

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS ENEL GENERACIÓN CHILE Y SUBSIDIARIA 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

Esta hoja se encuentra deliberadamente sin contenido

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, CLASIFICADOS
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, POR NATURALEZA
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, MÉTODO DIRECTO

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Moneda	en miles	Descripciones
US$	MUS$	Dólar estadounidense
CLP	M$	Peso chileno
EUR	M€	Euro
ARS	MARS	Peso argentino
BRL	MBRL	Real brasileño
COP	MCOP	Peso colombiano
UF		Unidad de Fomento
UTM		Unidad Tributaria Mensual
UTA		Unidad Tributaria Anual

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de septiembre de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

ACTIVOS	Nota	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	359.872	269.930
Otros activos financieros corrientes	8	2.014	379
Otros activos no financieros corrientes	9.a	25.325	100.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	10	461.043	457.465
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	11.1.a	627.755	721.124
Inventarios corrientes	12	31.681	33.796
Activos por impuestos corrientes	13.a	924	8.708
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		**1.508.614**	**1.592.111**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	6	32.098	-
Activos corrientes totales	*[Subtotal]*	**1.540.712**	**1.592.111**
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	8	16.378	21.357
Otros activos no financieros no corrientes	9.a	8.547	8.547
Cuentas por cobrar no corrientes	10	2.447	2.429
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14.1	57.905	45.957
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	21.212	23.835
Plusvalía	16	24.949	24.949
Propiedades, planta y equipo	17	2.878.486	2.833.761
Activos por derecho de uso	18	38.525	3.936
Activos por impuestos diferidos	19.b	1.159	11.644
Activos no corrientes totales	*[Subtotal]*	**3.049.608**	**2.976.415**
TOTAL ACTIVOS		**4.590.320**	**4.568.526**

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

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de septiembre de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	261.311	60.454
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	36.256	1.003
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	585.261	560.276
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	11.1.b	311.816	431.458
Otras provisiones corrientes	25	28.812	29.200
Pasivos por impuestos corrientes	13.b	5.927	31.322
Otros pasivos no financieros corrientes	9.b	25.001	19.408
Pasivos corrientes totales	*[Subtotal]*	**1.254.384**	**1.133.121**
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	214.400	448.301
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	9.172	3.266
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	1	1
Otras provisiones no corrientes	25	119.049	132.826
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	31.544	32.722
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26.2.a	16.834	18.104
Otros pasivos no financieros no corrientes	9.b	597	15.103
Pasivos no corrientes totales	*[Subtotal]*	**391.597**	**650.323**
TOTAL PASIVOS		**1.645.981**	**1.783.444**
Patrimonio			
Capital emitido y pagado	27.1.1	554.741	554.741
Ganancias acumuladas		2.299.347	2.138.646
Prima de emisión	27.1.1	85.815	85.815
Otras reservas	27.6	(5.624)	(5.422)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	*[Subtotal]*	**2.934.279**	**2.773.780**
Participaciones no controladoras	27.7	**10.060**	**11.302**
PATRIMONIO TOTAL		**2.944.339**	**2.785.082**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**4.590.320**	**4.568.526**

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

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		enero - septiembre		julio - septiembre	
ESTADOS DE RESULTADOS	Nota	2026	2025	2026	2025
Ingresos de actividades ordinarias	28	2.133.760	2.309.091	768.476	777.626
Otros ingresos, por naturaleza	28	188.041	79.841	14.965	46.985
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	*[Subtotal]*	**2.321.801**	**2.388.932**	**783.441**	**824.611**
Materias primas y consumibles utilizados	29	(1.618.815)	(1.667.388)	(556.123)	(561.148)
Margen de Contribución	*[Subtotal]*	**702.986**	**721.544**	**227.318**	**263.463**
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	17.b.2	5.383	5.275	1.764	1.817
Gastos por beneficios a los empleados	30	(40.323)	(44.584)	(14.264)	(15.187)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(75.919)	(58.378)	(29.569)	(23.805)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas sobre activos no financieros	31.b	32.098	(798)	-	(798)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9 sobre activos financieros	31.b	(85)	264	(80)	36
Otros gastos por naturaleza	32	(76.701)	(79.227)	(26.715)	(27.508)
Resultado de Explotación	*[Subtotal]*	**547.439**	**544.096**	**158.454**	**198.018**
Otras ganancias		3.197	2.202	2.428	1.942
Ingresos financieros	33	23.201	30.003	3.565	5.174
Costos financieros	33	(64.566)	(54.021)	(24.647)	(17.988)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14.1	14.065	10.260	4.953	3.448
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	33	(5.377)	(6.400)	11.155	(8.522)
Resultado por unidades de reajuste	33	1.415	9.871	(823)	701
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	*[Subtotal]*	**519.374**	**536.011**	**155.085**	**182.773**
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(136.433)	(143.932)	(40.405)	(48.666)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		**382.941**	**392.079**	**114.680**	**134.107**
GANANCIA (PÉRDIDA)	*[Subtotal]*	**382.941**	**392.079**	**114.680**	**134.107**
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		377.505	384.708	112.514	131.751
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.7	5.436	7.371	2.166	2.356
GANANCIA (PÉRDIDA)		**382.941**	**392.079**	**114.680**	**134.107**
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica	US$ / acción	0,05	0,05	0,01	0,02
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	US$ / acción	0,05	0,05	0,01	0,02
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza (continuación)

