109)	(28)	90
Highview Enlase SpA	1	-	22	-	(21)	-	(1)	-	(1)

31 de diciembre de 2024

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Otros ingresos (gastos) MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	13.150	127.989	26.028	36.308	78.803	36.358	(27.019)	(5.566)	3.773
Enlase Energía S.A.	390	583	71	-	903	958	(770)	(22)	166
Highview Enlase SpA	1	-	22	-	(21)	-	(96)	(313)	(409)

Nota 25. Patrimonio neto

a) Capital emitido

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

	31-03-2025 Nº acciones	31-12-2024 Nº acciones
Saldo en acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 31 de marzo de 2025 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

b) Dividendos

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2024, por MUS\$1.253 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio. Lo anterior, según política descrita en nota 3.22.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 30 de abril de 2024, se acordó distribuir un dividendo pagadero en dinero ascendente a la suma de MUS\$7.000, equivalentes a US\$0,15996, los cuales se pagaron el 15 de mayo de 2024. Lo anterior implicó repartir el 92,13% de la utilidad del ejercicio 2023 y el saldo de MUS\$598 se destina a utilidades acumuladas de ejercicios anteriores, como reserva de futuros dividendos.

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.

Nota 25. Patrimonio neto, continuación

La Sociedad, maneja su estructura de capital de tal forma que su endeudamiento no ponga en riesgo su capacidad de pagar sus obligaciones u obtener un rendimiento adecuado para sus inversionistas. En el financiamiento obtenido de los créditos con el Scotiabank, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 33(a).

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.

d) Otras reservas

Movimiento de las reservas al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Saldo Inicial	538	415
Reserva de cobertura (a)	(690)	168
Impuesto a las ganancias (b)	186	(45)
Totales	34	538

- (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 Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.
- (b) Corresponde a los impuestos a las ganancias relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos de cobertura, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

Nota 25. Patrimonio neto, continuación

e) Ganancia acumulada

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Saldo inicial	13.066	14.865
Distribución de dividendos	-	(4.720)
Provisión de dividendos	-	(1.253)
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	2.150	4.174
Totales	15.216	13.066

Nota 26. Ingresos de actividades ordinarias

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

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	12.252	10.270
Ventas de energía a clientes finales	807	666
Otros ingresos por servicios	77	80
Totales	13.136	11.016

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

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Ventas de energía	8.024	5.647
Ventas de potencia	4.228	4.623
Venta de energía clientes finales	373	270
Ventas de peajes de transmisión	434	396
Otros ingresos por servicios	77	80
Totales	13.136	11.016

Nota 26. Ingresos de actividades ordinarias, continuación

c) Los principales clientes de la Sociedad son los siguientes

R.U.T.	Clientes	31-03-2025		31-12-2024	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S. A	2.506	19,08	3.182	28,89
88.006.900-4	Engie Energía Chile S. A	1.705	12,98	1.612	14,63
	Otros clientes	8.925	67,94	6.222	56,48
Totales		13.136	100,00	11.016	100,00

Nota 27. Gastos por naturaleza

a) Costos de ventas

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Petróleo diésel	(5.558)	(3.136)
Consumibles	(105)	(130)
Remuneraciones	(467)	(477)
Depreciación de propiedades plantas y equipos	(1.469)	(1.408)
Depreciación activos por derecho de uso	(13)	-
Amortización de intangibles distintos a la plusvalía	(22)	(8)
Reparaciones y mantención	(743)	(277)
Peajes	(101)	(93)
Seguros	(186)	(207)
Otros costos de operación	(371)	(415)
Total	(9.035)	(6.151)

Nota 27. Gastos por naturaleza, continuación

b) Gastos de administración

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Remuneraciones	(551)	(622)
Asesorías	(94)	(154)
Servicios de terceros	(118)	(185)
Depreciación de propiedades plantas y equipos	(26)	(64)
Depreciación de activos por derecho de uso	(36)	
Amortización de intangibles distintos a la plusvalía	(18)	(34)
Otros gastos de administración	(47)	(92)
Total	(890)	(1.151)

Nota 28. Ingresos financieros

Los ingresos financieros, se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Intereses financieros (fondos mutuos. depósitos a plazo)	24	39
Total	24	39

