



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 31 DE MARZO DE 2026**

CONTENIDO

Estados de Situación Financiera Consolidados
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
Notas a los Estados Financieros Consolidados

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	6
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función	8
Otros Resultados Integrales Consolidados	9
Estados de Flujos de Efectivo – Directo	10
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	11
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	13
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	14
2.1 Bases de Preparación	14
2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS	14
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	18
2.4 Entidades Filiales	19
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	19
2.6 Principios de Consolidación.....	20
2.7 Cambios en las políticas contables materiales.....	21
2.8 Moneda Funcional y de Presentación	21
2.9 Periodo Contable.....	21
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	21
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	22
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	22
3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía	23
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	23
3.4 Activos Intangibles	24
3.5 Deterioro de Activos.....	24
3.6 Activos arrendados.....	25
3.7 Instrumentos Financieros.....	26
3.8 Inventarios.....	33



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas	34
3.10 Provisiones	34
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente	34
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	35
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	36
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción	36
3.15 Dividendos	36
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	37
3.17 Segmentos de Operación	37
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	37
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	38
4.1 Descripción del Negocio	38
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	38
4.3 Tipos de clientes	38
4.4 Principales Activos	39
4.5 Energías Renovables	39
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	40
5.1 Adquisición de filiales	40
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	40
6.1 Disponible	40
6.2 Depósitos a Plazo	41
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	42
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	43
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	43
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	44
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	44
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	48
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia	48
10.2 Personal Clave de la Gerencia	49



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	50
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente.....	50
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	51
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	51
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	52
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	54
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	55
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	55
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	56
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	58
NOTA 16 – PLUSVALIA.....	60
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	61
NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO.....	68
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS	69
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	70
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	71
19.3 Conciliación Tasa Efectiva	71
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	73
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	73
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	82
NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	84
NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS	87
23.1 Riesgo del Negocio	87
23.2 Riesgos Financieros	89
23.3 Seguros	94
23.4 Clasificación de Riesgo	94
NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	95
NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	97
NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	97



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	98
NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	99
NOTA 29 – PATRIMONIO	100
29.1 Política de Dividendos	100
29.2 Gestión de Capital	101
NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	101
NOTA 31 – COSTOS DE VENTA	102
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	102
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION	103
NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL.....	103
NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	104
NOTA 36 - INGRESOS FINANCIEROS	104
NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS.....	104
NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	105
NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION	106
NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.....	107
40.1 Garantías Directas	107
40.2 Garantías Indirectas	108
40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros	109
40.4 Restricciones	111
40.5 Otras Contingencias	115
NOTA 41 – DOTACION	116
NOTA 42 – SANCIONES.....	117
NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE	118
NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	119
NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES	121
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	122
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	124



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, por el período terminado al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y el año terminado al 31 de diciembre de 2025, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	31-03-2026	31-12-2025
		kUSD	kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	295.523	87.080
Otros activos financieros corrientes	7-21	7.282	11.768
Otros activos no financieros corrientes	8	211.279	236.805
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	241.361	315.875
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	3.860	699
Inventarios corrientes	11	95.947	50.396
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	8.276	8.102
Activos Corrientes, Total		863.528	710.725
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7-21	9.867	64.206
Otros activos no financieros no corrientes	13	64.095	62.940
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	19.050	18.730
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	120.322	134.385
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	122.587	124.646
Plusvalía	16	32.784	32.784
Propiedades, planta y equipo	17	4.040.384	3.907.037
Activos por derecho de uso	18	110.856	112.108
Activos por impuestos diferidos	19	51.784	50.206
Activos No Corrientes, Total		4.571.729	4.507.042
Activos, Total		5.435.257	5.217.767

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, por el período terminado al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y el año terminado al 31 de diciembre de 2025, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2026	31-12-2025
		kUSD	kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20-21	99.990	177.401
Pasivos por arrendamientos corrientes	22	5.273	4.743
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	24	355.700	353.409
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	47.910	53.157
Pasivos por impuestos corrientes	12	1.339	643
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	17.257	26.776
Otros pasivos no financieros corrientes	26	1.952	7.773
Pasivos Corrientes, Total		529.421	623.902
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20-21	2.467.010	2.287.030
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22	89.305	91.787
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	45.001	45.617
Otras provisiones no corrientes	27	266.783	268.737
Pasivo por impuestos diferidos	19	202.891	167.762
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	28	81	81
Otros pasivos no financieros no corrientes	26	82	82
Pasivos, No Corrientes, Total		3.071.153	2.861.096
Total Pasivos		3.600.574	3.484.998
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias (pérdidas) acumuladas		401.225	282.954
Otras Reservas	29	389.730	406.087
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.834.683	1.732.769
Patrimonio Total		1.834.683	1.732.769
Patrimonio y Pasivos, Total		5.435.257	5.217.767

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	31-03-2026	31-03-2025
		kUSD	kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	30	548.349	515.428
Costo de ventas	31	(366.856)	(376.503)
Ganancia bruta		181.493	138.925
Otros ingresos	32	879	880
Gastos de administración	33	(12.768)	(12.984)
Otros gastos o ingresos, por función	35	(1.805)	0
Ganancia (pérdida) actividades de operación		167.799	126.821
Ingresos financieros	36	2.882	4.579
Costos financieros	37	(22.942)	(32.523)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	2.249	1.766
Diferencias de cambio	38	11.214	5.227
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto		161.202	105.870
(Gasto) ingreso por impuestos, operaciones continuadas	19	(42.931)	(28.042)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones Continuadas		118.271	77.828
Ganancia, atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		118.271	77.828
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		0	0
Ganancias por Acción			
Ganancia (pérdida)		118.271	77.828
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	39	USD 0,112	USD 0,074

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Ganancia (pérdida)	118.271	77.828
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(23.477)	(16.770)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	7.120	2.713
Otro resultado integral	(16.357)	(14.057)
Resultado Integral	101.914	63.771
Resultado Integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	101.914	63.771
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	0	0
Resultado Integral Total	101.914	63.771

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estados de Flujos de Efectivo – Directo , por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo - Directo	Nota	31-03-2026	31-03-2025
		kUSD	kUSD
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		673.927	613.620
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(367.782)	(368.939)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(34.072)	(27.478)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(17)	(958)
Otros pagos por actividades de operación		0	(45)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		0	(310)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		(597)	644
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.495)	(5.656)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(17.541)	(14.778)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		252.423	196.100
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(195.931)	(168.483)
Dividendos recibidos		17.500	0
Intereses recibidos		5.142	3.940
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		0	(37.780)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		0	37.515
Otras entradas (salidas) de Efectivo		(109)	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(173.398)	(164.808)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		200.000	0
Pagos de préstamos		(49.153)	(156.580)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(15)	(475)
Intereses pagados		(19.824)	(29.092)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		131.008	(186.147)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		210.033	(154.855)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.590)	4.242
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		208.443	(150.613)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	87.080	498.643
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	295.523	348.030

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2026, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de marzo de 2026	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01-01-2026	1.043.728	406.087	0	282.954	1.732.769	0	1.732.769
Ganancia	0	0	0	118.271	118.271	0	118.271
Otros Resultados Integrales	0	(16.357)	0	0	(16.357)	0	(16.357)
Total Resultados Integrales	0	(16.357)	0	118.271	101.914	0	101.914
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(16.357)	0	118.271	101.914	0	101.914
Saldo Final Periodo Actual 31-03-2026	1.043.728	389.730	0	401.225	1.834.683	0	1.834.683

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2025, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de marzo de 2025	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
Patrimonio al 01-01-2025	1.043.728	394.102	0	126.967	1.564.797	0	1.564.797
Ganancia (pérdida)	0	0	0	77.828	77.828	0	77.828
Otros Resultados Integrales	0	(14.057)	0	0	(14.057)	0	(14.057)
Total Resultados Integrales	0	(14.057)	0	77.828	63.771	0	63.771
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(14.057)	0	77.828	63.771	0	63.771
Saldo Final Periodo Anterior 31-03-2025	1.043.728	380.045	0	204.795	1.628.568	0	1.628.568

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

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

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

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Isidora Goyenechea N° 2800 Oficinas 1601,1701, 1801, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE AUSTRAL S.A. titular de 631.924.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 59,99%, el 40,01% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de marzo de 2026 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 28 de abril de 2026. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2025 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 27 de enero de 2026.

Estos Estados Financieros Consolidados se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales han sido preparados de acuerdo a las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

Los presentes Estados Financieros Consolidados se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENGIE ENERGIA CHILE S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2026 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

a) Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 9 e IFRS 7 Clasificación y medición de los instrumentos financieros	1 de enero de 2026
IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 e Mejoras anuales a las IFRS IAS 7	1 de enero de 2026
IFRS 9 e IFRS 7 Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza	1 de enero de 2026

IFRS 9 y IFRS 7 Clasificación y medición de los instrumentos financieros

En mayo de 2024, IASB emitió enmiendas a la clasificación y medición de los instrumentos financieros que:

1. Clarifican que un pasivo financiero se da de baja en cuentas en la “fecha de liquidación”, es decir, cuando la obligación vinculada se cumple, se cancela, expira o el pasivo de otro modo califica para su baja en cuentas. También introduce una opción de política contable para dar de baja en cuentas los pasivos financieros que se liquidan a través de un sistema de pago electrónico antes de la fecha de liquidación si se cumplen ciertas condiciones.
2. Clarifican cómo evaluar las características del flujo de efectivo contractual de los activos financieros que incluyen características ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) y otras características contingentes similares.
3. Clarifican el tratamiento de los activos sin recurso y los instrumentos vinculados contractualmente,
4. Requieren revelaciones adicionales en la IFRS 7 para activos y pasivos financieros con términos contractuales que hacen referencia a un evento contingente (incluidos aquellos que están vinculados a ASG) e instrumentos de patrimonio clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Las enmiendas serán efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Las entidades pueden adoptar anticipadamente las modificaciones que se relacionan con la clasificación de activos financieros más las revelaciones relacionadas y aplicar las otras modificaciones más adelante.

Los nuevos requisitos se aplicarán retrospectivamente con un ajuste en el saldo de apertura de los resultados acumulados. No es necesario reexpresar períodos anteriores. Además, se requiere que una entidad revele información sobre los activos financieros que cambian su categoría de medición debido a las modificaciones.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2026, y de acuerdo con nuestro análisis, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS (continuación)

Mejoras anuales a las IFRS

En julio de 2024 IASB emitió las mejoras anuales a las IFRS que afectan IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 y IAS 7. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores, equivocaciones o conflictos entre los requisitos de las normas IFRS que pueden ser causados por descripciones imprecisas.

Estas enmiendas aplican para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2026, y de acuerdo con nuestro análisis, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.

Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza

En diciembre de 2024, IASB emitió las enmiendas a IFRS 9 *Instrumentos Financieros* y a la IFRS 7 *Instrumentos Financieros: Información a Revelar*, relativos a los contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza que:

1. Aclaran la aplicación de los requisitos del concepto de “uso propio”.
2. Permiten la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura.
3. Agregan nuevos requisitos de revelaciones para permitir a los inversores entender el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una entidad.

Las enmiendas entrarán en vigencia para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen el 1 de enero de 2026 o después. Se permite la adopción anticipada, pero la misma debe ser revelada. Las aclaraciones sobre los requisitos de “uso propio” deben aplicarse retrospectivamente, pero las directrices que permiten la contabilidad de cobertura deben aplicarse prospectivamente a las nuevas relaciones de cobertura designadas en o después de la fecha de aplicación inicial.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2026, y de acuerdo con nuestro análisis, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS (continuación)

b) Las normas e interpretaciones, así como las enmiendas a IFRS, que han sido emitidas, pero aún no han entrado en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación. La Sociedad no ha aplicado estas normas en forma anticipada:

Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 18	Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	1 de enero de 2027
IFRS 19	Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	1 de enero de 2027
IAS 21	Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria – Enmiendas a la NIC 21	1 de enero de 2027
IFRS 7, IFRS 18, IAS 1, IAS 8, IAS 36 y IAS 37	Enmiendas a los Ejemplos Ilustrativos	No especificada
IFRS 10 e IAS 28	Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

IFRS 18 Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros

En abril de 2024, IASB emitió la IFRS 18, que sustituye a la IAS 1. Si bien se han incorporado varias secciones de la IAS 1 con cambios limitados, la IFRS 18 introduce nuevos requisitos de presentación en el estado de resultados, incluyendo totales y subtotales específicos. También exige la revelación de las medidas de rendimiento definidas por la administración e incluye nuevos requisitos para la agregación y desagregación de la información financiera con base en las funciones identificadas de los estados financieros principales y las notas.

Se han realizado modificaciones de alcance limitado a la IAS 7 *Estado de Flujos de Efectivo*, y algunos requisitos previamente incluidos en la IAS 1 se han trasladado a la IAS 8, que ahora se denomina IAS 8 *Bases de Preparación de los Estados Financieros*.

La IFRS 18 y todas las modificaciones consiguientes entran en vigor para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada. Se requiere su aplicación retroactiva.

A la fecha, la Sociedad no ha determinado los impactos derivados de su aplicación anticipada; no obstante, se espera realizar dicha evaluación durante el ejercicio 2026, con el fin de proporcionar información comparativa una vez que la norma entre en vigencia.

IFRS 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar

En mayo de 2024, IASB emitió la IFRS 19, que permite a las entidades elegibles optar por aplicar sus requisitos de revelación reducidos, a la vez que aplican los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras **Normas de Contabilidad de las IFRS**. Para ser elegible, al final del período sobre el que se informa, una entidad debe ser una subsidiaria según se define en la IFRS 10, no puede rendir cuentas públicamente y debe tener una matriz (última o intermedia) que prepare estados financieros consolidados, disponibles para uso público, que cumplan con las **Normas de Contabilidad de las IFRS**.

La IFRS 19 entrará en vigor para los períodos sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS (continuación)

Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria – Enmiendas a la IAS 21

En noviembre de 2025, IASB emitió *Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria - Enmiendas a la IAS 21*. Las enmiendas requieren la conversión desde una moneda funcional no hiperinflacionaria a una moneda de presentación hiperinflacionaria utilizando el tipo de cambio de cierre.

Si la moneda funcional de una entidad es la moneda de una economía no hiperinflacionaria, pero su moneda de presentación es la moneda de una economía hiperinflacionaria, sus resultados y su situación financiera se traducen a la moneda de presentación convirtiendo todos los importes (es decir, activos, pasivos, partidas del patrimonio, ingresos y gastos) y todas las cifras comparativas al tipo de cambio de cierre de la fecha del estado de situación financiera más reciente. Una entidad cuya moneda funcional y moneda de presentación sea la moneda de una economía hiperinflacionaria, reexpresa los importes comparativos de una operación en el extranjero, cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria, aplicando el índice general de precios, de acuerdo con el párrafo 34 de la IAS 29, a las cifras comparativas de dicha operación extranjera.

Las enmiendas aplican para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2027, y se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

Revelaciones sobre Incertidumbres en los Estados Financieros

En noviembre de 2025, IASB emitió las Enmiendas a los Ejemplos Ilustrativos de las IFRS 7, IFRS 18, IAS 1, IAS 8, IAS 36 y IAS 37 – Revelaciones sobre Incertidumbres en los Estados Financieros (“los ejemplos”), que agregaron ejemplos ilustrativos a varias normas contables IFRS.

Los ejemplos tienen como objetivo mejorar la información sobre riesgos climáticos y otras incertidumbres presentada en los estados financieros, particularmente para atender las preocupaciones de las partes interesadas respecto a la consistencia de la información dentro de los informes financieros de propósito general, y la suficiencia de la información sobre riesgos relacionados con el clima y otras incertidumbres dentro de los estados financieros.

Estos ejemplos ilustran requerimientos existentes en las normas contables IFRS. No agregan ni modifican los requerimientos vigentes.

Los temas tratados en los ejemplos comprenden los siguientes aspectos:

- Juicios relacionados con la materialidad
- Supuestos: requisitos específicos aplicables a las pruebas de deterioro
- Supuestos: requisitos generales
- Riesgo de crédito
- Provisiones para desmantelamiento y restauración de sitios
- Revelación de información desagregada en las notas a los estados financieros

Los ejemplos **no tienen una fecha de vigencia** ni requerimientos de transición.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS (continuación)

IFRS 10 Estados Financieros Consolidados y IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados* y IAS 28 *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011)* abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de marzo de 2026.

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

Las estimaciones, principalmente comprenden:

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

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

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

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial (Nota 3.10.1).

- **Contingencias, juicios o litigios**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

- Activos Intangibles

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

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.

Las filiales "Electroandina SpA.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos SpA.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solar Los Loros SpA", "Eólica Monte Redondo SpA", "Alba SpA", "Alba Andes SpA", "Alba Pacífico SpA", "Río Alto SpA.", "Energías de Abtao SpA", "Eólica Entre Cerros SpA", "Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA" y "NR Entre Ríos SpA" se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a).

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que EECL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1 b).

La sociedad Transmisora Eléctrica del Norte S.A. y la sociedad Compañía Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación (Continuación)

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra en términos muy ventajosos, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el Estado de Resultados Integrales Consolidado. Cabe mencionar que la Sociedad posee el 100% de la participación en todas sus filiales por lo tanto las participaciones no controladoras en los estados financieros son iguales a cero.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

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

2.6 Principios de Consolidación (continuación)

4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

2.7 Cambios en las políticas contables materiales

Los criterios contables aplicados durante el ejercicio 2026 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

2.8 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidado, al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, al 31 de marzo de 2026 y 2025.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los años terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025.

2.10 Conversión de Moneda Extranjera

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

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

Moneda	31-03-2026	31-12-2025	31-03-2025
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	931,5700	907,1300	953,0700
Euro	0,8726	0,8505	0,9247
Yen	159,5233	156,3583	150,0367
Peso Argentino	1.376,0989	1.454,9167	1073,3750
Libra Esterlina	0,7582	0,7424	0,7746
Unidad de Fomento	42,7684	43,7952	40,8093



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

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

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

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

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenencias mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

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

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

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Parque Eólico	Vida útil años	25	45
Centrales Fotovoltaicas	Vida útil años	25	35
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía

Las combinaciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. Se mide el costo de una adquisición como el agregado de la contraprestación transferida, la cual es medida al valor justo en la fecha de adquisición, y el monto o cantidad de cualquier participación no controladora en la adquirida. Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si medir las participaciones no controladoras en la adquirida a valor razonable o en la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se registran como gastos incurridos y se incluyen en gastos administrativos.

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos y pasivos financieros adquiridos para su clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de derivados implícitos de contratos principal por la adquirida.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferida por la adquirente será reconocida a su valor razonable en la fecha de la adquisición.

La contraprestación contingente clasificada como patrimonio no se vuelve a medir y su liquidación posterior es contabilizado dentro del patrimonio neto. La contraprestación contingente clasificada como un activo o pasivo que es un instrumento financiero y está dentro del alcance de la NIIF 9 Instrumentos financieros, se miden a valor justo y sus cambios en valor razonable son reconocidos en el estado de resultados de acuerdo con la NIIF 9.

Otras contraprestaciones contingentes que no están dentro del alcance de la NIIF 9 se miden al valor justo en cada fecha de reporte y los cambios en el valor razonable son reconocidos en estado de resultados.

La plusvalía se mide inicialmente al costo (que es el exceso del agregado de la contraprestación transferida y la cantidad reconocida por las participaciones no controladoras y cualquier participación previa mantenida sobre activos netos identificables adquiridos y pasivos asumidos). Si el valor razonable de los activos netos adquiridos es superior a la contraprestación transferida, el Grupo reevalúa si ha identificado correctamente todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos y revisa los procedimientos utilizados para medir los montos a reconocer en la fecha de adquisición. Si después de la reevaluación todavía resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre la contraprestación transferida, entonces la ganancia se reconoce en resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se mide al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. Con el propósito de las pruebas de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios, desde la fecha de adquisición, se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del Grupo que se espera se beneficien de la combinación, independientemente de si otros activos o pasivos de la adquirida se asignan a esas unidades.