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		enero - septiembre		julio - septiembre	
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	2026	2025	2026	2025
Ganancia (Pérdida)		**382.941**	**392.079**	**114.680**	**134.107**
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		(7.713)	(5.251)	(9.618)	(759)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		7.670	(8.250)	(7.366)	(6.614)
Otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo	*[Subtotal]*	**(43)**	**(13.501)**	**(16.984)**	**(7.373)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	*[Subtotal]*	**(43)**	**(13.501)**	**(16.984)**	**(7.373)**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		(2.071)	2.245	1.989	1.787
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del periodo	*[Subtotal]*	**(2.071)**	**2.245**	**1.989**	**1.787**
Total otro resultado integral		**(2.114)**	**(11.256)**	**(14.995)**	**(5.586)**
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**380.827**	**380.823**	**99.685**	**128.521**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		375.391	373.452	97.519	126.165
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		5.436	7.371	2.166	2.356
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**380.827**	**380.823**	**99.685**	**128.521**

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

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido y pagado (1)	Prima de Emisión (2)	Cambios en otras reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (5)	Total Patrimonio Neto
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Otro resultado integral acumulado	Otras reservas varias (3)	Otras reservas (4)				
Saldo inicial al 01.01.2025	554.741	85.815	13.620	656	-	(1)	14.275	(11.522)	2.753	2.091.504	2.734.813	12.211	2.747.024
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	384.708	384.708	7.371	392.079
Otro resultado integral	-	-	(5.251)	(6.005)	-	-	(11.256)	-	(11.256)	-	(11.256)	-	(11.256)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	373.452	7.371	380.823
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(332.454)	(332.454)	(8.593)	(341.047)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	1.410	1.410	-	1.410	-	1.410
Total de cambios en patrimonio	-	-	(5.251)	(6.005)	-	-	(11.256)	1.410	(9.846)	52.254	42.408	(1.222)	41.186
Saldo final al 30.09.2025	**554.741**	**85.815**	**8.369**	**(5.349)**	**-**	**(1)**	**3.019**	**(10.112)**	**(7.093)**	**2.143.758**	**2.777.221**	**10.989**	**2.788.210**
Saldo inicial al 01.01.2026	**554.741**	**85.815**	**8.551**	**(4.350)**	**-**	**(1)**	**4.200**	**(9.622)**	**(5.422)**	**2.138.646**	**2.773.780**	**11.302**	**2.785.082**
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	377.505	377.505	5.436	382.941
Otro resultado integral	-	-	(7.713)	5.599	-	-	(2.114)	-	(2.114)	-	(2.114)	-	(2.114)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	375.391	5.436	380.827
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(216.804)	(216.804)	(6.678)	(223.482)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	1.912	1.912	-	1.912	-	1.912
Total de cambios en patrimonio	-	-	(7.713)	5.599	-	-	(2.114)	1.912	(202)	160.701	160.499	(1.242)	159.257
Saldo final al 30.09.2026	**554.741**	**85.815**	**838**	**1.249**	**-**	**(1)**	**2.086**	**(7.710)**	**(5.624)**	**2.299.347**	**2.934.279**	**10.060**	**2.944.339**

(1) Ver Nota 27.1.1
(2) Ver Nota 27.1.1
(3) Ver Nota 27.6.c
(4) Ver Nota 27.6
(5) Ver Nota 27.7

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2026	2025
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		3.139.693	3.311.444
Otros cobros por actividades de operación		1.121	118
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.302.904)	(2.436.511)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(27.741)	(38.922)
Otros pagos por actividades de operación		(64.810)	(70.980)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en operaciones)		**745.359**	**765.149**
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(163.698)	(224.871)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.186)	(3.862)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**580.475**	**536.416**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	11.1.e.ii	(3.227.966)	(3.258.463)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		7.108	2.667
Compras de propiedades, planta y equipo		(142.140)	(161.238)
Compras de activos intangibles		(978)	(62)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(2.127)	(403)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		892	1.182
Cobros a entidades relacionadas	11.1.e.ii	3.277.377	3.315.002
Dividendos recibidos		2.207	1.001
Intereses recibidos		18.208	15.462
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(67.419)**	**(84.852)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		4.888	-
Reembolsos de préstamos	7.c	(25.008)	(23.160)
Pagos de pasivos por arrendamientos	7.c	(1.054)	(450)
Dividendos pagados		(386.145)	(491.847)
Intereses pagados	7.c	(33.839)	(35.474)
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.202	1.494
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(437.956)**	**(549.437)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**75.100**	**(97.873)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		14.842	(475)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**89.942**	**(98.348)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	7	269.930	267.208
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	**359.872**	**168.860**