Nota 29. Costos financieros

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(395)	(627)
Intereses obligaciones por activos financieros	(17)	(7)
Otros gastos financieros	(30)	(14)
Total	(442)	(648)

Nota 30. 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:

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Activos		
Efectivo y equivalente al efectivo	19	(249)
Otros activos financieros	-	(3)
Otros activos no financieros	141	(586)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	184	(581)
Subtotal activos	344	(1.419)
Pasivos		
Pasivos por arrendamiento financiero	(83)	139
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(266)	289
Otras provisiones	(8)	12
Otros pasivos no financieros	200	3
Subtotal pasivos	(157)	443
Total	187	(976)

Nota 31. 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	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	37	39
Total		37	39

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

Nota 32. Saldos en moneda nacional y extranjera

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

Activos	Moneda	Moneda funcional	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	1.701	1.342
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	1	1
Efectivo y equivalente al efectivo	Dólar	Dólar	1.179	509
Otros activos financieros	Dólar	Dólar	36	531
Otros activos no financieros	Dólar	Dólar	660	95
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	1.714	1.970
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	10.025	6.536
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Dólar	Dólar	121	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	70	66
Inventarios	Dólar	Dólar	2.859	2.728
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	58	53
Total activos corrientes			18.424	13.831
Activos no corrientes:				
Otros activos financieros no corrientes	Dólar	Dólar	192	313
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	182	-
Otros activos no financieros no corrientes	UF	Dólar	13	190
Inventarios no corrientes	Dólar	Dólar	640	551
Activos intangibles distintos de plusvalías	Dólar	Dólar	993	1.029
Propiedades, Planta y Equipos	Dólar	Dólar	125.025	125.185
Activos por derecho de uso	Dólar	Dólar	1.536	1.584
Activos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	140	173
Total activos no corrientes			128.721	129.025
Total activos			147.145	142.856

Nota 32. Saldos en moneda nacional y extranjera, continuación

	Moneda	Moneda funcional	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Pasivos				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	17.817	18.393
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	205	191
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	1.662	4.022
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	6.097	1.648
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	507	220
Otras provisiones corrientes	Dólar	Dólar	362	112
Pasivos por impuestos corrientes	Dólar	Dólar	22	12
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	286	285
Total pasivos corrientes			26.958	24.883
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	9.207	9.207
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	1.284	1.260
Otros pasivos no financieros	Dólar	Dólar	3.546	3.610
Pasivos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	23.005	22.396
Total pasivos no corrientes			37.042	36.473
Total pasivos			64.000	61.356

Nota 33. Contingencias

a) Obligaciones con bancos

Con fecha 30 de diciembre de 2020, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco Scotiabank Chile, por un monto de US\$12.000.000 con una tasa de interés Libor 30 días más spread de 2,17%, este crédito consta de dos tramos: (A) por un monto de US\$ 7.330.280 y (B) US\$4.669.720. El período de disponibilidad para girar ambos tramos fue hasta el 29.12.2022. La Sociedad filial, solo giró el tramo A por MUS\$7.330, la deuda tiene 10 cuotas de amortización creciente con vencimientos semestrales a partir del 29 de junio de 2023 hasta el 29 de diciembre de 2027, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad filial firmó un contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,7% anual.

Nota 33. Contingencias, continuación

Con fecha 14 de abril de 2023, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco Scotiabank, por un monto de US\$5.000.000 con una tasa de interés Term Sofr 180 días más spread de 4,60%. La deuda tiene 8 cuotas amortización con vencimientos semestrales a partir del 30 de diciembre 2024, los intereses se pagarán en 11 cuotas semestrales sucesivas a partir del 29 de junio de 2023. El 26 de diciembre de 2023 la sociedad renegocio el spread, pasando de 4,60% a 3,80% por el resto de la vigencia del contrato. Este crédito fue pagado el 26 de diciembre de 2024.

Con fecha 9 de mayo de 2023, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco de Crédito e Inversiones, por un monto de US\$5.000.000 con una tasa de interés Term Sofr 180 días más spread de 3,85%. La deuda tiene una cuota amortización por el total del capital adeudado con vencimiento el 9 de mayo de 2026, los intereses se pagarán en 6 cuotas semestrales sucesivas a partir del 9 de noviembre de 2023.