Cuando la plusvalía ha sido asignada a una unidad generadora de efectivo (UGE) y parte de la operación dentro de esa unidad se elimina, la plusvalía asociada con la operación eliminada se incluye en el importe en libros de la operación para determinar la ganancia o pérdida en la baja o deterioro. La plusvalía castigada o dada en baja en estas circunstancias se mide basada en los valores relativos de la operación enajenada y la porción de la unidad generadora de efectivo retenida.

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles

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

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 30 años a contar del año 2012.

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

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

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

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

3.5 Deterioro de Activos

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

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

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes, se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo y se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.5 Deterioro de Activos (continuación)

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.

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

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

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

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

- 10% después de 2 años sin uso.
- 20% después de 4 años sin uso.
- 30% después de 6 años sin uso.
- 40% después de 8 años sin uso.
- 50% después de 10 años sin uso.
- 60% después de 12 años sin uso.
- 70% después de 14 años sin uso.
- 80% después de 16 años sin uso.
- 90% después de 18 años sin uso.
- 100% después de 20 años sin uso.

3.6 Activos arrendados

3.6.1 Arrendatario

Como arrendatario, la Compañía reconoce un activo en la fecha en que comienza el arrendamiento si representa el derecho a usar el activo subyacente durante el período del arrendamiento (un activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arriendo (pasivo por arrendamiento). Los arrendamientos a menos de 12 meses (y no renovables) pueden excluirse, así como los arrendamientos donde el valor del activo subyacente no es significativo. La Compañía reconoce por separado el gasto por intereses del pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización del activo por derecho de uso.

3.6.2 Clasificación

Los arrendatarios registran un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha en que comienza el arrendamiento.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6.3 Cargo por depreciación

Los arrendatarios aplicarán los requisitos de depreciación de la NIC 16, Propiedades, planta y equipo, al depreciar un activo por derecho de uso (amortizar).

3.6.4 Deterioro

Los arrendatarios aplicarán la NIC 36, Deterioro del valor de los activos, para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado y para contabilizar las pérdidas por deterioro identificadas.

3.6.5 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 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 sociedad.

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

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

La Sociedad mide los instrumentos financieros, como los derivados, y los activos no financieros, como las propiedades de inversión, a su valor razonable en cada fecha del balance.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición. La medición del valor razonable se basa en la presunción de que la transacción para vender el activo o transferir el pasivo se lleva a cabo:

- En el mercado principal del activo o pasivo o,
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o el más ventajoso debe ser accesible por la Sociedad.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado usarían al fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúen en su mejor interés económico.

Una medición del valor razonable de un activo no financiero tiene en cuenta la capacidad de un participante del mercado para generar beneficios económicos al usar el activo en su mayor y mejor uso o al venderlo a otro participante del mercado este usaría el activo en su mejor y más alto uso.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.1 Jerarquías de valor razonable (continuación)

La Sociedad usa técnicas de valuación que son apropiadas en las circunstancias y para las cuales hay suficientes datos disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos relevantes observables y minimizando el uso de datos no observables.

Todos los activos y pasivos para los que se mide o revela el valor razonable en los estados financieros se clasifican dentro de la jerarquía del valor razonable, que se describe a continuación:

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

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

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

3.7.2 Activos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los activos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial y en las mediciones posteriores al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (OCI) y el valor razonable a través de resultados.

La clasificación de los activos financieros en el reconocimiento inicial depende de las características del flujo de efectivo contractual del activo financiero y del modelo de negocio de EECL para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales la Sociedad ha aplicado una solución práctica, EECL inicialmente mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no esté a valor razonable a través de ganancia o pérdida, costos de transacción.

Cuentas por cobrar comerciales que no contienen un financiamiento significativo

O para el cual la Sociedad ha aplicado una solución práctica se mide al precio de la transacción como es revelado en la sección (IFRS 15, Ingresos de contratos con clientes).

Para que un activo financiero se clasifique y mida al costo amortizado o al valor razonable a través de OCI, debe generar flujos de efectivo que sean "sólo pagos de principal e intereses (SPPI)" sobre el monto del principal pendiente. Esta evaluación se conoce como la prueba SPPI y se realiza a nivel de instrumento. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son SPPI se clasifican y miden al valor razonable con cambios en resultados, independientemente del modelo de negocio.

El modelo de negocios de EECL para administrar activos financieros se refiere a cómo administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo. El modelo de negocio determina si los flujos de efectivo resultarán de la recolección de flujos de efectivo contractuales, la venta de los activos financieros o ambos. Los activos financieros clasificados y medidos al costo amortizado se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de mantener activos financieros para recolectar flujos de efectivo contractuales, mientras que los activos financieros clasificados y medidos a valor razonable a través de OCI se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de ambos tenencia para cobrar flujos de efectivo contractuales y venta.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por regulación o convención en el mercado (transacciones regulares) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los activos financieros se clasifican en cuatro categorías:

- Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda).
- Activos financieros a valor razonable a través de OCI con reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda).
- Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI sin reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas en la baja en cuentas (instrumentos de patrimonio).
- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)

Los activos financieros al costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de tasa de interés efectiva (EIR) y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando el activo se da de baja, se modifica o se deteriora.

Los activos financieros de EECL al costo amortizado pueden incluir partidas tales como cuentas por cobrar comerciales y préstamos a partes relacionadas y que son incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros a valor razonable a través de OCI (instrumentos de deuda)

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, los ingresos por intereses, la revaluación cambiaria y las pérdidas o reversiones por deterioro se reconocen en el estado de resultados y se calculan de la misma manera que para los activos financieros medidos al costo amortizado. Los cambios en el valor razonable restantes se reconocen en OCI. Al darse de baja, el cambio acumulado del valor razonable reconocido en OCI se recicla a resultados.

Los instrumentos de deuda de EECL a valor razonable a través de OCI incluyen inversiones en instrumentos de deuda cotizados incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI (instrumentos de patrimonio)

Tras el reconocimiento inicial, la Sociedad puede optar por clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital como instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI cuando cumplen con la definición de patrimonio según la NIC 32 Instrumentos financieros: Presentación y no son mantenidos para negociación. La clasificación se determina instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas en estos activos financieros nunca se reciclan para obtener ganancias o pérdidas. Los dividendos se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago, excepto cuando EECL se beneficia de dichos ingresos como una recuperación de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias se registran en OCI. Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI no están sujetos a evaluación de deterioro.

La Sociedad eligió clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital no cotizadas en esta categoría.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan en el estado de situación financiera a valor razonable con cambios netos en el valor razonable reconocidos en el estado de resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Esta categoría incluye instrumentos derivados e inversiones de capital cotizadas que EECL no había elegido irrevocablemente para clasificar a valor razonable a través de OCI. Los dividendos sobre las inversiones de capital cotizadas se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago.

Un derivado incluido en un contrato híbrido, con un pasivo financiero o un anfitrión no financiero, se separa del anfitrión y se contabiliza como un derivado separado si: las características económicas y los riesgos no están estrechamente relacionados con el anfitrión; un instrumento separado con los mismos términos que el derivado incorporado cumpliría con la definición de derivado; y el contrato híbrido no se mide al valor razonable con cambios en resultados. Los derivados implícitos se miden al valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en resultados. La reevaluación solo ocurre si hay un cambio en los términos del contrato que modifica significativamente los flujos de efectivo que de otro modo serían necesarios o una reclasificación de un activo financiero fuera del valor razonable a través de la categoría de pérdidas o ganancias.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, cuando corresponda, una parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja principalmente (es decir, se elimina del estado consolidado de situación financiera de EECL) cuando:

- Los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han expirado, o
- La Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido la obligación de pagar los flujos de efectivo recibidos en su totalidad sin demora material a un tercero en virtud de un acuerdo de 'transferencia'; y (a) la Sociedad ha transferido sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, o (b) la Sociedad no transfirió ni retuvo sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, pero ha transferido el control del activo.

Cuando la Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo de un activo o ha celebrado un acuerdo de traspaso, evalúa si, y en qué medida, ha retenido los riesgos y beneficios de la propiedad.

Cuando no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni ha transferido el control del activo, la Sociedad continúa reconociendo el activo transferido en la medida de su participación continua. En ese caso, la Sociedad también reconoce un pasivo asociado. El activo transferido y el pasivo asociado se miden sobre una base que refleja los derechos y obligaciones que EECL ha retenido.

La participación continua que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide al menor valor en libros original del activo y la cantidad máxima de contraprestación que EECL podría tener que pagar.

Deterioro

La Sociedad reconoce una reserva para pérdidas crediticias esperadas (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos a valor razonable con cambios en resultados. Las PCE se basan en la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales debidos de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que EECL espera recibir, descontados a una aproximación de la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo de la venta de garantías colaterales u otras mejoras crediticias que son parte integral de los términos contractuales.

Las PCE se reconocen en dos etapas.

- Para las exposiciones crediticias para las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se proporcionan PCE para pérdidas crediticias que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses (un PCE de 12 meses).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

- Para aquellas exposiciones crediticias para las cuales ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se requiere una reserva de pérdidas para las pérdidas crediticias esperadas durante la vida restante de la exposición, independientemente del momento del incumplimiento (una PCE de por vida).

Para las cuentas por cobrar comerciales y los activos contractuales, la Sociedad aplica un enfoque simplificado en el cálculo de las PCE. Por lo tanto, la Sociedad no realiza un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino que reconoce una provisión para pérdidas basada en las PCE de por vida en cada fecha de reporte. La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en su experiencia histórica de pérdida de crédito, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, EECL aplica la simplificación de bajo riesgo de crédito. En cada fecha de presentación de informes, EECL evalúa si se considera que el instrumento de deuda tiene un bajo riesgo crediticio utilizando toda la información razonable y respaldable que esté disponible sin un costo o esfuerzo indebido. Al hacer esa evaluación, EECL reevalúa la calificación crediticia interna del instrumento de deuda. Además, EECL considera que ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito cuando los pagos contractuales están atrasados más de 30 días.

La Sociedad considera un activo financiero en incumplimiento cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días. Sin embargo, en ciertos casos, EECL también puede considerar que un activo financiero está en incumplimiento cuando la información interna o externa indica que es poco probable que EECL reciba los montos contractuales pendientes en su totalidad antes de tener en cuenta las mejoras crediticias que posee la Sociedad. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

3.7.3 Pasivos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los pasivos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial, como pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable y, en el caso de préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles. Los pasivos financieros de la Sociedad incluyen cuentas por pagar comerciales y de otro tipo, préstamos y obligaciones, incluidos sobregiros bancarios e instrumentos financieros derivados.

Mediciones subsiguientes

Para fines de medición posterior, los pasivos financieros se clasifican en dos categorías:

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.
- Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones).

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros (continuación)

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se incurren con el propósito de recomprar en el corto plazo. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados suscritos por el Grupo que no están designados como instrumentos de cobertura en las relaciones de cobertura según lo definido por la NIIF 9. Los derivados implícitos separados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Las ganancias o pérdidas en los pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado de resultados. Los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados se designan en la fecha inicial de reconocimiento, y solo si se cumplen los criterios de la NIIF 9. El grupo no ha designado cualquier responsabilidad financiera como al valor razonable con cambios en resultados.

Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

Esta es la categoría más relevante para el Grupo. Después del reconocimiento inicial, los préstamos y obligaciones que devengan intereses se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el Método del Interés Efectivo, EIR, las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización EIR.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las tarifas o costos que son parte integral de la EIR. La amortización EIR se incluye como costos financieros en el estado de resultados o pérdida.

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación bajo el pasivo se descarga o cancela o expira. Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro del mismo prestamista en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho intercambio o modificación se trata como la baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el monto neto se informa en el estado consolidado de situación financiera si actualmente existe un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta, realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Reconocimiento inicial y medición posterior

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos de divisas a plazo y swap financieros, de tasas de interés y contratos a plazo de materias primas, para cubrir sus riesgos de divisas, riesgos de tasas de interés y riesgos de precios de materias primas, respectivamente. Dichos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivos financieros cuando el valor razonable es negativo.

Para fines de contabilidad de cobertura, las coberturas se clasifican como:

- Coberturas de valor razonable al cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo o pasivo reconocido o un compromiso firme no reconocido.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

- Coberturas de flujo de efectivo al cubrir la exposición a la variabilidad en los flujos de efectivo que es atribuible a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción pronosticada altamente probable o el riesgo de moneda extranjera en un compromiso de empresa no reconocido.
- Coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero.

Al inicio de una relación de cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la que desea aplicar la contabilidad de cobertura y el objetivo y la estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura.

La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo que se está cubriendo y cómo el Grupo evaluará si la relación de cobertura cumple con los requisitos de efectividad de la cobertura (incluido el análisis de las fuentes de ineficacia de la cobertura y cómo es el índice de cobertura determinado). Una relación de cobertura califica para la contabilidad de cobertura si cumple con todos los siguientes requisitos de efectividad:

- Existe una "relación económica" entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura.
- El efecto del riesgo de crédito no "domina los cambios de valor" que resultan de esa relación económica.
- El ratio de cobertura es del mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que el Grupo realmente usa para cubrir esa cantidad de artículo cubierto.

Las coberturas que cumplen con todos los criterios de calificación para la contabilidad de cobertura se contabilizan, como se describe a continuación:

Coberturas de valor razonable

El cambio en el valor razonable de un instrumento de cobertura se reconoce en el estado de resultados como otro gasto. El cambio en el valor razonable de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto se registra como parte del valor en libros de la partida cubierta y también se reconoce en el estado de resultados como otro gasto.

Para las coberturas de valor razonable relacionadas con partidas contabilizadas al costo amortizado, cualquier ajuste al valor contable se amortiza a través de resultados durante el período restante de la cobertura utilizando el método EIR. La amortización de EIR puede comenzar tan pronto como exista un ajuste y, a más tardar, cuando la partida cubierta deje de ajustarse por los cambios en su valor razonable atribuibles al riesgo cubierto.

Si la partida cubierta se da de baja, el valor razonable no amortizado se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando un compromiso en firme no reconocido se designa como una partida cubierta, el cambio acumulativo posterior en el valor razonable del compromiso en firme atribuible al riesgo cubierto se reconoce como un activo o pasivo con una ganancia o pérdida correspondiente reconocida en resultados.

Coberturas de flujo de efectivo

La parte efectiva de la ganancia o pérdida en el instrumento de cobertura se reconoce en OCI en la reserva de cobertura de flujo de efectivo, mientras que cualquier parte ineficaz se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. La reserva de cobertura de flujo de efectivo se ajusta al menor entre la ganancia o pérdida acumulada en el instrumento de cobertura y el cambio acumulativo en el valor razonable de la partida cubierta.

La Sociedad utiliza contratos de divisas a plazo como coberturas de su exposición al riesgo de divisas en las transacciones previstas y compromisos firmes, así como contratos a plazo de productos básicos por su exposición a la volatilidad en los precios de los productos. La porción ineficaz relacionada con los contratos en moneda extranjera se reconoce como otro gasto y la porción ineficaz relacionada con los contratos de productos básicos se reconoce en otros ingresos o gastos operativos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

La Sociedad designa solo el elemento spot de los contratos a plazo como instrumento de cobertura. El elemento a plazo se reconoce en OCI y se acumula en un componente separado del patrimonio bajo el costo de la reserva de cobertura.

Los importes acumulados en OCI se contabilizan, según la naturaleza de la transacción cubierta subyacente. Si la transacción cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un elemento no financiero, el monto acumulado en el patrimonio se elimina del componente separado del patrimonio y se incluye en el costo inicial u otro valor en libros del activo o pasivo cubierto. Este no es un ajuste de reclasificación y no se reconocerá en OCI durante el período. Esto también se aplica cuando la transacción de previsión cubierta de un activo no financiero o pasivo no financiero se convierte posteriormente en un compromiso firme para el cual se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable.

Para cualquier otra cobertura de flujo de efectivo, el monto acumulado en OCI se reclasifica a resultados como un ajuste de reclasificación en el mismo período o períodos durante los cuales los flujos de efectivo cubiertos afectan las ganancias o pérdidas.

Si se descontinúa la contabilidad de cobertura de flujo de efectivo, el monto que se ha acumulado en OCI debe permanecer en OCI acumulado si aún se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos. De lo contrario, el monto se reclasificará inmediatamente a resultados como un ajuste de reclasificación. Después de la interrupción, una vez que se produce el flujo de efectivo cubierto, cualquier cantidad restante en el OCI acumulado debe contabilizarse dependiendo de la naturaleza de la transacción subyacente como se describe anteriormente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de Engie Energia Chile S.A. y sus subsidiarias se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio relacionado con ingresos, costos, inversiones de excedentes de efectivo, inversiones en general y deuda denominada en una moneda que no sea el dólar estadounidense.

Los retrasos o cambios en los flujos de pago pueden producir un desajuste entre los flujos de cobertura y la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos desajustes en la efectividad de la cobertura, los principales instrumentos cubiertos se complementan con otros instrumentos contratados en su fecha de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) acuerdos de repos, (c) extensiones de forwards o (d) nuevos forwards opuestos.

Las coberturas de EECL solo pueden interrumpirse en los siguientes casos:

- La posición del instrumento de cobertura designado caduca y no se prevé ninguna situación o renovación si se vende o liquida, ejerce o cierra.
- La cobertura ya no cumple uno de los requisitos para la contabilidad de cobertura especial.
- Existe evidencia de que la transacción futura prevista que se está cubriendo no se consumará.
- Alguna subsidiaria de la Compañía suspende su designación por separado de las otras subsidiarias.

En los ejercicios cubiertos por los estados financieros la Sociedad sólo utilizó cobertura de flujos de efectivo.

3.8 Inventarios

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

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

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

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 27).

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

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

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

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos****Impuesto a la renta corriente**

Los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. Las tasas impositivas y las leyes impositivas utilizadas para calcular el monto son las que se promulgaron o se promulgarán de manera sustancial en la fecha de presentación en los países donde la Sociedad opera y genera ingresos imponibles. El impuesto a las ganancias corriente relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio neto se reconoce en el patrimonio neto y no en el estado de resultados. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que las regulaciones fiscales aplicables están sujetas a interpretación y establece disposiciones cuando corresponde.

Impuesto diferido

Los impuestos diferidos se calculan, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos y sus importes en libros para fines de información financiera en la fecha de presentación.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias imponibles, excepto:

- Cuando el pasivo por impuestos diferidos surge del reconocimiento inicial del goodwill o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni a la ganancia contable ni a la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias imponibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, cuando se puede controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y es probable que las diferencias temporarias no se reviertan en el futuro previsible.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias deducibles, el traspaso de créditos fiscales no utilizados y cualquier pérdida fiscal no utilizada. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que haya ganancias imponibles disponibles contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporarias deducibles, y el traspaso de créditos fiscales no utilizados y pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuestos diferidos relacionado con la diferencia temporaria deducible surge del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni la ganancia contable ni la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias deducibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen solo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias se reviertan en el futuro previsible y las ganancias imponibles estarán disponibles contra que las diferencias temporales pueden ser utilizadas.

El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no es probable que haya suficientes ganancias imponibles disponibles para permitir la utilización de todo o parte del activo por impuestos diferidos.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias imponibles futuras permitan recuperar el activo por impuestos diferidos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el año en que se realiza el activo, o se liquida el pasivo, en función de las tasas impositivas (y las leyes impositivas) que se han promulgado o se promulgarán de manera sustancial en la fecha del reporte.

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas fuera de resultados se reconoce fuera de resultados. Las partidas de impuestos diferidos se reconocen en correlación con la transacción subyacente, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

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

EECL analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (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.

EECL también evalúa si existen costos adicionales para obtener un contrato, así como los costos directamente relacionados con el cumplimiento del contrato. Los ingresos por contratos con clientes se reconocen cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente por un monto que refleja la consideración a la que el Grupo espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. El Grupo generalmente ha concluido que es el principal en sus acuerdos de ingresos, porque generalmente controla los bienes o servicios antes de transferirlos al cliente.

EECL reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

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

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

3.14 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 período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.15 Dividendos (continuación)

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

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

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

3.17 Segmentos de Operación

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

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

EECL es parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

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

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

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 31 de marzo de 2026, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.989 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 7,5% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.023 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m3 al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

El Sistema Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

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

4.3 Tipos de clientes

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.3 Tipos de clientes (continuación)

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

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

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 2.989 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (7,5%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales renovables suman una capacidad total de 1.564 MW y se ubican a lo largo del SEN, las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 5 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 4 centrales en Mejillones y 1 central en Tocopilla, con una capacidad total de 1.425 MW.