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 30 de septiembre de 2026

1. Información general 12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios 13
2.1. Bases de preparación 13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables 13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas 18
2.4. Sociedad subsidiaria 19
2.5. Entidades asociadas 20
2.6. Acuerdos conjuntos 20
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio 21
2.8. Moneda Funcional 22
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera 22
3. Cambio de Moneda Funcional y Moneda de Presentación 24
4. Políticas contables aplicadas 25
a) **Propiedades, planta y equipo** 25
b) **Plusvalía** 26
c) **Activos intangibles distintos de la plusvalía** 27
c.1) Costos de investigación y desarrollo 27
c.2) Otros activos intangibles 27
d) **Deterioro del valor de los activos no financieros** 27
e) **Arrendamientos** 30
e.1) Arrendatario 30
e.2) Arrendador 31
f) **Instrumentos financieros** 31
f.1) Activos financieros no derivados 31
f.2) Efectivo y equivalentes al efectivo 32
f.3) Deterioro de valor de los activos financieros 32
f.4) Pasivos financieros excepto derivados 34
f.5) Derivados y operaciones de cobertura 34
f.6) Baja de activos y pasivos financieros 36
f.7) Compensación de activos y pasivos financieros 36
f.8) Contratos de garantías financieras 36
g) **Medición del valor razonable** 37
h) **Inversiones contabilizadas por el método de participación** 38
i) **Inventarios** 38
j) **Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.** 38
k) **Acciones propias en cartera** 39
l) **Provisiones** 40
l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares 40
m) **Conversión de saldos en moneda extranjera** 40
n) **Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes** 41
o) **Impuesto a las ganancias** 41
p) **Reconocimiento de ingresos y gastos** 42
q) **Ganancia (pérdida) por acción** 43
r) **Dividendos** 44
s) **Estado de flujos de efectivo** 44
t) **Criterios de segmentación** 45
5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico 46
5.1. Descripción general y estructura de la industria 46
5.2. Marco Regulatorio 48
5.2.1. Principales autoridades reguladoras 48
5.2.2. Remuneración y tarifas 49
5.2.3. Normativa ambiental 50
5.2.4. Temas Regulatorios 51
6. Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta 53
6.1. Proceso de venta de activos vinculados a unidades generadoras a carbón 53
7. Efectivo y equivalentes al efectivo 54
8. Otros activos financieros 55
9. Otros activos y pasivos no financieros 55
10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar 55
11. Saldos y transacciones con partes relacionadas 60
11.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 60
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas 60
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas 61
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados: 61
d) Flujos futuros de deuda no descontados 62
e) Transacciones significativas 62
11.2. Directorio y personal clave de la gerencia 63
11.3. Personal clave de la gerencia 64
11.4. Remuneraciones y planes de incentivo al personal clave de la gerencia 64
11.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción 65
12. Inventarios 66

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

13. Activos y pasivos por impuestos 66
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación 67
14.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación 67
14.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas 67
14.3. Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos 68
15. Activos intangibles distintos de la plusvalía 68
16. Plusvalía 69
17. Propiedades, planta y equipo 70
18. Activos por derecho de uso 72
19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos 73
a) Impuestos a las ganancias 73
b) Impuestos diferidos 74
20. Otros pasivos financieros 76
20.1. Préstamos que devengan intereses 76
20.1.a) Préstamos Bancarios 76
20.1.b) Obligaciones con el Público No Garantizadas 77
20.2. Obligaciones con el Público Garantizadas 78
20.3. Otros aspectos 79
20.4. Flujos futuros de deuda no descontados. 80
21. Pasivos por arrendamientos 81
21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos 81
21.2. Flujos futuros de deuda no descontados. 81
22. Política de gestión de riesgos 82
22.1 Riesgo de tasa de interés 82
22.2 Riesgo de tipo de cambio 83
22.3 Riesgo de commodities 83
22.4 Riesgo de liquidez 84
22.5 Riesgo de crédito 84
22.6 Medición del riesgo 85
23. Instrumentos financieros 86
23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría 86
23.2. Instrumentos derivados 86
23.3. Jerarquías del valor razonable 88
24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 89
25. Provisiones 89
26. Obligaciones por beneficios post empleo 91
26.1. Aspectos generales 91
26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros 91
26.3. Otras revelaciones 92
27. Patrimonio 93
27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo 93
27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones 93
27.2. Dividendos 93
27.3. Reservas por diferencias de conversión 94
27.4. Gestión de capital 94
27.5. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas 94
27.6. Otras Reservas 94
27.7. Participaciones no controladoras 95
28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos 96
29. Materias primas y consumibles utilizados 96
30. Gastos por beneficios a los empleados 97
31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo y activos financieros de acuerdo a NIIF 9 97
32. Otros gastos por naturaleza 97
33. Resultado financiero 98
34. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos 99
34.1. Garantías directas y otros compromisos 99
34.2. Garantías indirectas 99
34.3. Litigios y arbitrajes 99
34.4. Restricciones financieras 100
35. Dotación 103
36. Sanciones 103
37. Medio ambiente 104
38. Información financiera resumida de entidades consolidadas 105
39. Hechos posteriores 106
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera 107
Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012 109
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales 111
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje 112
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores 113

1. Información general

Enel Generación Chile S.A. (en adelante, la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad") y su sociedad subsidiaria, integran el Grupo Enel Generación Chile (en adelante, "Enel Generación Chile" o el "Grupo").