Con fecha 5 de junio de 2023, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco Santander, por un monto de US\$4.000.000 con una tasa de interés Term Sofr 180 días más spread de 3,45%. La deuda tiene una cuota amortización por el total del capital adeudado con vencimiento el 5 de junio de 2026, los intereses se pagarán en cuotas semestrales sucesivas a partir del 5 de diciembre de 2023. Este crédito se pagó el 11 de diciembre de 2024.

La filial Enlase Generación Chile S.A. en la contratación de créditos, ha contraído obligaciones adicionales distintas del pago, los cuales incluyen indicadores financieros que se detallan a continuación:

- a) Leverage: Obligaciones Financieras Netas * 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

Nota 33. Contingencias, continuación

Al 31 de marzo de 2025, la filial Enlase Generación Chile S.A. ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

Indicadores Financieros	Condición	31-03-2025	31-12-2024
Nivel de endeudamiento financiero Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio	$\leq 1,5$	0,28	0,31
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	280,44	280,44
Prohibición de Endeudamiento Adicional Obligaciones Financieras Netas / Ebitda	≤ 5	1,66	1,75

Metodología de cálculo	31-03-2025 MUS\$	31-12-2024 MUS\$
Obligaciones Financieras Netas	22.157	22.552
Patrimonio	80.347	78.803
Ebitda últimos 12 meses	13.397	14.008

b) Otras contingencias

- i. Con fecha 22 de junio de 2023, la filial Enlase Generación Chile S.A. verificó la suma de \$21.104.415, más reajustes e intereses legales, en contra de la Empresa María Elena Solar S.A. en el juicio de liquidación concursal seguido ante el 23° Juzgado Civil de Santiago, bajo el rol C-497-2023 El crédito se encuentra reconocido por el liquidador concursal.

A la fecha, se han producido dos repartos de fondos que alcanzan a acreedores valistas, cuyo es el caso de la filial Enlase Generación Chile S.A. En virtud del primero (propuesto por el liquidador concursal el 29 de mayo de 2024), se pagó a Enlase Generación Chile S.A. la suma de \$5.529.357. El segundo, en tanto, fue propuesto el 24 de septiembre de 2024, y otorgó a la Sociedad la cantidad de \$4.828.268.

El proceso de realización de los activos de la empresa deudora sigue en curso y podrían existir nuevos repartos que alcancen a filial Enlase Generación Chile S.A.

- c) Con fecha 6 de diciembre de 2024, filial Enlase Generación Chile S.A. interpuso gestión preparatoria de notificación judicial en contra de Agrícola Perquilauquén SpA, a fin de poner en su conocimiento el protesto de 12 cheques emitidos por esta en favor de la Sociedad. Los 12 cheques, en total, suman \$37.147.452, y corresponden a las cuotas pactadas en el Convenio de Pago celebrado entre las partes con fecha 3 de octubre de 2024.

Nota 33. Contingencias, continuación

Con fecha 13 de febrero de 2025, se presentó la demanda ejecutiva. La Agrícola no opuso excepciones ni defensas, por lo que existe sentencia definitiva firme en la causa. Puede procederse al remate del inmueble.

- d) Con fecha 23 de enero de 2025, Enlase Generación Chile S.A. interpuso demanda arbitral en contra de Agrícola Perquilauquén, con el fin de que se declare terminado el Contrato de Suministro celebrado entre las partes y se condene a la demandada a comprar y pagar el valor de la Planta de Autogeneración, recargado en un 25% (como establece la multa pactada en el contrato). El total demandado es de USD 457.303,35 + IVA.

Con anterioridad, en un arbitraje de emergencia, se obtuvo una medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre el inmueble en que se emplaza la planta de autogeneración.

Se designó como árbitro a doña Francisca Amigo. Está pendiente que la árbitro otorgue traslado a Enlase Generación Chile S.A. de la contestación de la demanda

- iii) La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 31 de marzo de 2025.