4.5 Energías Renovables

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

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MWp.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MWp.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió la filial "Solar Los Loros SpA" con una potencia instalada de 46 MWp.

Con fecha 01 de julio de 2020 la Sociedad adquirió la filial "Eólica Monte Redondo SpA" sumando a sus activos de generación renovable el Parque Eólico Monte Redondo con una capacidad instalada de 48 MW y la Central Hidroeléctrica Laja con una capacidad instalada de 34,4 MW.

Con fecha 29 de octubre de 2021 entró en operación comercial el Parque Eólico Calama con una capacidad instalada de 152,6 MW.

Con fecha 14 de enero de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Tamaya con una capacidad instalada de 114 MWp.

Con fecha 21 de noviembre de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Capricornio con una capacidad instalada de 87,9 MWp.

Con fecha 15 de diciembre de 2022 la Sociedad adquirió las filiales "Alba SpA", "Alba Andes SpA", "Alba Pacífico SpA", "Río Alto S.A." y "Energías de Abtao S.A." con sus activos de generación renovable Parque Eólico San Pedro I con una capacidad instalada de 36 MW y el Parque Eólico San Pedro II con una capacidad instalada de 65 MW.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.5 Energías Renovables (continuación)

Con fecha 24 de marzo de 2023 entró en operación comercial el Parque Solar Coya con una capacidad instalada de 184,85 MWac.

Con fecha 28 de febrero de 2024 entró en operación comercial Bess Coya con una capacidad instalada de 140,97 MW.

Con fecha 17 de enero de 2025 entró en operación comercial el Bess Tamaya con una capacidad instalada de 76 MW

Con fecha 7 de marzo de 2025 entró en operación comercial el Parque Eólico Kallpa con una capacidad instalada de 344,74 MW

Con fecha 19 de mayo de 2025 entró en operación comercial el Bess Capricornio con una capacidad instalada de 48 MW

Con fecha 5 de febrero de 2026 entró en operación comercial el Bess Tocopilla con una capacidad instalada de 119,52 MW.

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNC).

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de filiales

5.1.1 La filial Central Termoeléctrica Andina SpA fue fusionada en Engie Energía Chile S.A. con fecha 14 de abril de 2025.

5.1.2 Con fecha 28 de noviembre de 2025 la Sociedad adquirió la filial NR Entre Ríos SpA a Andes Mainstream SpA.

(Ver detalle en Anexo 1 a)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Efectivo en Caja	21	23
Saldos en Bancos	11.168	13.015
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	284.334	74.042
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	295.523	87.080

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo y no tienen restricciones de ningún tipo.

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

6.1 Disponible

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo al 31 de marzo de 2026 incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa anual %	Vencimiento	31-03-2026 kUSD
Banco BCI	USD	4,26%	07-04-2026	3.000
Banco BCI	USD	4,26%	14-04-2026	8.001
Banco BCI	USD	4,26%	21-04-2026	2.000
Banco BCI	USD	4,00%	27-04-2026	10.038
Banco BICE	USD	4,15%	07-04-2026	5.004
Banco BICE	USD	4,30%	27-04-2026	9.005
Banco BICE	USD	4,35%	26-05-2026	20.014
Banco BICE	USD	4,35%	10-06-2026	13.010
Banco BTG	USD	4,35%	07-05-2026	15.093
Banco CHILE	USD	4,10%	06-04-2026	9.930
Banco CHILE	USD	4,20%	12-05-2026	9.934
Banco CHILE	USD	4,20%	26-05-2026	9.934
Banco CHILE	USD	4,25%	26-05-2026	9.932
Banco CHILE	USD	4,30%	14-04-2026	8.000
Banco ESTADO	USD	4,00%	28-04-2026	10.037
Banco ESTADO	USD	4,10%	02-04-2026	15.022
Banco ESTADO	USD	4,35%	16-04-2026	10.062
Banco ESTADO	USD	4,40%	09-04-2026	10.078
Banco ESTADO	USD	4,40%	11-05-2026	5.000
Banco ITAU	USD	4,13%	08-04-2026	15.039
Banco ITAU	USD	4,25%	21-04-2026	26.036
Banco ITAU	USD	4,40%	09-06-2026	4.000
Banco Santander	USD	4,21%	09-04-2026	9.028
Banco Santander	USD	4,21%	10-04-2026	8.026
Banco Santander	USD	4,21%	17-04-2026	10.033
Banco Santander	USD	4,21%	12-05-2026	10.034
Banco Santander	USD	4,31%	09-04-2026	5.031
Banco Scotia	USD	4,05%	02-04-2026	8.012
Banco Scotia	USD	4,25%	14-04-2026	6.001
Total Consolidado				284.334

Los Depósitos a plazo al 31 de diciembre 2025 incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa anual %	Vencimiento	31-12-2025 kUSD
Banco BTG	USD	4,80%	08-01-2026	15.164
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,60%	14-01-2026	10.073
Banco Santander	USD	4,60%	14-01-2026	6.050
Banco Santander	USD	4,61%	14-01-2026	10.073
Banco Santander	USD	4,67%	14-01-2026	9.048
Banco Scotia	USD	4,65%	06-01-2025	8.501
Banco Estado	USD	4,60%	20-01-2026	9.080
Banco Estado	USD	4,65%	22-01-2026	6.053
Total Consolidado				74.042



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2025 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-03-2026 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	1.352.825	0	(12.244)	(12.244)	0	0	0	0	0	0	17.379	1.357.960
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	1.038.254	200.000	(69.791)	130.209	0	0	0	0	0	0	14.717	1.183.180
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	53.157	3.319	(8.566)	(5.247)	0	0	0	0	0	0	0	47.910
Total	2.444.236	203.319	(90.601)	112.718	0	0	0	0	0	0	32.096	2.589.050

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2025 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-12-2025 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	1.205.579	122.012	(182.408)	(60.396)	0	0	0	3.795	0	0	203.847	1.352.825
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	1.040.012	100.000	(142.989)	(42.989)	0	0	0	0	0	0	41.231	1.038.254
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	45.240	108.781	(100.864)	7.917	0	0	0	0	0	0	0	53.157
Total	2.290.831	330.793	(426.261)	(95.468)	0	0	0	3.795	0	0	245.078	2.444.236



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Forward (1)	6.693	11.459
Fondos Mutuos	589	309
Total Otros Activos Financieros	7.282	11.768

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

No Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Forward (1)	9.867	64.206
Total Otros Activos Financieros	9.867	64.206

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

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

Entidad	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	589	309
Total Fondos Mutuos		589	309

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

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

Tipos de Pagos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	5.251	13.062
IVA Crédito Fiscal (2)	167.668	213.215
Anticipos a Proveedores (3)	37.008	8.829
Otros	1.352	1.699
Total	211.279	236.805

(1) Corresponde a pólizas para EECL y afiliadas, por daños materiales e interrupción del negocio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Corresponde a Remanente de IVA Crédito Fiscal acumulado por las compras de insumos utilizados en la generación como Carbón y Gas principalmente y en menor cuantía a IVA Crédito Fiscal soportado por las compras relacionadas a Construcción de Proyectos Renovables de acuerdo con el plan de inversión definido por la compañía.

(3) Corresponde a pagos asociados a repuestos de mantenciones mayores.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

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

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

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

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 23 “Gestión de Riesgos”.

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

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

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Facturas y cuentas por Cobrar (*)	232.772	313.275
Deudores Varios Corrientes	6	6
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	8.583	2.594
Total	241.361	315.875

(*) El saldo en facturas y cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2025 incluía USD 58,9 millones adeudados por Total Energies como consecuencia del procedimiento arbitral explicado a continuación. Al 31 de marzo de 2026, este monto se había reducido a USD 34,7 millones producto del descuento realizado sobre una factura de compra de gas natural licuado.

El 3 de enero de 2023, ENGIE Energía Chile S.A. inició un procedimiento de arbitraje internacional contra Total Energies Gas & Power Limited («Total Energies») por incumplimiento de sus obligaciones contractuales en virtud de un contrato de suministro de GNL celebrado en agosto de 2011. El 13 de junio de 2025, el tribunal arbitral dictó su laudo decidiendo que Total Energies había incumplido sus obligaciones contractuales y debía pagar daños y perjuicios (aproximadamente 100 millones de dólares estadounidenses más intereses) a ENGIE Energía Chile S.A.

Con fecha 21 de octubre de 2025, ENGIE y Total Energies acordaron los términos y condiciones bajo los cuales esta última pagará a ENGIE la compensación determinada por el tribunal arbitral más intereses. El monto fue revelado en el Hecho Esencial presentado a la CMF el 18 de junio de 2025. Estos términos y condiciones, entre otros, estipulan que el monto pendiente adeudado se compensará principalmente con el precio de ciertos cargos de GNL durante 2025 y 2026 bajo el SPA existente suscrito entre las partes. Si la entrega de estos cargos de GNL no se materializa, los montos adeudados se pagarán en efectivo junto con los intereses aplicables cuando se justifique.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de marzo de 2026, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de marzo de 2026											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
Deudores por operaciones de crédito corriente	182.028	37.416	13.777	736	1.713	341	536	207	97	691	237.542	0	
Estimación incobrables	(1.185)	0	0	0	(1.713)	(341)	(536)	(207)	(97)	(691)	(4.770)	0	
Deudores varios corrientes	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	8.583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.583	0	
Total	189.432	37.416	13.777	736	0	0	0	0	0	0	241.361	0	



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2025, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre 2025											Total Corriente kUSD	Total No Corriente kUSD
	Cartera al Día kUSD	Morosidad 1-30 días kUSD	Morosidad 31-60 días kUSD	Morosidad 61-90 días kUSD	Morosidad 91-120 días kUSD	Morosidad 121-150 días kUSD	Morosidad 151-180 días kUSD	Morosidad 181-210 días kUSD	Morosidad 211-250 días kUSD	Morosidad Mas 250 días kUSD			
	Deudores por operaciones de crédito corriente	231.394	45.482	35.550	1.663	586	221	530	65	207	623		
Estimación incobrables	(814)	0	0	0	(586)	(221)	(530)	(65)	(207)	(623)	(3.046)	0	
Deudores varios corrientes	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	2.594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.594	0	
Total	233.180	45.482	35.550	1.663	0	0	0	0	0	0	315.875	0	

Lo vencido y no provisionado corresponde a clientes que no tienen problemas de liquidez o solvencia; sin embargo, han objetado algún cobro de algunas facturas y a la fecha de los estados financieros nos encontrábamos negociando una solución.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

La cartera repactada se define como cartera en incumplimiento o cartera con incremento de riesgo significativa, no pudiendo acceder a clasificaciones de riesgo menores hasta cancelar la totalidad de la repactación. Con esto se asegura que no haya un impacto de disminución de las provisiones producto de una repactación.

Tramos de Morosidad al 31 de marzo de 2026	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.273	190.617	1.273	190.617
Entre 1 y 30 días	-	0	254	37.416	254	37.416
Entre 31 y 60 días	-	0	533	13.777	533	13.777
Entre 61 y 90 días	-	0	100	736	100	736
Entre 91 y 120 días	-	0	90	1.713	90	1.713
Entre 121 y 150 días	-	0	56	341	56	341
Entre 151 y 180 días	-	0	70	536	70	536
Entre 181 y 210 días	-	0	160	207	160	207
Entre 211 y 250 días	-	0	59	97	59	97
Superior a 251 días	-	0	763	691	763	691
Total		0		246.131		246.131

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2025	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.352	233.994	1352	233.994
Entre 1 y 30 días	-	0	522	45.482	522	45.482
Entre 31 y 60 días	-	0	61	35.550	61	35.550
Entre 61 y 90 días	-	0	63	1.663	63	1.663
Entre 91 y 120 días	-	0	120	586	120	586
Entre 121 y 150 días	-	0	42	221	42	221
Entre 151 y 180 días	-	0	12	530	12	530
Entre 181 y 210 días	-	0	19	65	19	65
Entre 211 y 250 días	-	0	28	207	28	207
Superior a 251 días	-	0	266	623	266	623
Total		0		318.921		318.921

Provisiones y Castigos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	3.046	4.026
Provisión cartera no repactada	1.805	194
Recuperos del periodo	(27)	(682)
Reversa por castigos del período	0	(522)
Otros	(54)	30
Saldo final	4.770	3.046



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

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

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N° 18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2024, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2025 acordó para el ejercicio 2025 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el período 2026 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	31-03-2026 kUSD	31-03-2025 kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	28	26
Carolina Schmidt, Director	28	26
Joanna Davidovich, Director	28	26
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	84	78

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el período 2026, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y no registra gastos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Remuneraciones	646	1.108
Beneficios de corto plazo	136	100
Total	782	1.208

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la Sociedad en el ejercicio. Además, incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Juan Villavicencio	Managing Director Res & Batt, Country Manager Chile & CEO EECL
Francisca Vasquez	Chief Legal and Ethics Officer
Vincent Sorel	Chief Finance Officer
Juliana Caleffi	Chief Human Resources
Lailla Ducousso	Managing Director Generation Chile
Pilar Acevedo	Managing Director Networks Chile
Vicente Camino	Managing Director SEM Chile
Diane De Galbert	Chief of Strategy and Digital Solutions Officer



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

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

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
					kUSD	kUSD
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	16	0
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	10	3
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	162	1
0-E	Engie GBS Latam SA de CV	México	Matriz Común	USD	34	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	275	1
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	2.517	664
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	143	1
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	11	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	506	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	11	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	25	0
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	19	1
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	76	19
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	UF	55	9
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					3.860	699

(*) Con fecha 01 de febrero de 2025 se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Negocio conjunto	USD	19.050	18.730
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					19.050	18.730

(1) Préstamo otorgado a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual TERM SOFR 5,82106% más Spread de 2,7% ,con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2027.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
					kUSD	kUSD
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	130	133
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	40.107	40.107
0-E	Engie GBS Latam SA de CV	México	Matriz Común	USD	229	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	0	117
0-E	Engie Information et Technology Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	432	441
0-E	Engie Renouvelables SAS	Francia	Matriz Común	EUR	0	2.537
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	0	43
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	0	127
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	0	5.617
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	0	30
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	4.626	1.583
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1)	Chile	Negocio conjunto	USD	2.294	2.238
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	UF	92	184
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					47.910	53.157

(*) Con fecha 01 de febrero se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.

(1) corresponde a la porción corto plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Negocio conjunto	USD	45.001	45.617
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					45.001	45.617

(1) corresponde a la porción largo plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						31-03-2026		31-12-2025	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendos	22	22	85	85
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Prestados	83	83	332	332
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Recibidos	113	(113)	1.151	(1.151)
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	131	(131)	204	(204)
0-E	Engie (China) Energy Technology Co Ltd	China	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	193	0	449	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendos	0	0	40.107	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	27	27	95	95
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Servicios Prestados	157	157	640	640
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	0	0	2	2
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	0	0	20	20
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	15	(15)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	0	0	363	363
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	0	0	204	204
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	229	(229)	923	(923)
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	33	33	134	134
0-E	Engie Information et Technology Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	2	(2)	1.139	(1.086)
0-E	Engie Management Company	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	489	(489)
0-E	Engie Renouvelables SAS	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	3.004	(3.004)
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	1.115	(1.115)
0-E	Engie Brasil Participações Ltda.	Brasil	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	56	(56)
0-E	Engie University S.A.S.	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	58	(58)
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de gastos	4	4	9	9
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	11	11	42	42
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	91	91	482	482
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	1.197	1.197	3.242	3.242

(*) Con fecha 01 de febrero de 2025 se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						31-03-2026		31-12-2025	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	682	682	1.915	1.915
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	46	(46)	199	(199)
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	24	(24)	98	(98)
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	2.258	(1.170)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta Energía, Potencia y Servicios	242	242	876	876
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	15.220	(15.220)	54.686	(54.686)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	5	5	20	20
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	11	11	41	41
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	0	0	1.307	1.307
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	160	160	638	638
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Arriendos	12	12	47	47
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	7	7	48	48
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	71	(71)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	0	0	121	121
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	662	(261)	1.766	(69)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Prestados	0	0	7	7
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	320	320	1.331	1.331
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Servicios Prestados	160	160	734	734
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Recibidos	0	0	25	(25)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	70	70	263	263
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendos	11	11	44	44
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Recuperación de gastos	2	2	8	8
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Peajes	702	(702)	7.366	(7.366)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	0	0	303	303
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	559	0	2.034	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	1.748	(1.748)	6.954	(6.954)

(*) Con fecha 01 de febrero de 2025 se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 39.2).

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

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

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre del período 2026 y ejercicio 2025 es el siguiente:

Clases de Inventarios	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	82.037	81.824
Provisión Obsolescencia	(34.210)	(37.210)
Provisión Deterioro Repuestos	(33.148)	(33.148)
Carbón	24.853	13.509
Petróleo Bunker N° 6	236	236
Petróleo Diesel	9.537	9.203
Cal Hidratada	0	0
Caliza – Biomasa - Arena Silice	696	1.441
GNL	45.793	14.388
Lubricantes	153	153
Total	95.947	50.396

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los períodos 2026 y 2025, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	57.069	61.441
Otros insumos de la operación	678	1.168
Materiales y repuestos	7.247	3.190
Total	64.994	65.799

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	37.210	25.681
Aumento (disminución) provisión	(3.000)	11.529
Saldo Final	34.210	37.210

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

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

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
PPM	199	199
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	8.077	7.903
Total Impuestos por Recuperar	8.276	8.102

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Gasto Tributario Corriente	1.339	643
Total Impuestos por Pagar	1.339	643

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento" (1)	51.670	51.670
Otros Proyectos en Desarrollo (2)	10.264	8.780
Otros	0	329
Total	64.095	62.940

La Sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los proyectos que se mantienen activados son:

(1) Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento: Proyectos Fotovoltaicos y Eólicos en etapa temprana de desarrollo, ubicados a lo largo de todo Chile, entre las regiones de Arica y Parinacota y Los Lagos.

(2) Otros Proyectos en Desarrollo: Consiste en proyectos menores de desarrollo de otras renovables.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de marzo de 2026 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2025	Capital Pagado	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-03-2026	Total al 31-03-2026
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	133.183	0	2.278	0	(16.312)	119.149
Control Conjunto	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	300.000	50,00%	1.202	0	(29)	0	0	1.173
Total				134.385	0	2.249	0	(16.312)	120.322

Resultado Devengado	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	2.249	6.479

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	82.269	641.576	723.845	40.076	550.731	590.807	133.038	20.549	6.519	5.151
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	50,00%	1.977	825	2.802	398	58	456	2.346	419	453	(58)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION (continuación)

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2024 kUSD	Capital Pagado kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2025 kUSD	Total al 31-12-2025 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	137.729	0	6.516	0	(11.062)	133.183
Control Conjunto	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	300.000	50,00%	1.239	0	(37)	0	0	1.202
Total				138.968	0	6.479	0	(11.062)	134.385

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	125.090	646.458	771.548	46.031	565.008	611.039	160.509	75.766	25.249	15.420
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	50,00%	1.848	900	2.748	265	79	344	2.404	1.576	1.749	(74)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025.

Activos Intangibles Neto	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	115.946	117.847
Servidumbres, neto	6.641	6.799
Total Neto	122.587	124.646

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociado al proyecto de nuestra filial Central Termoeléctrica Andina SpA., el cual comenzó a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 años. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	18.370	18.372
Total Bruto	380.504	380.506

Amortización de Activos Intangibles	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(226.900)	(224.999)
Amortización, Servidumbres	(11.729)	(11.573)
Total Amortización	(238.629)	(236.572)

Deterioro de Activos Intangibles	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Deterioro Intangibles, Relación Contractual Clientes	(19.288)	(19.288)
Total Amortización	(19.288)	(19.288)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2026 y ejercicio 2025.

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 31).

En diciembre de 2009, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de la sociedad Central Termoeléctrica Andina SpA. (CTA).