Enel Generación Chile S.A. es una Sociedad Anónima Abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Roger de Flor 2725, Torre 2, Las Condes, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile (CMF), con el N°114. Además, estuvo registrada en la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos de Norteamérica y sus acciones se transaron en la New York Stock Exchange (NYSE) desde 1994 hasta el 31 de diciembre de 2018, fecha en la cual la Compañía solicitó ante la SEC el deslistamiento de los valores emitidos. A partir de esta fecha los American Depositary Shares emitidos por Enel Generación Chile dejaron de transarse en la NYSE. Con fecha 24 de febrero de 2021, la Sociedad ingresó ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América ("SEC") el Form 15F para desregistrar a la Sociedad voluntariamente de la Section 12(g) de la U.S. Securities Exchange Act de 1934, y sus modificaciones (el "Exchange Act"), y terminar con sus obligaciones de divulgación bajo las Section 13(a) y Section 15(d) del Exchange Act. En consecuencia, una vez ingresado el Form 15F la Sociedad dejó de divulgar la memoria anual en Form 20 F y hechos materiales Form 6-Ks.

Enel Generación Chile S.A. es subsidiaria de Enel Chile S.A. (en adelante, "Enel Chile"), entidad que a su vez es controlada por Enel S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943 bajo el nombre Empresa Nacional de Electricidad S.A. Por Decreto Supremo de Hacienda N°97, del 3 de enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos. La existencia de la compañía bajo su actual nombre Enel Generación Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se modificó su razón social mediante modificación de estatutos, en el contexto del proceso de reorganización societaria que llevó a cabo el Grupo durante dicho año. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Único Tributario N°91.081.000-6.

La dotación del Grupo alcanzó los 516 trabajadores al 30 de septiembre de 2026. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el periodo 2026 fue de 518 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores (ver Nota 35).

Enel Generación Chile tiene como objeto principal explotar la producción, transporte y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y mercedes respectivas. Tiene también como objeto prestar servicios de consultoría y asesorías en todos los ámbitos y especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas para entidades relacionadas y terceros sean o no relacionados; adquirir, diseñar, construir, mantener y explotar obras de infraestructura civiles o hidráulicas directamente relacionadas con concesiones de obras públicas; explotar los bienes que conforman su activo; realizar inversiones, desarrollar proyectos y efectuar operaciones o actividades en el campo energético y en aquellas actividades o productos relacionados directamente con la energía; realizar inversiones, desarrollar proyectos y efectuar operaciones o actividades en procesos industriales en que la energía eléctrica sea esencial, determinante y tenga un uso intensivo en dichos procesos. Además, la sociedad puede invertir en bienes inmuebles y en activos financieros, títulos o valores mobiliarios, derechos en sociedades y documentos mercantiles en general, siempre y cuando se relacionen con el objeto social, pudiendo adquirirlos, administrarlos y enajenarlos. En el cumplimiento de su objetivo social, la sociedad puede actuar directamente o a través de su sociedad subsidiaria o asociadas.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile S.A. al 30 de septiembre de 2026, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de octubre de 2026, han sido preparados de conformidad con NIC 34 Información Financiera Intermedia incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enel Generación Chile y su subsidiaria al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, y sus correspondientes notas. Estos estados financieros consolidados intermedios incluyen toda la información y revelaciones requeridas en un estado financiero anual.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo con excepción, de acuerdo a las Normas de Contabilidad NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables adoptados por el Grupo a partir del 1 de enero de 2026

Enmiendas y Mejoras	**Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:**
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: *Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros*	1 de enero de 2026
Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11): - *NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF* - *NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar* - *NIIF 9 Instrumentos Financieros* - *NIIF 10 Estados Financieros Consolidados* - *NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo*	1 de enero de 2026
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: *Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza*	1 de enero de 2026

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 "Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros"

El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a los requisitos de clasificación y medición de instrumentos financieros de la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones responden a los comentarios de la "Revisión posterior a la implementación" de las Normas de Contabilidad de 2022 y aclaran los requisitos en áreas donde las partes interesadas han planteado inquietudes o donde han surgido nuevos problemas desde que se emitió la NIIF 9.

Estas enmiendas abordan los siguientes temas:

- liquidación de pasivos financieros mediante un sistema de pago electrónico; y
- clasificación de los activos financieros, incluidos aquellos con características ASG (Ambiental, Social y Gobernanza).

El IASB también modificó los requisitos de divulgación relacionados con inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado integral y agregó requisitos de divulgación para instrumentos financieros con características contingentes que no se relacionan directamente con los riesgos y costos básicos de los préstamos.

Estas enmiendas entraron en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026, de forma retroactivo.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11)

El 18 de julio de 2024, el IASB emitió modificaciones limitadas a las Normas de Contabilidad NIIF y a la guía que las acompaña como parte de su mantenimiento regular de los Estándares. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una Norma de Contabilidad, corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores o conflictos entre los requisitos de las Normas de Contabilidad.