Nota 34. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

Al 31 de marzo de 2025 la Sociedad posee las siguientes boletas de garantía emitidas vigentes:

Nombre	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
Secretaria Regional Ministerial de Bienes Nacionales de Arica y Parinacota	Para Garantizar Contrato de Concesión.	98	05-03-2028
Secretaria Regional Ministerial de Bienes Nacionales de Arica y Parinacota	Para Garantizar Seriedad de oferta	39	31-05-2025

Nota 34. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes, continuación

Al 31 de marzo de 2025 la filial Enlase Generación Chile S.A, posee las siguientes boletas de garantía emitidas vigentes:

Nombre	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
Agrícola Perquilauquen SpA	Para garantizar los eventuales perjuicios que se produzcan con ocasión de la medida prejudicial precautoria.	30	30-06-2025
Rucasol SpA	Para caucionar la solicitud de uso de capacidad técnica disponible.	5	30-04-2026
KDM Energía S.A.	Para caucionar la solicitud de uso de capacidad técnica disponible.	5	30-04-2026
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Para caucionar la solicitud de autorización de conexión.	57	30-09-2026

Al 31 de marzo de 2025 la filial Enlase Energía S.A. mantiene la siguiente boleta de garantía emitida vigente:

Nombre	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
Guacolda Energía SpA	Para garantizar el fiel cumplimiento de contrato.	16	31-03-2026
Guacolda Energía SpA	Para garantizar el fiel cumplimiento de contrato.	4	31-03-2026

Al 31 de marzo 2025 la filial Enlase Generación Chile S.A. mantiene las siguientes garantías recibidas vigentes:

Nombre	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
Minera Santo Domingo MSC	Para garantizar el fiel y oportuno cumplimiento de los contratos de conexión.	1.080	01-10-2025
Minera Santo Domingo MSC	Para garantizar el fiel y oportuno cumplimiento de los contratos de conexión.	6.120	01-10-2027
Solcor SpA	Para garantizar fiel cumplimiento de contrato de construcción.	315	12-07-2025
Ingeniería Agrosonda SpA	Para garantizar fiel cumplimiento de contrato de construcción.	751	26-09-2025

Nota 35. Sanciones

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

Nota 36. Medio ambiente

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

	31-03-2025 MUS\$	31-03-2024 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(5)	(6)
Monitoreo de calidad del aire	(37)	(35)
Total	(42)	(41)

Nota 37. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros

En la junta ordinaria de accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 29 de abril de 2025, fueron acordadas las siguientes materias:

- (i) Aprobar el informe de la empresa de auditoría externa, la memoria, el balance y demás estados financieros del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024.
- (ii) Aprobar la distribución de un dividendo definitivo de US\$ 0,06856 por acción, sobre cada una de las 43.762.312 acciones suscritas y pagadas de la Sociedad, lo que significa repartir un monto total de US\$ 3.000.344. El monto del dividendo total a pagar equivale al 71,89% de la utilidad del ejercicio 2024, destinándose el saldo a Utilidades Acumuladas de Ejercicios Anteriores. El referido dividendo será puesto a disposición de los accionistas a partir del día 14 de mayo de 2024, y será pagado al contado y en dinero efectivo, en pesos, moneda nacional, según el valor del Dólar Observado del día anterior a la fecha de pago. Los accionistas que tendrán derecho a percibir dividendos serán aquellos inscritos en el Registro de Accionistas de la Sociedad a la medianoche del quinto día hábil anterior a la fecha de pago, esto es, el día 10 de mayo de 2024.
- (iii) Aprobar la designación de KPMG Auditores Consultores Limitada para la prestación de servicios de auditoría externa de la Sociedad para el ejercicio 2025.
- (iv) Aprobar la designación del diario electrónico El Líbero para realizar las publicaciones legales que deba efectuar la Sociedad.
- (v) Aprobar las remuneraciones de los directores de la Sociedad, aplicable hasta la próxima junta ordinaria de accionistas.
- (vi) Designar a los miembros del directorio de la Sociedad, el que queda compuesto por los señores Gonzalo Pavez Aro, Marco Comparini Fontecilla, Felipe Bertin Puga, Francisco Bertin Puga, Ana María Yuri Castellón, Rodrigo Mora Labra y Fernando Del Sol Guzmán.

Nota 37. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros, continuación

Entre el 01 de abril de 2025 y la fecha de este informe, la Administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la información de los presentes estados financieros consolidados intermedios, y que requiera ser revelada o registrada en los mismos.