Estos se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2026 kUSD	Adiciones (Bajas) Periodo kUSD	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Deterioro Acumulado al	Saldo Neto al
			31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	kUSD	31-03-2026 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-03-2026 kUSD	
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(224.999)	(1.901)	0	(226.900)	(19.288)	115.946
Servidumbres	18.372	(2)	18.370	(11.573)	(156)	0	(11.729)	0	6.641
TOTALES	380.506	(2)	380.504	(236.572)	(2.057)	0	(238.629)	(19.288)	122.587

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2025 kUSD	Adiciones (Bajas) Periodo kUSD	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Deterioro Acumulado al	Saldo Neto al
			31-12-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	kUSD	31-12-2025 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-12-2025 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(217.396)	(7.603)	0	(224.999)	(19.288)	117.847
Servidumbres	16.100	2.272	18.372	(10.919)	(654)	0	(11.573)	0	6.799
TOTALES	378.234	2.272	380.506	(228.315)	(8.257)	0	(236.572)	(19.288)	124.646

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 16 – PLUSVALIA

16.1 Plusvalía de adquisición San Pedro I y San Pedro II

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Valor justo de adquisición	59.859	59.859
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos		
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	49.054	49.054
Valor Justo pasivo por ARO	(11.964)	(11.964)
Pasivos por impuestos diferidos	(10.015)	(10.015)
Subtotal	27.075	27.075
Plusvalía (Goodwill)	32.784	32.784



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2026 son los siguientes:

Movimientos Año 2026	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	1.241.655	40.275	326.968	5.168.604	21.075	546.509	8.130	290.068	7.643.284
Depreciación Acumulada	0	0	(144.312)	(2.055.339)	(16.630)	(258.993)	(6.700)	(143.433)	(2.625.407)
Deterioro	(3.176)	(9.995)	(117.194)	(949.442)	(365)	0	(67)	(30.601)	(1.110.840)
Saldo Inicial al 01-01-2026	1.238.479	30.280	65.462	2.163.823	4.080	287.516	1.363	116.034	3.907.037
Adiciones	175.825	0	0	0	0	0	116	0	175.941
Bajas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos por Depreciación	0	0	(848)	(36.261)	(491)	(4.457)	(92)	(445)	(42.594)
Cierre Obras en Curso	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios, Total	175.825	0	(848)	(36.261)	(491)	(4.457)	24	(445)	133.347
Saldo Final 31-03-2026	1.414.304	30.280	64.614	2.127.562	3.589	283.059	1.387	115.589	4.040.384



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2025 son los siguientes:

Movimientos Año 2025	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	1.055.763	40.004	326.272	4.506.902	18.204	524.598	10.577	257.860	6.740.180
Depreciación Acumulada	0	0	(138.844)	(2.030.449)	(15.084)	(294.421)	(9.168)	(153.709)	(2.641.675)
Deterioro	(3.176)	(9.995)	(117.464)	(952.081)	(402)	(14.927)	(67)	(31.147)	(1.129.259)
Saldo Inicial al 01-01-2025	1.052.587	30.009	69.964	1.524.372	2.718	215.250	1.342	73.004	2.969.246
Adiciones	1.061.571	0	0	52.120	0	0	137	(659)	1.113.169
Bajas	0	0	(297)	(23.770)	(310)	(15.039)	(24)	(2.713)	(42.153)
Deterioro	0	0	272	2639	38	14.925	0	545	18.419
Gastos por Depreciación	0	0	(5.616)	(109.375)	(2.675)	(18.097)	(369)	(15.512)	(151.644)
Cierre Obras en Curso	(875.679)	271	1.139	717.837	4.309	90.477	277	61.369	0
Cambios, Total	185.892	271	(4.502)	639.451	1.362	72.266	21	43.030	937.791
Saldo Final 31-12-2025	1.238.479	30.280	65.462	2.163.823	4.080	287.516	1.363	116.034	3.907.037



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos por provisión de desmantelamiento al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2026	Centrales Termoeléctricas Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Lineas Transmisión	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	11.206	103.058	3.483	48.150	42.576	1.059	209.532
Depreciación acumulada	(3.432)	(15.384)	(573)	(4.236)	(9.423)	(88)	(33.136)
Deterioro	0	(60.882)	0	0	0	0	(60.882)
Saldo al 01-01-2026	7.774	26.792	2.910	43.914	33.153	971	115.514
Movimiento	0	0	0	0	0	0	0
Depreciación	(278)	(772)	(25)	(481)	(481)	(11)	(2.048)
Saldo Final al 31-03-2026	7.496	26.020	2.885	43.433	32.672	960	113.466
Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2025	Centrales Termoeléctrica Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Lineas Transmisión	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	11.206	75.027	3.483	43.456	26.632	1.059	160.863
Depreciación acumulada	(2.321)	(13.488)	(474)	(2.520)	(8.047)	(44)	(26.894)
Deterioro	0	(40.197)	0	0	0	0	(40.197)
Saldo al 01-01-2025	8.885	21.342	3.009	40.936	18.585	1.015	93.772
Movimiento	0	28.031	0	4.694	15.944	0	48.669
Deterioro	0	(20.685)	0	0	0	0	(20.685)
Depreciación	(1.111)	(1.896)	(99)	(1.716)	(1.376)	(44)	(6.242)
Saldo Final al 31-12-2025	7.774	26.792	2.910	43.914	33.153	971	115.514



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	1.142.959	995.535
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	138.501	129.430
Construcción en Curso Otros	132.844	113.514
Terrenos	30.280	30.280
Edificios	64.614	65.462
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	20.064	25.334
Centrales Termoeléctricas	586.821	595.993
Centrales Diesel	410	428
Centrales Hidroeléctricas	17.177	17.356
Centrales Fotovoltaicas	1.037.672	1.049.406
Parque Eólico	374.321	383.214
Gasoductos	48.718	49.316
Puertos	42.379	42.776
Equipamiento de Tecnología de la Información	3.589	4.080
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	282.544	285.788
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	515	1.728
Vehículos de Motor	1.387	1.363
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	10.094	10.173
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	37.641	37.969
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.202	3.226
Otras Propiedades, Planta y Equipo	64.652	64.666
Total Propiedades, Planta y Equipos	4.040.384	3.907.037



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo del 2026 y al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	1.142.959	995.535
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	138.501	129.430
Construcción en Curso Otros	136.020	116.690
Terrenos	40.275	40.275
Edificios	326.968	326.968
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	337.929	337.929
Centrales Termoeléctricas	2.475.415	2.475.415
Centrales Diesel	53.603	53.603
Centrales Hidroeléctricas	40.875	40.875
Centrales Fotovoltaicas	1.132.370	1.132.370
Parque Eólico	559.975	559.975
Gasoductos	429.290	429.290
Puertos	139.147	139.147
Equipamiento de Tecnología de la Información	21.075	21.075
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	488.282	488.282
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	58.227	58.227
Vehículos de Motor	8.246	8.130
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	12.716	12.716
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	52.386	52.386
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.990	3.990
Otras Propiedades, Planta y Equipo	220.976	220.976
Total Propiedades, Planta y Equipos	7.819.225	7.643.284



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(145.160)	(144.312)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(307.043)	(301.773)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(1.011.691)	(1.002.519)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(41.243)	(41.225)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(23.698)	(23.519)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(94.698)	(82.964)
Depreciación Acumulada, Parque Eólico	(185.654)	(176.761)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(360.258)	(359.660)
Depreciación Acumulada Puertos	(67.315)	(66.918)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(17.121)	(16.630)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(205.738)	(202.494)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(57.712)	(56.499)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(6.792)	(6.700)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(2.622)	(2.543)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(14.745)	(14.417)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(788)	(764)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(125.723)	(125.709)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(2.668.001)	(2.625.407)

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Deterioro de Valor, Construcción en Curso	(3.176)	(3.176)
Deterioro de Valor, Terrenos	(9.995)	(9.995)
Deterioro de Valor, Edificios	(117.194)	(117.194)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Deterioro Acumulado Centrales Diesel	(11.950)	(11.950)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctricas	(876.903)	(876.903)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(10.822)	(10.822)
Deterioro Acumulado Puertos	(29.453)	(29.453)
Deterioro Acumulado, Gasoductos	(20.314)	(20.314)
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(365)	(365)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	0	0
Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(67)	(67)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(30.601)	(30.601)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.110.840)	(1.110.840)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(3.778.841)	(3.736.247)

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

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	31-03-2026		31-12-2025	
	Tasa de interés	kUSD	Tasa de interés	kUSD
Proyectos Renovables	5,452%	12.885	5,551%	31.973
Proyectos Subestaciones	5,452%	874	5,551%	3.036
Otros Proyectos	5,452%	829	5,551%	1.771
Total		14.588		36.780

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad.

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de marzo de 2026		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	4.729	2.294
Entre 1 año y cinco años	28.093	16.383	11.710
Más de cinco años	47.407	14.116	33.291
Total	82.523	35.228	47.295

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2025		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	4.785	2.238
Entre 1 año y cinco años	28.093	16.669	11.424
Más de cinco años	49.163	14.970	34.193
Total	84.279	36.424	47.855

Ver nota 10.5 y 10.6



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Al 31 de marzo de 2026 el saldo de los activos por derecho de uso es kUSD 110.856, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento. EECL mantiene actualmente en sus registros contratos de arrendamientos por sus vehículos, concesiones con el Fisco. Los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Movimientos Año 2025	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	139.535	0	139.535
Amortización Acumulada	(27.427)	0	(27.427)
Saldo Inicial al 01-01-2026	112.108	0	112.108
Contratos terminados (**)	0	0	0
Gasto por Amortización	(862)	0	(862)
Amortización (*)	(390)	0	(390)
Amortización contratos terminados (**)	0	0	0
Cambios, Total	(1.252)	0	(1.252)
Saldo Final 31-03-2026	110.856	0	110.856

Movimientos Año 2025	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	139.756	2.907	142.663
Amortización Acumulada	(22.636)	(2.907)	(25.543)
Saldo Inicial al 01-01-2025	117.120	0	117.120
Contratos terminados (**)	(221)	(2.907)	(3.128)
Gasto por Amortización	(2.860)	0	(2.860)
Amortización (*)	(2.152)	0	(2.152)
Amortización contratos terminados (**)	221	2.907	3.128
Cambios, Total	(5.012)	0	(5.012)
Saldo Final 31-12-2025	112.108	0	112.108

(*) La amortización de algunos contratos de arriendo (derechos de uso), se encuentran capitalizados en los proyectos en construcción correspondientes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO (continuación)

18.1 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

	31 de marzo de 2026			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	8.153	2.880	5.273	0
Entre 1 año y 3 años	17.671	8.030	0	9.641
Entre 3 años y 5 años	9.545	4.911	0	4.634
Más de 5 años	108.827	33.797	0	75.030
Total	144.196	49.618	5.273	89.305

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2025			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	7.711	2.968	4.743	0
Entre 1 año y 3 años	18.406	8.282	0	10.124
Entre 3 años y 5 años	9.856	5.060	0	4.796
Más de 5 años	112.031	35.164	0	76.867
Total	148.004	51.474	4.743	91.787

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS

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

Nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. considera lo siguiente:

La Ley 27.430 de Reforma Tributaria, modificada por la Ley 27.468 y por la Ley 27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2018, lo siguiente:

- (a) que dicho ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del IPC que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- (b) que, respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso de que la variación de ese índice, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente; y
- (c) que el ajuste por inflación impositivo positivo o negativo, según sea el caso, correspondiente al primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2019, que se deba calcular en caso de verificarse los supuestos previstos en los acápites (a) y (b) precedentes, deberá imputarse un sexto en ese período fiscal y los cinco sextos restantes, en partes iguales, en los cinco períodos fiscales inmediatos siguientes.

La Sociedad determina el efecto del impuesto a las ganancias siguiendo el método de impuesto a las ganancias diferido, el cual consiste en el reconocimiento, como crédito o deuda, del efecto impositivo de las diferencias temporarias entre la valuación contable y la impositiva de los activos y pasivos, determinado a la tasa del 30% o 25%, y su posterior imputación a los resultados de los ejercicios en los cuales se produce la reversión de las mismas, considerando, asimismo, la posibilidad de aprovechamiento de los quebrantos impositivos en el futuro.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

Las diferencias temporarias determinan saldos activos o pasivos de impuesto a las ganancias diferido cuando su reversión futura disminuya o aumente los impuestos determinados. Cuando existen quebrantos impositivos acumulados susceptibles de disminuir ganancias impositivas futuras o el impuesto a las ganancias diferido resultante de las diferencias temporarias sea un activo, se reconocen contablemente dichos créditos, en la medida en que la Dirección de la Sociedad estime que su aprovechamiento sea probable.

Cabe mencionar que la Reforma Tributaria sancionada el 27 de diciembre de 2017 y modificada por la Ley 27.541, introduce una reducción de la alícuota impositiva del impuesto a las ganancias, que se implementará de forma gradual, según el siguiente esquema:

Período fiscal iniciado	Alícuota	
	Minima	Maxima
1° de enero de 2025	25%	35%
1° de enero de 2026	25%	35%

El efecto de la modificación gradual de la alícuota del impuesto a las ganancias mencionada anteriormente fue considerado en la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido que se originan en diferencias temporarias que se estima habrán de reversarse en los períodos en los que estén vigentes las nuevas alícuotas.

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

Activos por Impuestos Diferidos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	78.542	77.296
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	142.286	170.935
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	329	338
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	44	61
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	15.533	15.020
Activos por Impuestos Diferidos	236.734	263.650

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	230.614	224.459
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.154
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	71.726	69.459
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	60.939	60.985
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	3.673	4.999
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	12.254	12.524
Ajuste Purchase Price Allocation (1)	7.481	7.626
Pasivos por Impuestos Diferidos	387.841	381.206

(1) Como consecuencia del proceso de compra de las sociedades Alba SpA, Alba Andes SpA, Alba Pacifico SpA, Río Alto SpA. y Energías de Abtao SpA. Llamadas proyecto Chilote y realizado El 15 de diciembre de 2022, se realizó un proceso de "Purchase Price Allocation" (PPA) y sus efectos se presentan retroactivamente a la fecha de compra el 2022.

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

Impuestos Diferidos	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	51.785	50.206
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	202.892	167.762
Neto	151.107	117.556

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

País	Periodo
Chile	2020-2026
Argentina	2021-2026

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de marzo de 2026 y 2025 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	31-03-2026		31-03-2025	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	43.225	27,00	28.559	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(607)	(0,38)	(477)	(0,46)
Otras diferencias permanentes	313	0,01	(40)	(0,05)
Total Diferencias Permanentes	(294)	(0,37)	(517)	(0,51)
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	42.931	26,63	28.042	26,49



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	31-03-2026		31-03-2025	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	43.176	27,00	28.234	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(607)	(0,38)	(477)	(0,45)
Otras Diferencias Permanentes (1)	598	0,38	(17)	(0,02)
Total Diferencias Permanentes	(9)	0,0	(494)	(0,47)
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	43.167	27,00	27.740	26,53

(1) Corresponde principalmente a impuestos diferidos no recuperables.

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	31-03-2026		31-03-2025	
	Impuesto 25%	Tasa Efectiva	Impuesto 25%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	49	25,00	325	25,00
Otras Diferencias Permanentes	(285)	(43,31)	(23)	(1,77)
Total Diferencias Permanentes	(285)	(43,31)	(23)	(1,77)
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	(236)	(18,31)	302	23,23

19.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del gasto (ingreso) a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	31-03-2026 kUSD	31-03-2025 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	16.473	10.406
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	4.648	5.338
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	28.904	14.985
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	26	26
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(7.120)	(2.713)
Total	42.931	28.042

19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	31-03-2026 kUSD	31-03-2025 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	7.120	2.713
Total	7.120	2.713



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de marzo de 2026 kUSD 4.181.

Al 31 de marzo de 2025 kUSD 13.302.

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	82.675	2.458.465	136.814	2.254.265
Derivados de cobertura (ver nota 21)	418	8.545	14.569	32.765
Otros Pasivos Financieros	16.897	0	26.018	0
Total	99.990	2.467.010	177.401	2.287.030

Los pasivos financieros de la compañía se encuentran descritos en detalle en las Notas 20.1 y 20.2.

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	57.704	1.126.295	116.769	921.485
Obligaciones con público	24.971	1.332.989	20.045	1.332.780
Total	82.675	2.459.284	136.814	2.254.265



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,685	6,685	2.849	0	1.850	3.505	4.699	3.505
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,685	6,685	1.386	0	900	1.705	2.286	1.705
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	45	0	0	0	45	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,616	4,621	0	2.964	1.195	0	1.195	2.964
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (3)	Chile	USD	Bullet	4,616	4,616	0	1.981	797	0	797	1.981
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander (4)	Chile	USD	Bullet	6,268	6,268	3.080	0	0	461	3.080	461
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado (5)	Chile	USD	Bullet	4,810	4,810	0	53.129	528	0	528	53.129
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (6)	EEUU	USD	Amortizable	6,755	6,755	0	27.738	35.863	18.419	35.863	46.157
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (6)	Alemania	USD	Amortizable	6,755	6,755	0	3.910	5.703	2.632	5.703	6.542
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Corporación Andina de Fomento (CAF) (7)	Institución Financiera Multilateral	USD	Amortizable	5,349	4,859	3.508	0	0	325	3.508	325
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente Total										10.868	89.722	46.836	27.047	57.704	116.769



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (1) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BID Invest descrito en la nota 20.1.2, además de cuotas de capital pagaderas en junio y diciembre de 2026 por un monto USD 2,2 millones y USD 2,75 millones, respectivamente.
- (2) y (3) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 250 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (4) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Santander y otros bancos por un total de USD 170 millones descrito en la nota 20.1.2
- (5) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado con vencimiento el 12 de enero de 2026, según se explica en el número (5) de la nota 20.1.2. que fue renovado con una nueva fecha de vencimiento en diciembre de 2028.
- (6) Corresponde a intereses devengados y cuotas de capital de los financiamientos con International Finance Corporation (IFC) y Deutsche Investitions und Entwicklungsgesellschaft (DEG) por un saldo total de USD 287,8 millones al 31 de marzo de 2026, como se describe en la nota 20.1.2.
- (7) Corresponde a intereses devengados del financiamiento firmado con la Corporación Andina de Fomento (“CAF”) descrito en la nota 20.1.2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,685	6,685	16.846	16.841	40.546	40.541	10.888	10.883	68.280	68.265
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,685	6,685	8.196	8.194	19.726	19.724	5.300	5.297	33.222	33.215
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	0	0	14.960	14.959	14.960	14.959
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,616	4,616	149.392	0	0	149.279	0	0	149.392	149.279
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,616	4,616	99.595	0	0	99.519	0	0	99.595	99.519
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander (3)	Chile	USD	Bullet	6,268	6,268	170.000	0	0	170.000	0	0	170.000	170.000
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (4)	EEUU	USD	Amortizable	5,181	5,181	65.333	72.776	65.333	72.776	81.053	108.758	211.719	254.310
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (4)	Alemania	USD	Amortizable	5,181	5,181	10.404	10.399	10.404	10.399	12.905	15.529	33.713	36.327
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado (5)	Chile	USD	Bullet	4,810	4,810	50.000	0	0	0	0	0	50.000	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Corporación Andina de Fomento (CAF) (6)	Institución Financiera Multilateral	USD	Amortizable	5,349	4,859	0	0	128.425	0	166.170	95.611	294.595	95.611
Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente Total										569.766	108.210	264.434	562.238	291.276	251.037	1.125.476	921.485