Estas enmiendas incluyen aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de las siguientes Normas:

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF
- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar
- NIIF 9 Instrumentos Financieros
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 "Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza"

El 18 de diciembre de 2024, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones tienen como propósito ayudar a las empresas a informar mejor en sus estados financieros sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía.

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las empresas a asegurar su suministro de electricidad a partir de fuentes como la energía eólica y solar. La cantidad de electricidad generada en virtud de estos contratos puede variar en función de factores incontrolables, como las condiciones climáticas. Los requisitos contables actuales pueden no reflejar adecuadamente cómo estos contratos afectan el desempeño de una empresa.

Las modificaciones se refieren a los requisitos de uso propio y a los requisitos de contabilidad de cobertura, junto con las revelaciones relacionadas.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar de 1 de enero de 2027 y siguientes

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

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 18: *Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*	1 de enero de 2027
NIIF 19: *Subsidiarias sin Responsabilidad Pública - Revelaciones*	1 de enero de 2027
Enmiendas a NIC 21: Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria	1 de enero de 2027
Enmienda a NIC 28: Modificaciones a la Opción de Valor Razonable para Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos	1 de enero de 2027
NIIF 20: Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios	1 de enero de 2027

NIIF 18 "Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros"

El 9 de abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros, con el objetivo de mejorar la transparencia y comparabilidad de la información sobre el desempeño financiero de las empresas, permitiendo así mejores decisiones de inversión. La nueva norma reemplaza a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros.

La NIIF 18 introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la presentación de información de las entidades sobre su desempeño financiero y brinda a los inversores una base para analizar y comparar empresas:

- Mejora de la comparabilidad del estado de resultados. La Norma introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultados y exige la presentación de nuevos subtotales definidos, incluida la utilidad operativa. La estructura mejorada y los nuevos subtotales brindarán a los inversores un punto de partida consistente para analizar el desempeño de las empresas y facilitarán la comparación entre ellas.

- Mayor transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración. La Norma requiere que las empresas revelen explicaciones de aquellas medidas específicas que están relacionadas con el estado de resultados, denominadas "medidas de desempeño definidas por la administración". Los nuevos requisitos mejorarán la transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración y las harán sujetas a auditoría.

- Agrupación más útil de la información en los estados financieros. La Norma establece directrices mejoradas sobre cómo organizar la información y si proporcionarla en los estados financieros principales o en las notas. El nuevo estándar es aplicable para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la adopción de la NIIF 18 en los estados financieros consolidados del Grupo.

NIIF 19 "Subsidiarias sin Responsabilidad Pública - Revelaciones"

El 9 de mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 Subsidiarias sin responsabilidad pública: Revelaciones, cuyo objetivo es permitir a las subsidiarias elegibles optar por utilizar las Normas de Contabilidad NIIF con revelaciones reducidas. La nueva Norma busca reducir los costos de preparación de los estados financieros de las entidades subsidiarias, manteniendo la utilidad de la información para sus usuarios.

Las subsidiarias son elegibles para aplicar la NIIF 19 si no tienen responsabilidad pública y su matriz aplica las Normas de Contabilidad NIIF en sus estados financieros consolidados. Una subsidiaria no tiene responsabilidad pública si no tiene acciones o deuda cotizadas en una bolsa de valores y no posee activos en calidad de fiduciaria para un amplio grupo de personas externas. Las entidades que eligen aplicar la NIIF 19 todavía deben aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras Normas de Contabilidad NIIF.

Una entidad puede optar por aplicar la NIIF 19 para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración ha determinado que la NIIF 19 no es aplicable a los estados financieros consolidados del Grupo, debido a que Enel Generación Chile no cumple con los criterios de elegibilidad.

Enmienda a NIC 21 "Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria"

El 13 de noviembre de 2025, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera, con el objetivo de aclarar algunas situaciones respecto a la conversión de estados financieros de economías hiperinflacionarias.

Estas modificaciones establecen criterios de conversión de estados financieros de entidades cuya moneda funcional sea de una economía no hiperinflacionaria a una moneda de presentación de economía hiperinflacionaria. También se aclara el método de conversión de entidades con monedas de presentación que dejan de ser de economía hiperinflacionaria y cuya moneda funcional sea de economía no hiperinflacionaria. Por último, establece un enfoque diferente cuando la moneda funcional y la moneda de presentación de una entidad son la moneda de una economía hiperinflacionaria y la entidad traduce los resultados y la situación financiera de una operación extranjera cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración ha realizado una evaluación de impactos estimados de esta enmienda, concluyendo que su adopción no generará efectos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

Enmienda a NIC 28 "Modificaciones a la Opción de Valor Razonable para Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos"

El 26 de junio de 2026, el IASB emitió modificaciones a la NIC 28 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos, con el objetivo de aclarar (debido a la implementación de la NIIF 18) qué entidades pueden medir las inversiones utilizando el método del valor razonable, según lo establecido en la NIC 28.