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (1) El 27 de agosto de 2021, la Sociedad giró en su totalidad el préstamo de USD 125 millones firmado con BID Invest el 23 de diciembre de 2020. El financiamiento se compone de un préstamo senior de BID Invest de USD 74 millones, USD 36 millones del Fondo Chino para la cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) y USD 15 millones de financiamiento mixto del Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). Los dos primeros tramos, por un total de USD 110 millones, se encuentran a tasa variable y son pagaderos en 16 cuotas por montos distintos comenzando el 15 de junio de 2025 y terminando el 15 de diciembre de 2032. El préstamo de USD 15 millones del CTF devenga una tasa fija de 1% anual y es pagadero en una sola cuota el 15 de diciembre de 2032. La tasa base de la porción del préstamo que se encuentra a tasa variable cambió de LIBOR 6 meses a SOFR compuesta diariamente a partir del 15 de diciembre de 2023. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 50% del capital del préstamo a tasa variable. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 4,15% anual sobre un monto notional original de USD 55 millones. Al 31 de marzo de 2026, el saldo remanente del préstamo ascendía a USD 122,25 millones, de los cuales US\$117,3 millones tenían vencimientos mayores a un año.
- (2) El 26 de julio de 2022, la compañía firmó un contrato de financiamiento verde con Scotiabank por un total de USD 250 millones. El 28 de julio, la compañía giró un primer préstamo de USD 150 millones, mientras que el monto restante fue desembolsado el 7 de septiembre, ambos con pagos de intereses semestrales y con capital pagadero en una sola cuota en julio de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 2,872% anual.
- (3) El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD 170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD 77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD 93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El capital es pagadero en una sola cuota el 14 de diciembre de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6M más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,493% anual por dicha porción del préstamo. Durante 2023, Banco Santander asignó porciones del préstamo a otros bancos quedando finalmente cada uno de ellos con un monto de capital de USD 34 millones. Los bancos incluyen Banco Santander, Rabobank, Banco Estado, Société Générale, e Intesa San Paolo.
- (4) El 20 de junio de 2023, la compañía firmó un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad con la Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial por un total de USD 350 millones, el que unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KFW, alcanzó un monto comprometido total de USD 400 millones a 10 años plazo. El financiamiento incluye USD 200 millones provistos por IFC, USD 114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, USD 35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por USD 50 millones. El 28 de julio de 2023 la compañía giró los primeros USD 200 millones bajo este financiamiento. Los USD 200 millones restantes fueron desembolsados el 19 de diciembre de 2023. El financiamiento se paga en 19 cuotas semestrales iguales a partir del 15 de julio de 2024 y terminando el 15 de julio de 2033. El préstamo devenga una tasa variable basada en la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen y su riesgo de tasa de interés se encuentra cubierto en un 60% con un swap de tasa de interés con Banco de Chile. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,815% anual. El financiamiento contemplaba el cumplimiento de ciertos indicadores de sostenibilidad, los que, de ser cumplidos, significarían una reducción del margen del préstamo en 0,2% anual a partir de 2027. El 15 de enero de 2026, la compañía renegotió las condiciones de este crédito. Dicha renegociación contempló el prepagó del saldo remanente del préstamo de ILX por USD 28 millones y la reducción del spread del crédito de IFC y DEG en 121,6 bps en promedio, efectivo a partir del 16 de enero de 2026. Tanto la fecha de vencimiento del crédito como los derivados de tasa de interés asociados permanecieron inalterados, incrementándose la cobertura de estos últimos de un 60% a un 65,8%. La condición de vinculación a la sostenibilidad quedó eliminada, por lo tanto, los créditos ya no contemplan una potencial baja en la tasa de interés a partir de 2027 en caso de cumplirse los KPI o indicadores relevantes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (5) La compañía renovó un préstamo de USD 50 millones con Banco Estado con vencimiento original el 12 de enero de 2026, extendiendo su fecha de vencimiento a diciembre de 2028. Este financiamiento se encuentra documentado con un pagaré en pesos más un contrato derivado del tipo *cross-currency swap*, bajo el cual la obligación de pago de la compañía es en dólares con una tasa de interés fija.
- (6) El 15 de octubre de 2025, Engie Energía Chile celebró un contrato de financiamiento denominado Green Senior Unsecured A/B Loan Facility con la Corporación Andina de Fomento ("CAF"), como acreedor, entre otras partes, en virtud del cual CAF puso a disposición de Engie un financiamiento no rotativo por la suma total de USD 400 millones. El financiamiento se estructura en dos tramos: (i) un Tramo A, por la suma de US\$250 millones, con vencimiento el año 2032, y (ii) un Tramo B, por la suma de US\$150 millones, con vencimiento en 2029 en el que participan tres bancos comerciales, BBVA, SMBC y CACIB, cada uno con US\$50 millones. Los fondos obtenidos en virtud del financiamiento se destinarán a gastos de inversión, desarrollo y construcción de proyectos de energía renovable y almacenamiento, que cumplan los criterios de elegibilidad previstos en el contrato de financiamiento, y al refinanciamiento de deuda vigente. La compañía cerró dos contratos derivados con los bancos BBVA y SMBC para fijar la tasa de interés hasta un 80% del valor del financiamiento. Con ello, la tasa de interés fija que cubre un 80% del préstamo, quedó en 4,7713% anual. La compañía realizó un primer desembolso de USD 100 millones bajo este contrato el día 9 de diciembre de 2025 y un segundo desembolso de USD 200 millones el 20 de enero de 2026, quedando los USD 100 millones restantes a disposición de la compañía para seguir financiando sus proyectos de inversión durante 2026.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público

20.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	0	7.225	2.975	0	2.975	7.225
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	14.521	0	0	6.552	14.521	6.552
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas (3)	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	0	0	6.279	3.224	6.279	3.224
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile (4)	Chile	UF	Bullet	5,823	5,823	0	0	1.201	3.044	1.201	3.044
Obligaciones con el Público, Total										14.521	7.225	10.455	12.820	24.976	20.045

- (1) Corresponde a los intereses devengados de la colocación de bonos descrita en Nota 20.2.2 (1).
- (2) Corresponde a los intereses devengados de la colocación de bonos descrita en Nota 20.2.2 (2).
- (3) Corresponde a los intereses devengados de la colocación de bonos descrita en Nota 20.2.2 (3).
- (4) Corresponde a los intereses devengados de la colocación de bonos descrita en Nota 20.2.2 (4).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al					
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	Valor Nominal	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD		
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	568.000	0	0	495.173	494.950	0	0	495.173	494.950
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	802.812	0	0	0	0	489.519	489.519	489.519	489.519
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas (3)	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	261.772	0	0	223.549	223.511	0	0	223.549	223.511
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile (4)	Chile	UF	Bullet	5,823	5,823	210.925	0	0	0	0	124.748	124.800	124.748	124.800
Obligaciones con el Público, Total											0	0	718.722	718.461	614.267	614.319	1.332.989	1.332.780

- (1) Con fecha 28 de enero de 2020, EECL emitió bonos en el mercado internacional bajo el formato 144-A / Reg S por un monto total de USD 500.000.000. Una parte importante de los fondos obtenidos por la nueva emisión fue destinada al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021 (“Any and All Tender Offer”). Posteriormente, la Compañía hizo uso de la opción de prepago contenida en la documentación del bono con vencimiento en enero de 2021, para así poder realizar el retiro y pago de la obligación remanente con los tenedores de bonos que no participaron en el programa voluntario de rescate. En febrero de 2020 la Compañía logró el repago íntegro del bono por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021. Los fondos restantes de la nueva emisión fueron destinados al repago de deuda existente, costos de la transacción y otros fines generales de la compañía. El bono de USD 500.000.000 contempla un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 3,400% anual. Los intereses se pagan semestralmente, comenzando el día 28 de julio de 2020 y el capital se amortizará en una sola cuota el día 28 de enero de 2030.
- (2) Con fecha 17 de abril de 2024, EECL emitió bonos en el mercado internacional bajo el formato 144-A / Reg S por un monto total de USD 500.000.000 a un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 6,375% anual. Los fondos fueron destinados en parte al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 350.000.000 con vencimiento original en enero de 2025 (“Any and All Tender Offer”). Un total de 61,28% de los bonos fue rescatado anticipadamente en virtud de dicha oferta, resultando en un pago anticipado de USD 214.471.000 más los intereses devengados a esa fecha. El valor remanente de los bonos, por un total de USD 135.529.000 a una tasa cupón de 4,50% anual, quedó vigente hasta su vencimiento original el día 29 de enero de 2025. Los fondos restantes de la nueva emisión han sido destinados a financiar y refinanciar proyectos verdes elegibles de acuerdo al marco de financiamientos verdes del grupo ENGIE (Green Financing Framework).
- (3) El día 26 de septiembre de 2024, de conformidad con lo informado mediante Hecho Esencial de fecha 30 de agosto de 2024, la compañía efectuó una colocación de bonos en el mercado suizo por un monto total de CHF 190.000.000 (ciento noventa millones de francos suizos), conforme a las normas del artículo 51(2) de la Swiss Financial Services Act de fecha 15 de junio de 2018 “FinSA”. Los bonos contemplan un plazo de 5 años, con un único pago de capital al vencimiento el día 26 de septiembre de 2029, y pagos de intereses anuales a una tasa de interés de 2,1275%. Los fondos provenientes de la colocación se destinaron, al financiamiento o refinanciamiento de proyectos elegibles según estos se definen en el Green Financing Framework de Engie S.A. Para mitigar la exposición a tipos de cambio de monedas y tasas de interés, la compañía cerró un contrato del tipo *cross-currency swap* mediante el cual el monto de capital del bono quedó en el equivalente a USD 225.118.483,41 a una tasa de interés anual fija en dólares de 5,4272%.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente (continuación)

- (4) El día 3 de septiembre de 2025, la compañía concretó su primera emisión de bonos verdes en el mercado local por un monto de UF 3.000.000 pagadero en una única cuota de capital el 1 de agosto de 2045. La colocación de la serie C se hizo a una tasa de interés de 3,57% anual bajo el mecanismo de remate holandés. El bono devenga intereses a una tasa cupón de 3,6% anual a partir del 1 de agosto de 2025, pagaderos semestralmente los días 1 de agosto y 1 de febrero de cada año. La compañía cerró un contrato derivado del tipo *cross-currency-swap* con Scotiabank para convertir la obligación a dólares a una tasa fija anual promedio de 5,823%.

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2026

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-03-2026	31-03-2026	31-03-2026	31-03-2026	
											kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	568.000	17.000	34.000	517.000	0	568.000
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	802.812	31.875	63.750	63.750	643.437	802.812
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	261.772	12.218	24.436	225.118	0	261.772
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	UF	Bullet	3,650	3,600	210.925	4.392	8.784	8.784	188.965	210.925
Total										1.843.509	65.485	130.970	814.652	832.402	1.843.509

Año 2025

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2025	31-12-2025	31-12-2025	31-12-2025	
											kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	576.500	17.000	34.000	525.500	0	576.500
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	802.812	31.875	63.750	63.750	643.437	802.812
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	261.772	12.218	24.436	225.118	0	261.772
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	210.925	4.392	8.784	8.784	188.965	210.925
Total										1.852.009	65.485	130.970	823.152	832.402	1.852.009



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Cobertura Tipo de cambio	31-03-2026				31-12-2025			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura flujos de caja	6.693	9.867	418	8.545	11.459	64.206	14.569	14.569
Total	6.693	9.867	418	8.545	11.459	64.206	14.569	14.569

A continuación se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-03-2026	31-12-2025	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Costos en pesos (CLP)	362.000	248.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	732	1.607	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Tasas de Interés	539.000	539.000	Flujos de caja
Cross/currency swap	Tipo de cambio	Tasa de interés y monedas (CHF/USD)	225.118	225.118	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 31 de marzo de 2026 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

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

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD) y contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1.

Instrumentos Financieros	31-03-2026	31-03-2026	31-12-2025	31-12-2025
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	21	21	23	23
Saldos en Bancos	11.168	11.168	13.015	13.015
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	284.334	284.334	74.042	74.042
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	241.361	241.361	315.875	315.875
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	3.860	3.860	699	699
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	2.567.000	1.354.954	2.464.431	1.412.698
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	355.700	355.700	353.409	353.409
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	92.911	92.911	98.774	98.774

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-03-2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	16.560	16.560	0	0
Total	16.560	16.560	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	8.963	0	8.963	0
Total	8.963	0	8.963	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	75.974	75.974	0	0
Total	75.974	75.974	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	47.334	0	47.334	0
Total	47.334	0	47.334	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

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

- Escenario 1: -50 bps
- Escenario 2: -25 bps
- Escenario 3: -15 bps
- Escenario 4: +15 bps
- Escenario 5: +25 bps
- Escenario 6: +50 bps

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

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

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

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición.

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

Pasivos por arrendamientos	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
NIIF 16 - Arrendamientos	5.273	89.305	4.743	91.787
Total	5.273	89.305	4.743	91.787



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.1 Pasivos por Arrendamientos, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora					Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	12	50	50	25	62	75
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	167	106	186	189	353	295
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	119	76	133	135	252	211
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	66	27	65	67	131	94
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	171	174	505	513	676	687
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	95	97	281	286	376	383
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	339	216	304	311	643	527
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	55	19	0	30	55	49
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	20	8	22	23	42	31
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	39	25	60	61	99	86
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	35	23	83	85	118	108
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	8	5	22	22	30	27
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	1.870	802	0	761	1.870	1.563
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	2	128	237	121	239	249
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	84	84	193	191	277	275
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	9	83	41	0	50	83
Pasivos por Arrendamientos, Total								3.091	1.923	2.182	2.820	5.273	4.743



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.2 Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora					1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	165	165	122	123	753	802	1.040	1.090
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	600	613	439	449	5.407	5.529	6.446	6.591
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	428	437	313	320	3.859	3.946	4.600	4.703
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	212	217	155	158	3.752	3.836	4.119	4.211
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	1.629	1.839	0	0	0	0	1.629	1.839
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	909	1.025	0	0	0	0	909	1.025
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	967	988	693	708	15.393	15.737	17.053	17.433
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	94	96	69	70	585	598	748	764
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	74	76	57	58	708	724	839	858
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	191	195	136	139	1.646	1.683	1.973	2.017
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	263	269	187	191	1.485	1.518	1.935	1.978
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	69	70	49	50	353	361	471	481
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	2.367	2.422	1.699	1.737	40.220	41.120	44.286	45.279
76.708.710-1	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	705	756	0	87	0	0	705	843
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	832	824	612	606	415	495	1.859	1.925
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	136	132	103	100	454	518	693	750
Pasivos por Arrendamientos, Total								9.641	10.124	4.634	4.796	75.030	76.867	89.305	91.787



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Esta nota no pretende ser una discusión exhaustiva de los riesgos que enfrenta nuestra compañía. Dicha discusión se encuentra en la sección de Gestión de Riesgos en la Memoria Integrada 2025 disponible en nuestra página web.

Como parte del desarrollo y operación del negocio, nuestra compañía se encuentra expuesta a una serie de factores de riesgo que pueden impactar positivamente o negativamente en la sostenibilidad, reputación o los objetivos estratégicos, financieros y operacionales. La gestión de riesgos, su detección y evaluación y la gobernanza y supervisión se encuentran detalladas en el Capítulo 6.2.1 de la Memoria Integrada 2025. Asimismo, en el Capítulo 6.2.2 de dicho documento, se encuentra una descripción de cada uno de los riesgos y oportunidades detectados en el proceso.

A continuación, se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

Factores de Riesgo

23.1 Riesgo del Negocio

23.1.1. Combustibles y cadena de suministro

Indisponibilidad o interrupciones en la cadena de suministro de combustibles: Importamos una porción significativa de nuestro suministro de combustibles a través de contratos de corto, mediano y largo plazo, haciéndonos vulnerables a potenciales insuficiencias de suministro o incumplimientos de parte de nuestros proveedores. Asimismo, adquirimos una porción significativa del carbón, gas natural y otros combustibles a un número limitado de proveedores. Si cualquiera de nuestros proveedores relevantes sufriera una disrupción en su cadena de producción o fuera incapaz de cumplir sus obligaciones bajo los contratos de suministro, podríamos vernos forzados a adquirir a mayores precios, ya sea el mismo combustible o un sustituto o comprar energía en el mercado spot, y podríamos ser incapaces de ajustar el precio de la electricidad vendida según los mecanismos de ajuste de tarifas incluidos en nuestros contratos con clientes, con la consiguiente reducción en nuestros márgenes operacionales.

Riesgo de precio de combustibles: En ENGIE Energía Chile estamos expuestos a la volatilidad de precios de ciertos *commodities*, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente gas natural licuado, carbón y petróleo diésel con precios internacionales que fluctúan de acuerdo con factores de mercado ajenos al control de la compañía. Las compras de carbón se solían realizar en su mayor parte mediante contratos anuales, cuyos precios se encontraban vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón, tales como API 2, API 10 o Newcastle. Como producto del proceso de descarbonización de la compañía, las compras de carbón se han vuelto más esporádicas y las compras se realizan puntualmente en lugar de hacerlo bajo contratos anuales. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (ULSD o Brent). La compañía cuenta con contratos de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub y ha realizado compras de GNL en el mercado spot. El precio y la disponibilidad de los combustibles son factores clave para el despacho de centrales de generación termoeléctrica, el costo medio de generación de la compañía y los costos marginales del sistema eléctrico en que ella opera. La Compañía mitiga su exposición al riesgo de fluctuaciones en los precios de los combustibles a través de (i) la firma de contratos de suministro con otras generadoras del sistema que han permitido reducir sus compras de energía al mercado spot y, por ende, su exposición al costo marginal; (ii) sus contratos de suministro de GNL de largo plazo y compras de GNL en el mercado spot; (iii) la entrada en operaciones de nuevos proyectos de generación de energía renovable que reduce la dependencia de combustibles fósiles, (iv) adquisiciones de activos renovables no contratados en áreas con mayor exposición al costo marginal y (v) el traspaso de los mayores costos a tarifas finales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.2 Clientes

Dependencia de un número limitado de clientes que representan un volumen significativo de nuestras ventas:

En nuestro negocio de venta de energía eléctrica dependemos de la capacidad y disposición de un número limitado de grandes clientes de cumplir sus compromisos contractuales con nosotros en forma oportuna. Si alguno de estos clientes no pudiere o se negare a cumplir sus obligaciones de pago, nuestro flujo de caja y nuestra condición financiera podrían verse afectados. Adicionalmente, si alguno de estos clientes entrare en situación de insolvencia, nuestra capacidad de recuperar los pagos debidos bajo los contratos de suministro podría verse limitada.

Impacto de la caída en el precio del cobre en nuestros principales clientes: Aproximadamente un 44% de nuestra venta física de energía corresponde a empresas mineras, cuya condición financiera depende en gran medida del precio internacional del cobre. Si bien nuestros clientes están entre los mayores productores de cobre a nivel mundial, caídas sostenidas en los precios del cobre o caídas prolongadas en la demanda por cobre podrían tener impactos adversos en los ingresos y resultados financieros de nuestros clientes, quienes podrían verse forzados a reducir o suspender algunas de sus operaciones mineras, disminuyendo su demanda por electricidad y su capacidad de cumplir con sus obligaciones financieras bajo nuestros contratos de suministro de energía y potencia y planes de expansión de capacidad instalada.

Históricamente, los aumentos en la demanda de electricidad en Chile han estado correlacionados con el desarrollo de grandes proyectos mineros. La creciente preocupación por el calentamiento global y la escasez de agua también han contribuido a limitaciones y regulaciones ambientales y sociales más estrictas para la industria minera, resultando en desafíos relevantes para el desarrollo de grandes proyectos mineros. Hemos respondido a los requerimientos de nuestros clientes en términos de la reducción de su propia huella de carbono mediante la renegociación de nuestros contratos de suministro de electricidad, cambiando la indexación de tarifas y las fuentes de suministro. Posibles fallas de nuestros clientes en completar la construcción de nuevos proyectos podrían resultar en la incapacidad de honrar sus compromisos de demanda contratada bajo sus contratos de suministro de electricidad o en la terminación anticipada de dichos acuerdos. Si bien habitualmente este tipo de instrumentos está respaldado por garantías, podríamos quedar expuestos a la venta de electricidad en el mercado spot o a buscar contratos alternativos, lo que podría tener resultados adversos en nuestra condición financiera y nuestros resultados operacionales.

Multas por fallas en nuestro suministro a clientes: Estamos expuestos a multas por infracción de las normativas vigentes en Chile, incluyendo apagones totales o parciales del sistema eléctrico y/o demoras en restaurar la energía después de aquello. Estas multas se podrán imponer a todas las compañías eléctricas que participan en el SEN cuando el apagón del sistema es producto de un error operativo de cualquier empresa generadora u operadora del sistema de transmisión, incluyendo las fallas relacionadas con la coordinación de las obligaciones de los participantes del sistema. Las compañías generadoras también podrían verse obligadas a pagar indemnizaciones a los clientes no regulados o a los clientes regulados afectados por escasez de suministro eléctrico.