Con esta enmienda, el IASB aclara que las "entidades similares, incluyendo los fondos de seguro ligados a inversiones" a las que se refiere la NIC 28 (los cuales establecen qué entidades tienen la opción de medir una inversión en una asociada o un negocio conjunto al valor razonable con cambios en resultados, de conformidad con la NIIF 9 "Instrumentos Financieros"),

incluyen a aquellas cuya actividad empresarial principal es invertir en tipos particulares de activos, tal como se describe en la NIIF 18.

El IASB decidió no extender la opción del valor razonable a todas las entidades, ya que las modificaciones anteriores son suficientes para abordar la diversidad identificada en la práctica y se habría necesitado más tiempo para recopilar información sobre los posibles efectos que un cambio más exhaustivo podría haber tenido en la aplicación general de la NIC 28, lo cual no habría sido posible a tiempo para la aplicación inicial de la NIIF 18.

Una entidad aplicará las enmiendas propuestas al aplicar la NIIF 18, que establece los requisitos de transición que permiten a las empresas elegibles (según se especifica en la NIC 28) cambiar su elección del método de participación al método del valor razonable con cambios en resultados en la aplicación inicial. La NIIF 18 entra en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027.

La Administración ha realizado una evaluación de impactos estimados de esta enmienda, concluyendo que su adopción no generará efectos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

NIIF 20 "Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios"

El 27 de mayo de 2026, el IASB emitió la NIIF 20 Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios, cuyo objetivo es exigir que las entidades sujetas a un acuerdo regulatorio proporcionen información sobre sus activos, pasivos, ingresos y gastos regulatorios. Para ello, desarrolló un modelo contable que exige a las empresas sujetas a regulación de tarifas proporcionar información sobre sus derechos incrementales para añadir importes y sus obligaciones incrementales para deducir importes, al determinar las tarifas futuras que se cobrarán a los clientes por bienes o servicios ya suministrados.

El objetivo de la NIIF 20 es proporcionar información relevante que represente fielmente cómo los ingresos y gastos regulatorios afectan el desempeño financiero de una entidad y cómo los activos y pasivos regulatorios afectan su situación financiera.

Los activos regulatorios se definen en la NIIF 20 como derechos presentes exigibles para agregar un importe a las tarifas futuras. De manera similar, los pasivos regulatorios se definen como obligaciones presentes exigibles para deducir un importe de las tarifas futuras. Estos importes constituyen la compensación por bienes o servicios regulatorios ya suministrados, pero que aún no se han incluido en los ingresos de la entidad.

La entidad debe presentar sus ingresos o gastos regulatorios en el estado de resultados, y sus activos y pasivos regulatorios en el estado de situación financiera. Asimismo, debe revelar información adicional sobre los ingresos, gastos, activos y pasivos regulatorios.

La NIIF 20 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2029. Se permite su aplicación anticipada. Una entidad está obligada a aplicar la NIIF 20 a todos los activos regulatorios y a todos los pasivos regulatorios, ya sea de forma retrospectiva o utilizando un enfoque retrospectivo modificado que se explica en la norma.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la adopción de la NIIF 20 en los estados financieros consolidados del Grupo.

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de Enel Generación Chile, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinados juicios y estimaciones realizados por la Administración del Grupo para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

La información incluida en los estados financieros consolidados intermedios se selecciona sobre la base de un análisis de materialidad realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la NIC 1 "Presentación de estados financieros" y el Documento de Práctica de las NIIF N°2 "Realización de juicios sobre materialidad o importancia relativa", y con base en las expectativas de los inversionistas.

Las áreas más importantes que han requerido un componente material de juicio profesional son las siguientes:

- Identificación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) para la realización de pruebas de deterioro (ver Nota 4.d).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 4.g).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 4.p).
- Determinación de la moneda funcional de Enel Generación Chile y de su subsidiaria (ver Nota 3).

Las estimaciones contables se refieren básicamente a:

- Las valoraciones realizadas para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de activos no financieros y plusvalías (ver Nota 4.d).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros (ver Notas 4.l.1 y 26).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 4.a y 4.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 4.f y 23).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos (ver Anexo 2.2).

- La interpretación de nueva normativa relacionada con la regulación del Sector Eléctrico, cuyos efectos económicos definitivos estarán determinados por las resoluciones de los organismos competentes (ver Nota 5 y 10).

- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 4.l).

- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Nota 4.a).

- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 4.o).

- Los valores razonables de activos adquiridos y pasivos asumidos, y de la participación pre-existente en la adquirida, en una combinación de negocios.

- Determinación de las pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros (ver Nota 4.f.3).

- En la medición de pasivos por arrendamiento, determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y determinación de la tasa incremental por préstamos del Grupo (ver Nota 4.e).

Las estimaciones y juicios de la Administración se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, y se basan en experiencias previas y otros factores considerados razonables dadas las circunstancias. Por lo tanto, los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos se revisan periódicamente y los efectos de cualquier cambio se reflejan en resultados si sólo involucran ese período. Si la revisión involucra tanto el período actual como el futuro, el cambio se reconoce en el período en el que se realiza la revisión y en los períodos futuros relacionados.