Suministro de electricidad a clientes regulados: las compañías generadoras que suministran electricidad a los clientes regulados están expuestas a riesgos adicionales. Aproximadamente un 50% de nuestras ventas de electricidad bajo contrato se hacen a compañías de distribución regulada y están medidas en dólares de Estados Unidos. En los últimos años, los contratos de suministro de electricidad a compañías distribuidoras se han visto sujetos a las leyes de estabilización de tarifas a clientes regulados las que han tenido impactos sobre la liquidez, el endeudamiento y los resultados financieros de la compañía. Adicionalmente, una compañía generadora que celebra contratos de suministro con clientes regulados tiene la obligación de realizar pagos compensatorios a los clientes regulados afectados por fallas de suministro cuando dichas fallas sean atribuibles a la compañía. Por ejemplo, si una compañía generadora no puede cumplir sus contratos de suministro con clientes regulados durante un período en que se encuentre vigente un decreto de racionamiento, tiene la obligación de indemnizar a dichos clientes por la escasez de energía resultante.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.2 Clientes (continuación)

Esto contrasta con los contratos de suministro con los clientes no regulados, los cuales requieren indemnización solo si se estipula en el contrato de suministro. Además, las compañías generadoras que tienen contratos de suministro con clientes regulados no podrán invocar fuerza mayor bajo dichos contratos cuando se haya promulgado un decreto de racionamiento, sea como consecuencia de una sequía, de una falla de las unidades generadoras o de la falta de gas transportado por ductos internacionales. Por ende, a diferencia de los contratos de suministro con clientes no regulados, la parte suministradora de un contrato de suministro con clientes regulados asume un mayor riesgo proveniente de la ocurrencia de dichos eventos de fuerza mayor.

23.2 Riesgos Financieros

23.2.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio entre monedas distintas a la moneda funcional de la compañía que en este caso es el dólar de los Estados Unidos de América. Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio es acotada. Los ingresos de la compañía están mayoritariamente denominados en dólares o se encuentran indexados a dicha moneda. En el caso de los contratos regulados con distribuidoras, la tarifa se determina en dólares y se convierte a pesos según el tipo de cambio observado promedio mensual, por lo que la exposición al tipo de cambio de estos contratos se encuentra acotada en cuanto a su impacto en el estado de resultados de la compañía. Sin embargo, existe un impacto en el flujo de caja de la compañía relacionado con los rezagos en las publicaciones de los decretos de Precio de Nudo Promedio lo que se traduce en facturaciones mensuales a tipos de cambio distintos a los tipos de cambio mensuales estipulados en cada contrato. Si bien estas diferencias temporales se reliquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. Este rezago en la recaudación de cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por las diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se vio incrementado significativamente con la promulgación de las leyes de Estabilización de Tarifas Eléctricas a partir de noviembre de 2019 que originaron un aumento en las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras. Para enfrentar este riesgo y mitigar sus efectos sobre su flujo de caja, la compañía firmó acuerdos con BID Invest y otras instituciones financieras para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a sociedades de propósito especial que obtuvieron fondos a través de colocaciones de bonos en el mercado internacional bajo el formato 144 A/Reg S y colocaciones privadas bajo el formato 4a2. Entre 2021 y 2025, la Sociedad realizó ventas de cuentas por cobrar bajo PEC-1 y de documentos de pago bajo PEC-2 y PEC-3 por un valor nominal total de USD 1.007 millones, con un gasto financiero neto de USD 54 millones. Con la última venta de documentos de pago en abril de 2025, y el fin de acumulación de saldos relacionados con las leyes de estabilización de precios al cliente regulado, se redujo la exposición de los saldos por cobrar a la volatilidad cambiaria.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.2 Riesgos Financieros (continuación)

23.2.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

El principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. Por lo tanto, debido a que la mayor parte de los ingresos de la compañía están denominados o vinculados al dólar, mientras que algunos costos operacionales son en pesos chilenos, la compañía ha decidido cubrir parcialmente los flujos de pago en pesos correspondientes a partidas recurrentes con fechas de pago conocidas, tales como las remuneraciones y algunos contratos de servicio, con contratos "forward". Al 31 de marzo de 2026, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares "forward" con bancos por un monto nocional total de USD 126 millones, con vencimientos mensuales de USD 14 millones entre abril y diciembre de 2026 y de USD 156 millones, con vencimientos mensuales de USD 13 millones entre enero y diciembre de 2027, con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, sobre los resultados financieros de la empresa. Adicionalmente, la Compañía ha suscrito contratos de derivados para cubrir flujos de caja asociados a pagos bajo contratos EPC relacionados con la construcción de proyectos, los que normalmente consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (CLF, EUR) hasta el término de sus respectivos períodos de construcción. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control. Al cierre del ejercicio, existían contratos de venta de dólares forward por un monto nocional total de USD 30,8 millones para cubrir pagos periódicos en UF a contratistas de los proyectos de reconversión a gas natural de la central Infraestructura Energética Mejillones, el parque eólico Kallpa, condensadores síncronos en la Unidad 15 de Tocopilla, y suministro de torres. Estos derivados fueron contratados con Banco de Chile, Banco Estado, BCI y Banco Santander.

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Política de Inversiones de Excedentes de Caja de la compañía estipula que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 31 de marzo de 2026, un 99,3% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la compañía a otras monedas extranjeras no es material.

La sociedad presenta una exposición al riesgo cambiario de naturaleza contable relacionada a los contratos de concesiones de uso oneroso u otros tipos de contratos tales como arriendo de flotas de vehículos que se consideran como arrendamientos financieros bajo la norma IFRS16. Estos contratos comprenden activos por derechos de uso que corresponden a activos no monetarios que se registran a su costo inicial en dólares, la moneda funcional de la compañía. Su contrapartida corresponde a pasivos monetarios que reflejan el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. La mayor parte de estos pasivos están denominados en Unidades de Fomento (UF) o Unidades Tributarias Mensuales (UTM). Por tratarse de pasivos monetarios, éstos se reajustan periódicamente y se convierten a dólares al tipo de cambio observado al cierre de cada ejercicio contable. En definitiva, el pasivo denominado en CLP, UF o UTM está sujeto a reajustes periódicos, quedando expuesto a fluctuaciones en los tipos de cambio, mientras que el activo queda fijo en dólares. Este descalce puede dar origen a utilidades o pérdidas contables en nuestros estados de resultados. Sin embargo, financieramente, el valor del activo por derechos de uso está íntimamente relacionado con el valor del pasivo, ya que ambos deberían reflejar el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. Al 31 de marzo de 2026, los pasivos por arrendamientos denominados en monedas distintas al dólar ascendían a la cantidad de USD 94,6 millones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.2 Riesgos Financieros (continuación)

23.2.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

Al 31 de marzo de 2026, la Compañía presentaba IVA crédito fiscal denominado en moneda nacional reajutable por inflación por el equivalente a USD 167,6 millones, representando un activo expuesto a variaciones en los tipos de cambio. Al 31 de marzo de 2026, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares forward para cubrir partidas del balance general expuestas a riesgo cambiario por un monto nocional total de USD 80 millones, distribuidos en USD 20 millones con vencimiento en mayo de 2026 y USD 60 millones con vencimiento en junio de 2026. Por otra parte, la compañía emitió bonos en el mercado local por el equivalente a UF 3 millones, generándose así un pasivo expuesto a las fluctuaciones en los tipos de cambio, el que fue cubierto con *cross-currency swaps* con Scotiabank para llevar la obligación a dólares a tasa fija.

23.2.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (*Interest Rate Swaps o IRS*), con los que la Compañía acepta intercambiar en forma periódica un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un monto nocional acordado.

Para minimizar el riesgo de fluctuaciones en las tasas de interés, procuramos mantener nuestra deuda financiera a tasas de interés fijas, excepto por una porción de la deuda equivalente a los niveles de saldo de efectivo de la compañía que se invierten a tasas de interés que fluctúan en línea con los movimientos de la tasa base de los pasivos a tasa variable. Al 31 de marzo de 2026, un 86% de nuestra deuda financiera estaba a tasa fija o cubierta por derivados, mientras que USD 354,7 millones o un 14% de la deuda financiera, sin considerar las obligaciones por leasing bajo IFRS16, se encontraba a tasa variable (USD 53,6 millones del financiamiento con BID Invest, USD 75 millones del préstamo con Scotiabank, USD 51 millones del préstamo con Santander, USD 115,1 millones del financiamiento del IFC y DEG, y USD 60 millones correspondientes al 20% de los dos primeros desembolsos del préstamo de CAF por un total de USD 300 millones).

Tasa de Interés	31-03-2026	31-12-2025
Tasa de interés fija	86,00%	85,91%
Tasa de interés variable	14,00%	14,09%
Total	100,00%	100,00%

23.2.3 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.2 Riesgos Financieros (continuación)

23.2.4 Riesgo de Crédito

Estamos expuestos al riesgo de crédito en el curso normal de nuestro negocio y al momento de invertir nuestros saldos de caja. En nuestro negocio de generación eléctrica, nuestros principales clientes son grandes compañías mineras de reconocida solvencia que por lo general presentan un bajo nivel de riesgo; sin embargo, dichas compañías se encuentran afectas a la variación de los precios mundiales del cobre y otras materias primas, así como a la disminución o el agotamiento de recursos mineros u otros problemas operacionales, climáticos, laborales, sociales, ambientales, políticos y tributarios. Nuestros clientes han demostrado una gran fortaleza para enfrentar ciclos adversos, y nuestra compañía lleva a cabo revisiones periódicas de los riesgos comerciales.

Por otra parte, contamos con clientes regulados que proporcionan suministro a clientes residenciales y comerciales, y cuyo riesgo de crédito es bajo, aunque en ocasiones se han podido observar retrasos en los pagos de clientes regulados de menor tamaño, tales como cooperativas. Un menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales podría afectar nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.

La industria eléctrica ha evolucionado hacia una mayor atomización de su base de clientes debido a la facultad de consumidores con demandas entre 500kV y 5MW de contratar su suministro de energía directamente con empresas generadoras en lugar de hacerlo con empresas distribuidoras de energía. A raíz de esta desintermediación, la empresa ha firmado contratos con clientes comerciales e industriales más pequeños que podrían tener un mayor riesgo de crédito. Para mitigar este riesgo, la compañía puso en práctica una política de riesgo de contraparte comercial que, entre otras cosas, exige una revisión del riesgo de crédito antes de la firma de contratos de energía. A la fecha, los contratos con pequeños y medianos clientes comerciales e industriales representan un porcentaje menor de nuestra cartera de contratos.

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la compañía, que exigen la asignación y monitoreo de clasificaciones de riesgo para cada cliente. Tanto las clasificaciones de riesgo, como las políticas son revisados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función de su desempeño, considerando los diferentes factores de riesgo a los que están expuestos. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes, efectuándose provisiones según las normas de IFRS 9 en que a cada cuenta por cobrar se le asigna una probabilidad de incumplimiento y un porcentaje de pérdida en caso de que este ocurra. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable.

Por su posición contractual, la compañía es normalmente uno de los principales pagadores netos dentro de la cadena de pagos del sector eléctrico chileno. Si bien está expuesta a morosidades o incumplimientos de pago de operadores del sector eléctrico, estos montos representan un porcentaje relativamente menor de la recaudación mensual. Incumplimientos por parte de otros operadores del sistema eléctrico podrían exponer a la compañía a aumentar volúmenes de venta a clientes regulados a las tarifas de sus contratos vigentes. Situaciones de insolvencia de otros operadores del sector eléctrico con quienes la compañía mantiene contratos de suministro para reducir su exposición al mercado spot podrían exponer a la compañía a retomar su exposición compradora en el mercado spot.

Nuestra política de inversiones contempla invertir nuestros recursos de caja en el corto plazo con instituciones con grado de inversión. También consideramos el riesgo financiero de nuestras contrapartes al momento de tomar instrumentos derivados de cobertura de tipo de cambio o de tasa de interés, y contamos con límites máximos para inversiones con cada contraparte para el manejo y diversificación de nuestro riesgo de crédito.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.2 Riesgos Financieros (continuación)

23.2.4 Riesgo de Crédito (continuación)

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos, garantías recibidas y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

23.2.5 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago en forma oportuna. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas. La Compañía cuenta con clasificaciones de riesgo con grado de inversión y acceso abierto a los mercados financieros, tal como se demuestra a continuación.

Al 31 de marzo de 2026, EECL contaba con recursos en efectivo por USD 296,1 millones en forma consolidada, mientras la deuda financiera total nominal llegaba a los USD 2.531 millones, incluyendo USD 43 millones de deuda con vencimiento dentro de un año. Durante 2025 y 2026, la compañía obtuvo recursos de varios financiamientos relevantes además de la venta de documentos de pago emitidos por la Tesorería General de la República conforme a las leyes de estabilización de precios a clientes regulados ("PEC-2" y "PEC-3). Estos recursos han permitido financiar proyectos de inversión y mejorar la liquidez. Las principales fuentes externas de fondos durante 2025 incluyeron los USD 112,4 millones recibidos en abril por la segunda y última venta de documentos de pago bajo PEC-3, la primera emisión de bonos de la compañía en el mercado local por un monto nominal de UF 3 millones en septiembre (aproximadamente USD 123,5 millones), y los USD 100 millones girados en diciembre bajo un nuevo contrato de financiamiento con la CAF por un total de USD 400 millones, quedando USD 300 millones disponibles para su uso en 2026. En 2025, la compañía pagó el saldo remanente de USD 135,5 millones de un bono 144-A por un monto original de USD 350 millones, además del pago de un préstamo de USD 50 millones con el BCI, con la consiguiente reducción de su deuda de corto plazo y fortalecimiento de su liquidez. En el primer trimestre de 2026, la compañía continuó con las acciones destinadas al fortalecimiento de su liquidez, mediante la extensión de la fecha de vencimiento del crédito de USD 50 millones con Banco Estado hasta diciembre de 2028, el desembolso de USD 200 millones bajo el financiamiento otorgado por la CAF, y el prepago de USD 30 millones junto con la renegociación de la tasa de interés del financiamiento con IFC y DEG.

Las acciones de pago, renovación, y toma de deudas se encuentran detalladas en la Nota 20 de estos estados financieros así como en el Análisis Razonado de los Estados Financieros.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.3 Seguros

Mantenemos programas de seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, responsabilidades frente a terceros, directores y ejecutivos, así como a nuestro personal.

Para los daños materiales y la interrupción del negocio, contamos con pólizas de Todo Riesgo de Operación para EECL y sus afiliadas. Estas pólizas cubren los activos físicos, incluyendo plantas, bodegas y subestaciones, así como las pérdidas derivadas de la interrupción del negocio. La cobertura incluye riesgos tales como avería de maquinaria, incendio, explosión, eventos de la naturaleza y otros eventos externos de carácter súbito e imprevisto.

Adicionalmente, la compañía y sus filiales cuentan con coberturas para sus actividades de transporte, incluyendo seguros de carga con límites que varían según el tipo de mercancía transportada, ya sean combustibles o repuestos, y seguros de responsabilidad del fletador (Charterer's Liability), que cubren riesgos y daños asociados a la operación de embarcaciones.

Asimismo, mantenemos pólizas de Responsabilidad Civil General, que cubren la responsabilidad por daños corporales y materiales a terceros derivados de nuestras operaciones, incluyendo cobertura por responsabilidad patronal, daños a bienes de terceros, perjuicios consecuenciales, entre otros. Los directores y ejecutivos están cubiertos bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Directores y Ejecutivos (D&O).

La compañía también mantiene otros programas de seguros, tales como seguros de vida, edificios administrativos y sus contenidos, equipos móviles y responsabilidad civil de contratistas (OCIP).

En relación con los proyectos en construcción, estos cuentan con pólizas de Todo Riesgo de Construcción (CAR) que incluye cobertura de daños materiales y cobertura de pérdida de ingresos por atraso en la puesta en marcha (DSU – Delay in Start Up). También se contratan pólizas de Responsabilidad Civil y de transporte para cubrir estos riesgos durante la construcción del proyecto.

23.4 Clasificación de Riesgo

Al 31 de marzo de 2026, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

Clasificación de Riesgo Internacional	Solvencia	Perspectivas	
Standard and Poor's	BBB	Estable	
Fitch Ratings	BBB	Estable	

Clasificación de Riesgo Nacional	Solvencia	Perspectivas	Acciones
Feller - Rate	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	AA	Estable	1° Clase Nivel 2

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, en abril de 2025, Standard and Poor's ratificó la clasificación de riesgo de ENGIE Energía Chile en BBB con perspectiva Estable. Por su parte, Fitch Ratings ratificó la calificación de BBB con perspectiva Estable en febrero de 2025. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, Fitch Ratings subió la clasificación de solvencia de la compañía a AA, con perspectiva Estable el 23 de diciembre de 2025, en tanto Feller Rate ratificó la clasificación en AA- con perspectiva Estable el 18 de diciembre de 2025. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	33.635	14.757
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	259.236	287.341
Dividendos por Pagar	26.802	26.802
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	36.027	24.509
Total	355.700	353.409

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 24 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-03-2026 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	125.061	0	0	0	0	0	125.061	30
Servicios	199.998	0	0	0	0	0	199.998	30
Dividendos por Pagar	0	26.802	0	0	0	0	26.802	
Total	325.059	26.802	0	0	0	0	351.861	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-03-2026 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	256	5	6	2	4	0	273
Servicios	2.388	86	533	203	354	2	3.566
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	2.644	91	539	205	358	2	3.839

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2025 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	112.552	0	0	0	0	0	112.552	30
Servicios	213.150	0	0	0	0	0	213.150	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	26.802	0	26.802	
Total	325.702	0	0	0	26.802	0	352.504	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2025 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	42	0	4	0	0	0	46
Servicios	825	25	4	0	2	3	859
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	867	25	8	0	2	3	905

Los montos según días vencidos pendientes pueden corresponder a distintas situaciones, entre ellas, “notas de crédito pendientes de recibir, facturas no cobradas por proveedores, facturas con falta de respaldos aun para su pago, entre otros”.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Provisión de Vacaciones	7.962	9.837
Provisión Bonificación Anual	7.774	10.169
Descuentos Previsionales y de Salud	1.007	1.113
Retención Impuestos	1.052	1.137
Otras Remuneraciones	(538)	4.520
Total	17.257	26.776

NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
IVA débito fiscal	0	841
Impuestos de retención	162	952
Ingresos anticipados (1)	1.790	5.980
Total	1.952	7.773

(1) Corresponde a cobros de Cargo Unico facturados y que aún no son traspasados a clientes finales.

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

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

Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Ingresos garantías	82	82
Total	82	82



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Provisión Desmantelamiento		
Saldo Inicial	252.937	183.074
Movimiento (1)	46	69.863
Subtotal	252.983	252.937
Provisión Contrato Oneroso		
Saldo Inicial (2)	11.800	11.800
Movimiento	(2.000)	0
Subtotal	9.800	11.800
Otros		
Saldo Inicial	4.000	4.000
Movimiento	0	0
Subtotal	4.000	4.000
Total	266.783	256.937

(1) Provisión Desmantelamiento

El Grupo ENGIE está trabajando para llegar hacia el “Net Zero Carbon” en el año 2045.

Para la actualización de la provisión de desmantelamiento, se consideraron todas las unidades de generación y las unidades renovables Parque Eólico Calama, Parque Solar Capricornio, Parque Solar Tamaya, Parque Solar Coya y las Centrales San Pedro I, San Pedro II, la ex Central Iquique, Parque Eólico Kallpa.

(2) Provisión Contrato Oneroso, corresponde al valor presente de la pérdida esperada por los contratos que mantienen Puerto Mejillones y Puerto Tocopilla.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Indemnización por Años de Servicio	81	81
Total	81	81

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	43	43
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	38	38
Total	81	81

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2026	31-12-2025	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
	kUSD	kUSD	
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	31-03-2026	31-12-2025
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 29 – PATRIMONIO

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

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 31 de marzo de 2026.

Otras Reservas del Patrimonio	31-03-2026	31-12-2025
	kUSD	kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Saldo de inversión por toma de control filial (2)	47.912	47.912
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	14.775	31.132
Total	389.730	406.087

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina SpA., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA., el 29 de diciembre de 2009.

(2) Corresponde al saldo diferencial que resulta de la absorción del interés minoritario versus la valorización de inversión del 40% producto del acuerdo con AMSA con fecha 31 de marzo de 2020 e informado a la CMF en hecho esencial.

29.1 Política de Dividendos

EECL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable neta al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, fue de kUSD 118.271 y kUSD 222.839 respectivamente.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 29 de abril de 2025 aprobó la distribución de un dividendo definitivo con cargo a las utilidades del ejercicio 2024 por la cantidad total de kUSD 54.414.

El 29 de abril de 2025 la Junta de Accionistas acordó distribuir un dividendo definitivo con cargo a las utilidades del ejercicio 2024 por la cantidad total de kUSD 54.414.

La Sociedad registró al 31 de diciembre de 2025 con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 66.852.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 29 – PATRIMONIO (continuación)

29.2 Gestión de Capital

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

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

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Definición (ver nota 3.13)

Ingresos Ordinarios	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	461.837	432.737
Venta y transporte de gas (1)	14.354	54.041
Venta de peajes (2)	43.445	26.598
Arriendo instalaciones	210	267
Servicios Portuarios (3)	114	285
Recupero Siniestro Unidad CTM3 e IEM Mejillones	26.529	0
Otras ventas - ingresos	1.860	1.500
Total	548.349	515.428

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	31-03-2026		31-03-2025	
	kUSD	%	kUSD	%
Clientes Regulados que representan más del 10% (1)	192.884	35,18%	131.721	25,56%
Clientes Libres que representan más del 10% (1)	46.733	8,52%	71.247	13,82%
Otros Clientes Regulados	112.377	20,49%	107.695	20,89%
Otros Clientes Libres	196.355	35,81%	204.765	39,73%
Total Ventas	548.349	100,00%	515.428	100,00%

Al 31 de marzo de 2026, hay un cliente regulado y un cliente libre que representan individualmente más del 10% de las ventas de EECL.

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	461.837	432.737
Otros ingresos	86.512	82.691
Total Ventas	548.349	515.428



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	79.926	67.200
Costos de energía y potencia	166.622	195.579
Sueldos y salarios	11.886	7.243
Beneficios anuales	4.483	2.786
Otros beneficios del personal	2.385	1.566
Obligaciones post empleo	11	11
Costo Venta Combustibles	10.895	23.876
Servicio Muelle	2.607	3.530
Servicios de Mantenición y Reparación	2.406	7.462
Servicios de Terceros	7.715	1.505
Asesorías y Honorarios	1.348	686
Operación y Mantenimiento Gasoductos	0	133
Costo Peaje	24.967	19.257
Depreciación propiedad, planta y equipo	41.851	27.663
Amortización activos derecho de uso	587	349
Depreciación repuestos	0	354
Amortización Intangibles	2.057	2.039
Contribuciones y patentes	(2.395)	1.524
Seguros	8.116	8.167
Otros egresos	1.389	5.573
Total	366.856	376.503

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Venta de agua	249	678
Recupero incobrables	27	425
Deudas Incobrables	0	(618)
Otros Ingresos	603	395
Total	879	880



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	4.006	3.977
Beneficios anuales	1.139	874
Otros beneficios del personal	967	1.419
Obligaciones post empleo	14	14
Servicios de terceros y asesorías	3.558	4.461
Depreciación propiedad, planta y equipo	743	581
Amortización activos derecho de uso	276	318
Contribuciones y patentes	142	71
Seguros	26	24
Otros	1.897	1.245
Total	12.768	12.984

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del personal	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	15.892	11.220
Beneficios anuales	5.622	3.660
Otros beneficios del personal	3.352	2.985
Obligaciones post empleo	25	25
Total	24.891	17.890



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Deudas Incobrables	1.805	0
Total	1.805	0

NOTA 36 - INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Intereses financieros	2.882	4.579
Total	2.882	4.579

En el primer trimestre de 2026 los ingresos financieros mostraron una disminución de USD 1,7 millones en comparación con el primer trimestre de 2025, en línea con menores saldos promedio de efectivo y menores tasas de interés de mercado.

NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Intereses financieros	21.194	30.785
Intereses financieros leasing	1.748	1.738
Total	22.942	32.523

La disminución de USD 9,6 millones en gastos financieros en el primer trimestre de 2026 en relación con el primer trimestre de 2025 se debió principalmente a un aumento de USD 7,4 millones en capitalización de intereses y a menores tasas de interés. La activación de intereses en proyectos de inversión aumentó a USD 14,6 millones en el primer trimestre de 2026, un monto superior a los US\$7,4 millones activados en el primer trimestre de 2025.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de marzo de 2026 y 2025.

Diferencias de Cambio	Monedas	31-03-2026 kUSD	31-03-2025 kUSD
Activos			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	4.617	531
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	6	3.712
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(1.123)	644
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	9.105	246
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	0	(29)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	434	(29)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	0	(12)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	1.503	(118)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	(18)	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(3)	(46)
Otros Activos Financieros	CLP	(5.137)	0
Otros Activos Financieros	UF	3.833	0
Otros Activos Financieros	CHF	14.840	0
Otros Activos No Financieros	CLP	(9.350)	9.068
Otros Activos No Financieros	EUR	(44)	137
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	510	256
Otros Activos No Financieros	UF	0	(2)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	0	101
Otros Activos No Financieros, No Corriente	UF	0	9
Total Activos		19.173	14.468
Pasivos			
Pasivos por Arrendamientos, Corriente	CLP	98	(197)
Otros Pasivos Financieros, Corriente	CLP	(25.224)	0
Otros Pasivos Financieros, Corriente	UF	3	0
Otros Pasivos Financieros, Corriente	CHF	(3)	0
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	9.987	(2.023)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	116	(420)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(204)	(3)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	(8)	11
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(53)	(668)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CHF	(1.444)	1
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	6	183
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(2.900)	(530)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	EUR	0	(79)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	0	20
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	0	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	4.436	12
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	5	(12)
Pasivos por Arrendamientos, No Corriente	CLP	1.967	(4.152)
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	CLP	6.312	0
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(1.053)	(1.384)
Total Pasivos		(7.959)	(9.241)
Total Diferencias de Cambio		11.214	5.227



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-03-2026	31-03-2025
	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	118.271	77.828
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	118.271	77.828
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	USD 0,112	USD 0,074

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 31 de marzo de 2026	Número de Acciones	Participación
ENGIE Austral S.A.	631.924.219	59,99%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	30.924.231	2,94%
Banco de Chile por cuenta de CITI NA NEW YORK CLIE	22.832.135	2,17%
FM Banchile Selección Acciones Chilenas	18.790.604	1,78%
Fondo Mutuo Larrain Enfoque	17.608.459	1,67%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo C	14.789.980	1,40%
Bolsa de Comercio de Santiago Bolsa de Valores	12.453.684	1,18%
Banco de Chile por cuenta de State Street	11.722.770	1,11%
Banchile Corredores de Bolsa S.A.	11.430.595	1,09%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	10.900.044	1,03%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	10.312.056	0,98%
BCI Corredores de Bolsa S.A.	9.420.347	0,89%
Otros accionistas	250.200.652	23,77%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

40.1 Garantías Directas

Nombre		31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
Sungrow Power Supply Co.Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	124.604	138.748
Soc.Fabric.Comerc. y Servicios Seguridad Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	118.136	0
Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	81.961	81.961
China and Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	38.344	38.344
Metka EGN Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	26.639	26.803
Energía Eólica CJR Wind Chile Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	26.198	35.115
Strabag SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	19.514	20.740
Huawei Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	11.519	17.009
Besalco Energía Renovables S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.749	10.749
Doosan Enerbility Co., Ltd	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.462	9.629
Cox Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	8.097	8.227
Ingeniería y Const.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.617	3.629
Chint Electric Co., Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.217	2.382
CJR Wind Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.201	0
Promet Servicios SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.178	3.240
Siemens Energy SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.115	3.415
Copiapó Solar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.000	0
Tamarugal Solar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.500	0
GE Power Conversion IDT Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.939	1.939
Aguas de Antofagasta	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.923	1.923
Soc.de Mantención Conservación y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.749	1.788
Ametel Agencia en Chile	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.712	1.299
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.466	1.484
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.332	1.336
Equans Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.088	1.113
Servicios Industriales Limitada (Axintus)	Garantía fiel cumplimiento contrato	878	673
Hidroeléctrica Río Lircay S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	801	847
Inversiones Bosquemar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	800	800
Astroenergy New Energy Technology	Garantía fiel cumplimiento contrato	789	789
Ingeniería Eléctrica y Construcción Ltda	Garantía fiel cumplimiento contrato	747	762
B. Bosch S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	742	901
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	500	500
Hyosung Heavy Industries Corporation	Garantía fiel cumplimiento contrato	442	503
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	121	52
Siemens Gesa Renewable Energy SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	10.993
Andaluza de Montajes Eléctricos y Telefónicos S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	413
Global Energy Services Siemsa S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	300
Varios	Cumplimiento de contratos en general	7.579	5.806
Sub total		522.659	434.212

No se cuenta con activos comprometidos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN).

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Monto vigente a la fecha de cierre de los estados financieros	
		31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	6.000
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	10.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	310.140	314.755
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	336.083	339.767
Total		662.223	670.522



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

Nombre		31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
Sungrow Power Supply Co.Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	124.604	138.748
Soc.Fabric.Comerc. y Servicios Seguridad Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	118.136	0
Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	81.961	81.961
China and Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	38.344	38.344
Metka EGN Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	26.639	26.803
Energía Eolica CJR Wind Chile Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	26.198	35.115
Strabag SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	19.514	20.740
Huawei Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	11.519	17.009
Besalco Energía Renovables S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.749	10.749
Doosan Enerbility Co., Ltd	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.462	9.629
Cox Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	8.097	8.227
Ingeniería y Const.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.617	3.629
Chint Electric Co., Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.217	2.382
CJR Wind Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.201	0
Promet Servicios SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.178	3.240
Siemens Energy SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.115	3.415
Copiapó Solar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.000	0
Tamarugal Solar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.500	0
GE Power Conversion IDT Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.939	1.939
Aguas de Antofagasta	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.923	1.923
Soc.de Mantenición Conservación y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.749	1.788
Ametel Agencia en Chile	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.712	1.299
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.466	1.484
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.332	1.336
Equans Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.088	1.113
Servicios Industriales Limitada (Axinntus)	Garantía fiel cumplimiento contrato	878	673
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	801	847
Inversiones Bosquemar SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	800	800
Astroenergy New Energy Technology	Garantía fiel cumplimiento contrato	789	789
Ingeniería Eléctrica y Construcción Ltda	Garantía fiel cumplimiento contrato	747	762
B. Bosch S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	742	901
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	500	500
Hyosung Heavy Industries Corporation	Garantía fiel cumplimiento contrato	442	503
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	121	52
Siemens Gesa Renewable Energy SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	10.993
Andaluza de Montajes Eléctricos y Telefónicos S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	413
Global Energy Services Siemsa S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	300
Varios	Cumplimiento de contratos en general	7.579	5.806
Sub total		522.659	434.212



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Cauciones Obtenidas de Terceros (continuación)

Nombre		31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
A favor de Electroandina SpA.			
Saimic Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4	4
Sitrans Serv Integrados	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	2	2
Sub total		6	6
A favor de Inversiones Hornitos SpA.			
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	244	183
Equans Industrial SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	119	121
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	38	42
Sub total		401	346
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Hyosung Heavy industries corporation	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	2.263	1.471
Kalpataru Power Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.660	1.660
Ingenieria Electrica y Construccion Ltda	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.544	1.576
Globaltec Servicios y Construccion Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.241	1.267
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	888	784
B.Bosch S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	867	550
HMV Chile	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	311	224
Elecnor Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	281	285
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	173	173
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	36	37
El Sol de Vallenar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	1.511
Servicios de Respaldo de Energia Teknica SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	56
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	776	342
Sub total		10.040	9.936
A favor de Eólica Monte Redondo SpA			
Globaltec Servicios y Construccion Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	62	64
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	173	0
Vai PS Ing. y Servicios SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	33	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	58	78
Sub total		326	142
A favor de Solar Los Loros SpA			
Huawei Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	9.009	9.172
Energia Eolica CJR Wind Chile Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4.544	4.544
Emerson Electric	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	25	25
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	165	298
Sub total		13.743	14.039
A favor de Río Alto SpA			
Gamesa Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	6.825	6.825
Sub total		6.825	6.825
Total		554.000	465.506



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones

Deuda bancaria de corto plazo: Al 31 de marzo de 2026, la porción corriente de deuda de largo plazo ascendía a USD 43,3 millones correspondientes a dos cuotas de capital de los financiamientos de IFC y DEG, pagaderas en julio de 2026 y enero 2027 cada una por un valor de USD 19,2 millones, además de dos cuotas de capital del financiamiento de BID Invest pagaderas en junio y diciembre de 2026, por un valor de USD 2,2 millones y USD 2,75 millones, respectivamente.

Deuda bancaria de largo plazo: La deuda bancaria de mediano y largo plazo ascendía a USD 1.136,7 millones al 31 de marzo de 2026, incluyendo USD 50 millones con Banco Estado, USD 117,3 millones con BID Invest, USD 250 millones con Scotiabank, USD 170 millones de un crédito sindicado de Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo, USD 215,2 millones correspondiente a la porción de largo plazo con IFC más USD 34,2 millones con DEG y USD 300 millones correspondientes a los dos primeros desembolsos de un contrato de financiamiento con CAF por un monto total de USD 400 millones. Estos financiamientos se describen en los párrafos que siguen.

Banco Estado: En enero de 2026, la compañía renovó un crédito de de USD 50 millones con Banco Estado, extendiendo su vencimiento a diciembre de 2028. Este préstamo devenga intereses a tasa fija, y se encuentra documentado con un pagaré en pesos chilenos acompañado de un contrato del tipo cross-currency swap que transforma la obligación a un préstamo a tasa fija en dólares. No tiene restricciones financieras ni operativas y tiene opción de prepagado.

BID Invest: El 23 de diciembre de 2020, EECL firmó un contrato de crédito por USD 125.000.000 con BID Invest, el cual se compone de un préstamo senior de BID Invest y el Fondo Chino para cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) de USD 110.000.000 y un financiamiento de USD 15.000.000 provisto por el Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). El 27 de agosto de 2021, la Compañía giró la totalidad de dichos préstamos. Los tramos de financiamiento que se encuentran a tasa variable suman USD 110 millones y su tasa base cambió de LIBOR 180 días a SOFR compuesta diariamente a partir del 15 de diciembre de 2023. La compañía tomó un contrato swap con Banco de Chile para fijar la tasa de interés por hasta un 50% del capital de la deuda en todo momento, con lo cual la tasa base quedó fija en 4,15% anual sobre un monto nocional inicial de USD 55 millones.

Scotiabank: El 26 de julio de 2022, EECL firmó un contrato de crédito por USD 250.000.000 con Scotiabank, el cual fue girado en dos desembolsos, el primero por USD 150.000.000 el día 28 de julio de 2022 y el segundo por USD 100.000.000 el día 7 de septiembre de 2022. Ambos créditos contemplan pagos de intereses semestrales en los meses de enero y julio de cada año, con un único pago de capital el 26 de julio de 2027. Los préstamos devengan intereses a tasa variable equivalente a la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen. El día 19 de agosto de 2022, EECL firmó dos contratos del tipo swap de tasa de interés con Banco de Chile sobre un monto nocional equivalente al 70% de estos préstamos; es decir, por un total de USD 175.000.000, con el objetivo de fijar la tasa base de los préstamos y de esta forma proteger el flujo de caja de la compañía del riesgo de alza en las tasas de interés de mercado. La tasa base fija que se obtuvo con estas operaciones fue de 2,874% anual.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

Santander: El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD 170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD 77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD 93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6 meses más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto nocional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,493% anual para dicha porción del préstamo. Durante 2023, el Banco Santander asignó porciones de este financiamiento, quedando cinco acreedores con porciones de USD 34 millones cada uno: Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo.

IFC y DEG: A fines de junio de 2023, la compañía firmó un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad con la Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial por un total de USD 350 millones, el que unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KfW, alcanzó un monto comprometido total de USD 400 millones a 10 años plazo. El 28 de julio de 2023 la compañía giró los primeros USD 200 millones bajo este financiamiento. Los USD 200 millones restantes fueron desembolsados el 19 de diciembre de 2023. La compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile cubriendo un 60% del monto nocional de la deuda en todo momento. Con esto, la tasa de interés base, sobre un monto nocional inicial de US\$240 millones, quedó fija en 3,815% anual. Originalmente, el financiamiento incluía USD 200 millones provistos por IFC, USD 114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, USD 35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por USD 50 millones. El 15 de enero de 2026, la compañía renegotió las condiciones de este crédito. Dicha renegociación contempló el prepago del saldo remanente del préstamo de ILX por USD 28 millones y la reducción del spread del crédito de IFC y DEG en 121,6 bps en promedio, efectivo a partir del 16 de enero de 2026. Tanto la fecha de vencimiento del crédito como los derivados de tasa de interés asociados permanecieron inalterados, incrementándose la cobertura de estos últimos de un 60% a un 65,8%. La condición de vinculación a la sostenibilidad quedó eliminada, por lo tanto, los créditos ya no contemplan una potencial baja en la tasa de interés a partir de 2027 en caso de cumplirse los KPI o indicadores relevantes. Este financiamiento es pagadero en 19 cuotas semestrales iguales comenzando el 15 de julio de 2024 y terminando el 15 de julio de 2033. El saldo de estos préstamos ascendía a USD 287,8 millones al 31 de marzo de 2026.

CAF: El 15 de octubre de 2025, Engie Energía Chile celebró un contrato de financiamiento denominado Green Senior Unsecured A/B Loan Facility con la Corporación Andina de Fomento (“CAF”), como acreedor, entre otras partes, en virtud del cual CAF puso a disposición de Engie un financiamiento no rotativo por la suma total de USD 400 millones. El financiamiento se estructura en dos tramos: (i) un Tramo A, por la suma de USD 250 millones, con vencimiento el año 2032, y (ii) un Tramo B, por la suma de USD 150 millones, con vencimiento en 2029 en el que participan tres bancos comerciales, BBVA, SMBC y CACIB, cada uno con USD 50 millones. Los fondos obtenidos en virtud del financiamiento se destinarán a gastos de inversión, desarrollo y construcción de proyectos de energía renovable y almacenamiento, que cumplan los criterios de elegibilidad previstos en el contrato de financiamiento, y al refinanciamiento de deuda vigente. La compañía cerró dos contratos derivados con los bancos BBVA y SMBC para fijar la tasa de interés hasta un 80% del valor del financiamiento. Con ello, la tasa de interés fija que cubre un 80% del préstamo, quedó en 4,7713% anual. La compañía realizó un primer desembolso de USD 100 millones bajo este contrato el día 9 de diciembre de 2025 y un segundo desembolso por USD 200 millones el 20 de enero de 2026, quedando los USD 100 millones restantes a disposición de la compañía para seguir financiando sus proyectos de inversión durante 2026.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

Restricciones de la deuda bancaria: El préstamo con Banco Estado no tiene restricciones financieras ni operativas y tiene opción de prepago. Tanto los préstamos de IFC/DEG, BID Invest y CAF, como los créditos de largo plazo de Scotiabank y Banco Santander, imponen ciertas restricciones habituales para este tipo de financiamientos. Entre ellas se encuentran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha firma del contrato de crédito (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha firma del contrato de crédito y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, los contratos consideran restricciones a transacciones del tipo *leaseback* así como también limitaciones al cambio de control efectivo de la sociedad. Un cambio de control, sin la aprobación del nuevo controlador por parte del acreedor, gatilla un prepago obligatorio de la deuda. Estos cuatro contratos de crédito corresponden a financiamientos verdes; es decir, los fondos provenientes de ellos deberán usarse en proyectos de inversión de generación renovable o de transmisión eléctrica que califiquen como verdes bajo estándares internacionales.