2.4. Sociedad subsidiaria

Se consideran entidad subsidiaria a aquella sociedad controlada por Enel Generación Chile S.A., directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presentes los siguientes elementos: i) poder sobre la subsidiaria, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

Enel Generación Chile tiene poder sobre su subsidiaria cuando posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa los rendimientos de la subsidiaria.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad subsidiaria si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los elementos de control mencionados anteriormente.

La entidad subsidiaria se consolida por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detalla la entidad en la cual Enel Generación Chile tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2026			Participación al 31.12.2025		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%

2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Generación Chile, directa o indirectamente, ejerce una influencia significativa.

La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre ésta.

En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de votos potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos por Enel Generación Chile S.A. o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee el 20% o más del poder de voto de la asociada.

Las entidades asociadas se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 4.h.

El detalle de las Sociedades que clasifican como asociadas, son los siguientes:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2026			Participación al 31.12.2025		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Peso Argentino	0,08%	0,00%	0,08%	0,08%	0,00%	0,08%

2.6. Acuerdos conjuntos

Se consideran acuerdos conjuntos aquellas entidades en las que el Grupo ejerce control mediante un acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos, es decir, cuando las decisiones sobre sus actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes, los acuerdos conjuntos se clasifican en:

- Negocio conjunto: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos netos de la entidad. Los negocios conjuntos se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 4.h.

- Operación conjunta: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con el acuerdo. Las operaciones conjuntas se consolidan integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a dicha operación.

Para determinar el tipo de acuerdo conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Gerencia del Grupo evalúa la estructura y forma legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros factores y circunstancias relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un acuerdo conjunto, se reevalúan estos hechos y circunstancias relevantes.

Enel Generación Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como un negocio conjunto u operación conjunta.

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

La sociedad subsidiaria se consolida, integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra-grupo.

Los resultados integrales de la sociedad subsidiaria se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha en que la Sociedad Matriz obtiene el control de la sociedad Subsidiaria hasta la fecha en que pierde el control sobre ésta.

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de la adquisición cuando el conjunto de actividades y activos adquiridos cumple la definición de un negocio y el control se transfiere al Grupo. Para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo aplicado al mismo que, en conjunto, contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. La NIIF 3 proporciona la opción de aplicar una "prueba de concentración" que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. La prueba de concentración se cumple si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra en un solo activo identificable o grupo de activos identificables similares.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de la sociedad subsidiaria, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad subsidiaria adquirida son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras 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 subsidiaria, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, 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.

   Para cada combinación de negocios, las NIIF permiten valorar las participaciones no controladoras de la adquirida en la fecha de adquisición: i) a valor razonable; o ii) por la participación proporcional en los activos netos identificables de la adquirida, siendo esta última la metodología que el Grupo ha aplicado de forma sistemática a sus combinaciones de negocios.

   Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el Grupo informará los valores provisionales que ha considerado en el registro contable de la combinación de negocios. 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, como si la contabilización de la combinación de negocios hubiera sido completada en la fecha de adquisición, 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. La información comparativa presentada en los estados financieros de períodos anteriores se revisa, en la medida que sea necesario, lo que incluye la realización de cambios en la depreciación, amortización u otros efectos sobre el resultado reconocidos para completar la contabilización inicial.

En el caso de las combinaciones de negocios realizadas por etapas, en la fecha de adquisición, se mide a valor razonable la participación previamente mantenida en el patrimonio de la entidad adquirida y la ganancia o pérdida resultante, si la hubiera, es reconocida en el resultado del período.

2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades subsidiarias 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.

3. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.

4. Los cambios en la participación en las entidades subsidiarias 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 subsidiaria. 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.

5. Las combinaciones de negocios bajo control común se registran utilizando como referencia el método "unificación de intereses". Bajo este método los activos y pasivos involucrados en la transacción se mantienen reflejados al mismo valor libros en que estaban registrados en la matriz última, lo anterior sin perjuicio de la eventual necesidad de realizar ajustes contables para homogenizar las políticas contables de las empresas involucradas. El Grupo no aplica un registro retrospectivo de las combinaciones de negocio bajo control común.

   Cualquier diferencia entre los activos y pasivos aportados a la consolidación y la contraprestación entregada, se registra directamente en el Patrimonio neto, como un cargo o abono a "Otras reservas".

2.8. Moneda Funcional

La moneda funcional de Enel Generación Chile es el dólar estadounidense (US$), como así también la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo.

Esta conclusión se basa en que el US$ es la moneda que influye fundamentalmente en las actividades de financiamiento, emisiones de capital y flujos de efectivos y sus equivalentes. Debido a lo anterior, el US$ refleja las transacciones, hechos y condiciones que subyacen y son relevantes para Enel Generación Chile S.A..

Toda la información presentada en dólares estadounidenses ha sido redondeada a la unidad de mil (MUS$) o de millón (MMUS$) más cercana, excepto cuando se indique de otra manera.