Estos financiamientos también exigen la mantención de ciertos niveles mínimos de capacidad instalada de generación y de contratos de suministro de energía durante la vida de los préstamos. Ninguno de los pasivos financieros de la compañía tiene *covenants* financieros (con la excepción del patrimonio mínimo requerido por el bono local), ni gatillos de eventos de incumplimiento por cambios en la clasificación de riesgo.

Bonos 144-A / Reg S: Al 31 de marzo de 2026, EECL registraba dos bonos emitidos conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S): uno por un valor de USD 500.000.000 emitido en enero de 2020, otro por USD 500.000.000 emitido en abril de 2024. El bono emitido en enero de 2020 tuvo por objetivo financiar (i) el rescate anticipado del bono 144-A por USD 400.000.000 emitido en diciembre de 2010 cuya fecha de vencimiento original era el 15 de enero de 2021, (ii) el costo de quiebre pagado a los tenedores de este bono producto del rescate anticipado, y (iii) fines generales de la empresa. Los fondos obtenidos del bono emitido en abril de 2024 fueron destinados en parte al rescate anticipado de los bonos que vencían en enero de 2025, el que alcanzó USD 214.471.000 más los intereses devengados a esa fecha. Los fondos restantes de esta emisión fueron destinados a financiar y refinanciar proyectos verdes elegibles de acuerdo al marco de financiamientos verdes del grupo ENGIE (*Green Financing Framework*).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

Bono Suizo: El día 26 de septiembre de 2024, la compañía efectuó una colocación de bonos en el mercado suizo por un monto total de CHF 190.000.000, conforme a las normas del artículo 51(2) de la Swiss Financial Services Act de fecha 15 de junio de 2018 "FinSA". Los bonos contemplan un plazo de 5 años, con un único pago de capital al vencimiento el día 26 de septiembre de 2029, y pagos de intereses anuales a una tasa de interés anual de 2,1275%. Los fondos provenientes de la colocación se destinaron al financiamiento y refinanciamiento de proyectos elegibles según estos se definen en el *Green Financing Framework* de Engie S.A. Para mitigar la exposición a tipos de cambio de monedas y tasas de interés, la compañía cerró un contrato del tipo *cross-currency swap* mediante el cual el monto de capital del bono quedó en un equivalente a USD 225.118.483,41 a una tasa de interés anual fija en dólares de 5,4272%.

Bono Local: Según lo informado mediante Hecho Esencial de fecha 3 de septiembre de 2025, la compañía completó su primera colocación de bonos verdes en el mercado nacional por UF 3.000.000 a 20 años plazo. La tasa cupón es de 3,60% anual y la tasa de colocación fue de 3,57% anual. La compañía cerró un contrato derivado del tipo *cross-currency-swap* con Scotiabank para convertir la obligación a dólares a una tasa fija anual promedio de 5,823%.

Restricciones de los bonos: Ni los bonos emitidos conforme a la regla 144-A ni los bonos emitidos en el mercado suizo consideran exigencias de tipo financiero, mientras que el bono local contempla la obligación de mantener un patrimonio mínimo de USD 1.000 millones, y causales de rescate anticipado si (*uno*) el emisor dejare de mantener (i) una capacidad instalada total bruta superior a 1.150 MW y (ii) contratos de compraventa de energía o PPA en los que el emisor o sus filiales participen como vendedor que tengan una capacidad agregada total superior a 4.000 gigawatt hora por año, o (*dos*) se produjese un Cambio de Control del emisor según este término se define en el contrato. Todos los bonos consideran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha de emisión del bono o (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha de la emisión del bono; y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, estos contratos consideran restricciones a transacciones del tipo *leaseback*.

Se puede señalar que la Regla "144-A" permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador norteamericano (Securities Exchange Commission o 'SEC') en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación "S" permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias

a) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.- EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA. y Electroandina SpA. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico.

Con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. El 08 de abril de 2019 se realiza audiencia de conciliación y ésta no se produce. A solicitud de la demandada, el Tribunal ordenó que los demandantes actuaran bajo un procurador o apoderado común. EECL presentó reposición con apelación en subsidio, lo que fue acogido por el Tribunal. Finalizado el periodo de discusión, en febrero de 2020 se dictó la resolución que recibe la causa a prueba, las partes presentan reposición con apelación en subsidio. El 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. Luego, el 22 de junio de 2020 el expediente es remitido a la I. Corte de Apelaciones de Santiago para resolver los recursos interpuestos en contra de la resolución que recibió la causa a prueba. El 10 de noviembre de 2020 se realizaron los alegatos de ambas partes y la causa quedó en acuerdo. Sentencia de fecha 30 de julio de 2021 rechaza la apelación de EECL, CTH, CTA y Electroandina, y el 15 de diciembre de 2021 los demandantes solicitan reanudación de la tramitación de la causa. El 24 de enero de 2022 se resolvió suspender el término probatorio por 45 días hábiles, hasta el 16 de marzo de 2022.

Vencido el término probatorio y no existiendo otras diligencias probatorias pendientes, con fecha 15 de mayo de 2023 el tribunal citó a las partes a oír sentencia de primera instancia.

El 17 de octubre de 2023 se dicta sentencia favorable para Engie Energía Chile S.A., condenando a la demandada, con costas, al pago de una indemnización de perjuicios ascendiente a la suma de \$31.303.900.000 (valores correspondientes a los años 2014 y 2015 y fracción del año 2013), más una parte que será determinada en la etapa de cumplimiento del fallo.

Con fecha 31 de octubre de 2023 se presentaron por parte de (i) Engie Energía Chile S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA., Electroandina SpA. recurso de apelación en contra de la sentencia; (ii) por parte de GasAtacama S.A. se interpuso recurso de casación en la forma y, en subsidio, recurso de apelación; y, (iii) por parte de AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Angamos S.A. se dedujo recurso de apelación. Los recursos se encuentran en relación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, pendientes de agregarse a tabla. Los montos demandados en pesos equivalentes en Dólares Americanos son USD 120.370.000; USD 13.640.000; USD 18.910.000 y de USD 7.360.000 respectivamente. Se hizo reserva del derecho para discutir la especie y monto de los perjuicios por lucro cesante en la ejecución del fallo o en un juicio diverso.

Con fecha 27 de agosto se llevó a cabo la prueba confesional en la cual absolvió posiciones Enzo Quezada en representación de ENGIE. Luego con fecha 9 de octubre se llevaron a cabo los alegatos de los recursos por todas las partes, la causa quedó en acuerdo. Con fecha 4 de febrero de 2026, la Corte de Apelaciones de Santiago acogió el recurso de apelación presentado por la demandada. Contra dicho fallo se interpusieron recurso de casación en la forma y en el fondo con fecha 21 de febrero de 2026.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias (continuación)

b) Demanda ZOFRI:

En noviembre de 2022, Zofri presentó una demanda por daño ambiental y una demanda civil por incumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en contra de ENGIE Energía Chile S.A., la primera por presunto daño ambiental derivado de la operación por parte de ENGIE de la Ex Central Diesel ubicada en un terreno perteneciente a Zofri. La segunda derivada del contrato de arrendamiento celebrado el 28 de noviembre de 1991 entre EDELNOR (que fue el antecesor legal de EE.CL) y Zofri por el terreno donde se ubicaba dicha Central Diesel Iquique.

El 12 de agosto de 2024, el Tribunal Ambiental (“TA”) emitió su decisión acogiendo la demanda de Zofri, declarando la existencia de daño ambiental y condenando a ENGIE a proceder a la reparación material del mismo. Contra esta decisión ENGIE interpuso un recurso de casación, en la forma y en el fondo, ante la Corte Suprema, con fecha 30 de agosto de 2024, el cual se resolvió con fecha 24 de octubre de 2025. La Corte Suprema resolvió rechazar la casación en el fondo y declarar inadmisibile la casación en la forma. Actualmente se están ejecutando los planes de desmantelamiento y limpieza del sitio en donde se operó la Ex Central, junto con la preparación del plan de remediación ambiental, ordenados por el tribunal. Junto con lo anterior, el procedimiento ambiental se encuentra en fase de cumplimiento incidental, en virtud del cual ENGIE debe acreditar el estado de cumplimiento de la sentencia indicada.

En cuanto a la demanda civil, el tribunal la desestimó de plano, ya que consideró que Zofri no aportó pruebas suficientes de que ENGIE incumplió el contrato de arrendamiento. Zofri interpuso un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Iquique, el cual también fue rechazado. Adicionalmente, Zofri interpuso un recurso de casación ante la Corte Suprema y un recurso de inaplicabilidad por inconstitucionalidad ante el Tribunal Constitucional, ambos rechazados, por lo que la sentencia de primera instancia se encuentra firme y ejecutoriada.

NOTA 41 – DOTACION

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total	Total
				Año 2025	Año 2024
Generación	199	369	0	568	579
Transmisión	63	67	0	130	127
Administración y Apoyo	277	105	0	382	391
Total	539	541	0	1.080	1.097



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 42 – SANCIONES

En el periodo 2026 y ejercicio 2025, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE

ENGIE Energía Chile (EECL) y sus filiales cuentan con un programa de cumplimiento ambiental que incluye: verificación de las resoluciones de calificación ambiental, verificación de normativa sectorial aplicable, ejecución de monitoreos de emisiones a la atmósfera, monitoreo de calidad del aire, monitoreo de emisiones a cuerpos de agua, vigilancia del medio marino, monitoreo de avifauna, planes de reforestación y estudios ambientales que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente. La ejecución del programa de cumplimiento esta bajo la responsabilidad de la Gerencia de Medio Ambiente y Permisos.

Adicionalmente, EECL y sus filiales implementaron el modelo de gestión ambiental ISO14001, obteniendo la certificación inicial en junio del 2006 y manteniendo a la fecha esta certificación. Este sistema de gestión es auditado anualmente por una casa certificadora externa que verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto al modelo ISO14001. En agosto 2025, se realizó una nueva auditoría anual del Sistema de Gestión con la casa Certificadora BUREAU VERITAS (BV), identificándose 1 no conformidad menor en gestión ambiental. El plan de acción correctivo fue elaborado y aprobado por BV, manteniéndose la certificación de nuestro sistema de gestión.

EECL no registra sanciones ni multas en el Registro Público de Sanciones de la Superintendencia del Medio Ambiente. A la fecha (30 de marzo 2026), EECL ha tenido tres procesos sancionatorios, de los cuales dos fueron resueltos mediante programas de cumplimiento (PDC) y uno mediante informe de descargos. El siguiente cuadro resume estos procesos de sanción.

Año	Razon Social	Unidad Fiscalizable	Estado
2014	Engie Energía Chile S.A.	Central Mejillones	Terminado – PDC Satisfactorio
2014	Central Termoeléctrica Andina SpA	Central Térmica Andino	Terminado – PDC Satisfactorio
2015	Engie Energía Chile S.A.	Central Mejillones	Terminado – Absolución

Durante el primer trimestre del año 2026 la Superintendencia del Medio Ambiente ha efectuado requerimientos de información asociado a los planes de desconexión y/o reconversión de unidades térmicas de los Complejos Energéticos de Mejillones y Tocopilla. Ambos requerimientos han sido respondidos a la autoridad dentro de los plazos fijados.

EECL presenta dos sentencias por daño ambiental de los Tribunales Ambientales. Para ambas sentencias se han presentado y aprobados planes de reparación. El siguiente cuadro resume las sentencias de EECL.

Fecha	Razón Social	Unidad Fiscalizable	Estado Plan Remediación
Febrero, 2024	Eólica Monte Redondo SpA	Central Hidroeléctrica Laja	Aprobado por Tercer Tribunal Ambiental – En ejecución
Agosto, 2024	Engie Energía Chile S.A.	Central Diesel Iquique	Aprobado por Primer Tribunal Ambiental – En ejecución

Durante los últimos años no se han reportados incidentes medioambientales a las autoridades en los sitios operacionales de ENGIE.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de marzo de 2026, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	2.471	46.874	49.345	4.482	4.300	8.782	0	(323)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	12.019	67.923	79.942	3.072	10.767	13.839	7.099	3.052
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	2.925	20.818	23.743	3.450	2.176	5.626	1.473	1.525
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	34.495	194.820	229.315	67.228	124.526	191.754	4.264	(1.095)
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	30.045	11	30.056	88.249	16.946	105.195	11.311	(1.879)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	5.323	81.524	86.847	2.061	48.319	50.380	718	(635)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	6.436	104.815	111.251	2.231	13.127	15.358	1.076	(388)
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	40.189	18.186	58.375	9.589	54.431	64.020	1.519	(1.242)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	2.505	8.387	10.892	15.758	1.361	17.119	348	(33)
76.114.213-5	Alba Pacifico SpA	100,00%	2.593	8.385	10.978	15.691	1.358	17.049	348	(22)
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	11.687	23.019	34.706	12.168	14.306	26.474	1.910	244
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	13.615	51.028	64.643	5.489	78.419	83.908	0	(2.217)
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	100,00%	442	3.423	3.865	1.896	1.184	3.080	0	0
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	100,00%	0	618	618	643	0	643	0	0
76.361.254-6	NR Entre Rios SpA	100,00%	0	16.600	16.600	0	0	0	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2025 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	2.180	47.150	49.330	4.145	4.300	8.445	217	(1.554)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	7.223	68.684	75.907	2.037	10.818	12.855	20.719	8.947
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	2.480	20.953	23.433	3.349	3.492	6.841	5.754	(1.018)
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	31.379	175.748	207.127	62.378	106.093	168.471	19.510	(2.861)
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	31.351	-3	31.348	87.841	16.767	104.608	67.822	(9.452)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	4.757	76.391	81.148	6.749	37.297	44.046	1.291	(1.217)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	6.383	105.333	111.716	2.377	13.058	15.435	9.332	2.433
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	38.946	17.860	56.806	6.784	54.425	61.209	6.192	(2.269)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	2.225	8.699	10.924	15.773	1.345	17.118	1.336	(43)
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	2.305	8.700	11.005	15.712	1.342	17.054	1.340	(14)
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	10.339	23.522	33.861	11.591	14.282	25.873	4.750	452
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	13.908	51.026	64.934	4.002	78.374	82.376	4.779	(3.845)
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	100,00%	456	3.423	3.879	1.906	1.188	3.094	0	(318)
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	100,00%	0	618	618	643	0	643	0	0
76.361.254-6	NR Entre Ríos SpA	100,00%	0	16.600	16.600	0	0	0	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES

Hecho Esencial del 28 de abril de 2026

1.- La Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, en sesión celebrada con esta fecha, adoptó los siguientes acuerdos:

a) Distribuir como dividendo definitivo a los accionistas con cargo a las utilidades del ejercicio 2025, la cantidad de US\$ 66.851.551,15, correspondiendo en consecuencia a los accionistas un dividendo de US\$ 0,0634680819 por acción, que se pagará el día 27 de mayo de 2026 a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la Sociedad el quinto día hábil anterior a dicha fecha, en su equivalente en pesos según el tipo de cambio del dólar observado que se publique en el Diario Oficial el día 20 de mayo de 2026.

b) Elegir como directores titulares y suplentes a las personas que a continuación se indican:

DIRECTOR TITULAR	DIRECTOR SUPLENTE	CALIDAD
Rosaline Corinthien	Demián Talavera	-
Pascal Renaud	Eduardo Sattamini	-
Aníbal Prieto	Gabriel Mann	-
Rodrigo Machado	Matías Niebuhr	-
Joanna Davidovich Gleiser	Valerie Barnich	Independiente
María Carolina Schmidt Zaldívar	Fernando Bravo Valdés	Independiente
Cristián Eyzaguirre Johnston	Ricardo Fisher Abeliuk	Independiente

c) Designar como empresa de auditoría externa para el ejercicio 2026 a la firma KPMG Auditores Consultores Limitada (KPMG).

2. En tanto, el Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con esta fecha, acordó:

a) Designar como Presidente del Directorio a don Pascal Renaud.

b) Designar como integrantes del Comité de Directores constituido de conformidad con lo dispuesto en el artículo 50 bis de la Ley 18.046, a doña Joanna Davidovich Gleiser, doña María Carolina Schmidt Zaldívar y don Cristián Eyzaguirre Johnston, todos ellos en calidad de directores independientes.

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de enero de 2026 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

a) Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2026			Porcentaje de Participación Año 2025		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,99999	0,00001	100,0000	99,99999	0,00001	100,0000
96.731.500-1	Electroandina SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.019.239-2	Eolica Monte Redondo SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	88,8900	11,1100	100,0000	88,8900	11,1100	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.213-5	Alba Pacifico SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.229-1	Alba Andes SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.239-9	Alba SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.376.043-K	Rio Alto SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.361.254-6	NR Entre Ríos SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

b) Sociedades contabilizadas por el método de la participación:

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					Año 2026 Directo	Año 2025 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000
Control Conjunto	76.715.352-K	Cía.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
		KUSD	KUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	293.233	85.580
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	1.907	1.310
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	318	170
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	65	20
Otros activos financieros Corriente	USD	7.282	11.768
Activos por impuestos corrientes	USD	7.964	8.008
Activos por impuestos corrientes	Peso Argentino	312	94
Inventarios corrientes	USD	95.947	50.396
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	178	4
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	93	9
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	3.589	686
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	195.984	215.403
Otros activos no financieros	USD	12.640	18.791
Otros activos no financieros	Peso Argentino	232	280
Otros activos no financieros	Euro	2.422	2.330
Otros activos no financieros	Otras Monedas	1	1
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	188.243	242.420
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	52.822	73.359
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	295	41
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	1	55
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros No Corriente	USD	9.867	64.206
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	19.050	18.730
Otros activos no financieros no corriente	USD	63.917	62.762
Otros activos no financieros no corriente	UF	178	178
Activos por impuestos diferidos	USD	51.784	50.206
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	120.322	134.385
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	122.587	124.646
Plusvalía	USD	32.784	32.784
Propiedades, planta y equipo	USD	4.040.384	3.907.037
Activos por derecho de uso	USD	110.856	112.108
	USD	5.180.449	4.924.513
	\$ no reajutable	250.891	290.076
	Euro	2.740	2.500
	UF	566	228
	Peso Argentino	610	449
	Otras Monedas	1	1
Subtotal			
Activos, Total		5.435.257	5.217.767



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Pasivos Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	31-03-2026	31-12-2025	31-03-2026	31-12-2025
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	45.652	47.983	1.734	1.679
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	UF	92	214	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Euro	432	3281	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	1.339	643	0	0
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	1.907	7.742	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	45	31	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	7.354	5.268	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	72.049	124.879	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.703	235	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	133	479	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	250.814	206.584	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	23.647	15.964	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	17.257	26.776	0	0
Otros pasivos financieros	USD	42.704	126.619	57.286	50.782
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	84	84	193	191
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	2.993	1.661	1.702	2.483
Pasivos por arrendamientos corrientes	Otras monedas	14	178	287	146
Subtotal	USD	340.593	381.913	59.213	52.652
	\$ no reajutable	91.213	159.397	0	0
	Euro	7.786	8.549	0	0
	UF	26.732	17.839	1.702	2.483
	Peso Argentino	178	510	0	0
	Otras Monedas	1.717	413	287	146
Pasivos Corrientes, Total		468.219	568.621	61.202	55.281



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2026 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD	31-03-2026 kUSD	31-12-2025 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	5.418	5.420	5.348	5.398	192.125	156.944
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	5.298	5.169	6.411	6.255	33.292	34.193
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	572.048	128.988	986.336	1.285.620	908.626	872.422
Pasivos por arrendamientos	USD	832	824	612	606	415	495
Pasivos por arrendamientos	UF	7.939	8.379	3.900	3.980	73.862	75.570
Pasivos por arrendamientos	Otras monedas	870	921	122	210	753	802
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	81	81
Otras provisiones no corrientes	USD	96.033	97.987	0	0	170.750	170.750
Otros pasivos no financieros, no corrientes	USD	82	82	0	0	0	0
Subtotal	USD	679.711	238.470	998.707	1.297.879	1.305.208	1.234.804
	\$ no reajutable	0	0	0	0	81	81
	UF	7.939	8.379	3.900	3.980	73.862	75.570
	Otras monedas	870	921	122	210	753	802
Pasivos No Corrientes, Total		688.520	247.770	1.002.729	1.302.069	1.379.904	1.311.257