2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera

La conversión de los estados financieros de las sociedades con moneda funcional distinta del dólar estadounidense, que no operan en economías hiperinflacionarias, se realiza del siguiente modo:

a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.

b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio promedio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).

c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

d. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 27.3).

Los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional provenga de economías hiperinflacionarias, se reexpresan primero por el efecto de la inflación, registrando cualquier ganancia o pérdida en la posición monetaria neta en resultados, para luego convertir todas las partidas (activos, pasivos, partidas de patrimonio, gastos e ingresos) al tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cierre del estado de situación financiera más reciente. Los cambios en la inversión neta de la Sociedad en la subsidiaria que opera en una economía hiperinflacionaria, derivados de aplicación del método de reexpresión/conversión, se registran de la siguiente manera: (i) el efecto de reexpresión por inflación se reconoce directamente en el Patrimonio neto, en la cuenta "Otras reservas"; y (ii) el efecto de conversión se reconoce en Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión, dentro de los Estados de resultados integrales consolidados: Otro resultado integral.

Hiperinflación Argentina

A contar de julio de 2018, la economía de Argentina ha sido considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias". Esta determinación fue realizada en base a una serie de criterios cualitativos y cuantitativos, entre los cuales destaca la presencia de una tasa acumulada de inflación superior al 100% durante los tres años anteriores.

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros consolidados de la sucursal argentina que posee el Grupo Enel Generación Chile han sido reexpresados retrospectivamente aplicando un índice general de precios al costo histórico, con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Los índices generales de precios utilizados al cierre de los períodos reportados son:

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2025	31,55%
Desde enero a septiembre de 2025	21,97%
Desde enero a septiembre de 2026	23,64%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados se detallan en la Nota 33.

Tipos de cambio

Los tipos de cambio utilizados para la conversión de los estados financieros se presentan de acuerdo a los siguientes valores (moneda extranjera contra el dólar estadounidense):

	al 30.09.2026		al 31.12.2025		al 30.09.2025
	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Medio
Peso chileno	972,60	906,74	907,13	950,43	956,14
Peso argentino	1.517,00	1.413,66	1.455,00	1.250,90	1.185,70

3. Cambio de Moneda Funcional y Moneda de Presentación

A contar del 1 de enero de 2025, Enel Generación Chile cambió su moneda funcional de pesos chilenos (CLP) a dólares de los Estados Unidos de América (US$), debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera la Compañía. Lo anterior, debido fundamentalmente a que, a contar de 2025, la principal fuente de ingresos de la Sociedad tendrá su origen en el grupo de contratos de clientes libres, los que, considerando los ciclos de facturación y cobro, originan una exposición a la fluctuación de tipo de cambio sustancialmente menor en comparación al grupo de clientes regulados, los cuales requieren de un tiempo bastante mayor para finalizar el proceso de recaudación. El grupo de contratos de clientes regulados representó la principal fuente de ingresos de la Compañía hasta el ejercicio 2024.

Este cambio en la moneda funcional fue contabilizado prospectivamente a contar del 1 de enero de 2025, mediante la conversión de todos los ítems del estado de situación financiera consolidado a la nueva moneda funcional, utilizando el tipo de cambio vigente de $996,46 CLP/US$ al 1 de enero de 2025.

Por otra parte, Enel Generación Chile también cambió la moneda de presentación sus estados financieros consolidados, adoptando los dólares de los Estados Unidos de Américas a contar de 2025. El cambio en la moneda de presentación fue contabilizado como un cambio en política contable y aplicado retrospectivamente, como si la nueva moneda de presentación hubiese sido siempre la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

El cambio de moneda funcional de Enel Generación Chile fue aprobado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2025, modificando para ello el artículo quinto permanente de su estatuto social con el objeto de denominar el capital de la Compañía en dólares de los Estados Unidos de Américas.

4. Políticas contables aplicadas

Las políticas contables materiales o con importancia relativa aplicadas en la elaboración de los presentes estados financieros consolidados intermedios adjuntos han sido los siguientes:

a) Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, planta y equipo se valoran, con carácter general, a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. El Grupo define período sustancial como aquel que supera los 12 meses. Por otra parte, se suspende la capitalización de intereses en los periodos que se haya interrumpido el desarrollo de actividades para un activo apto, si estos periodos se extienden en el tiempo. 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 (ver Nota 17 b.1).

- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso (ver Nota 17 b.2).

- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración. Los cambios en la medición de dicha provisión, que se deriven de modificaciones en el monto o calendario estimado de los desembolsos futuros requeridos para cancelar la obligación, o cambios en la tasa de descuento, se añaden o deducen del costo del activo según corresponda (ver Nota 25b).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

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

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las entidades consolidadas esperan utilizarlos. La vida útil estimada y los valores residuales se revisan al menos una vez al año y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Adicionalmente, el Grupo reconoce activos por derecho de uso por arrendamiento correspondientes a propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 4.e.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, planta y equipo junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	10 – 60
Planta y equipos	10 – 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 – 15
Instalaciones fijas y accesorios	2 – 35
Vehículos de motor	5 – 10

Adicionalmente, para más información, a continuación, se presenta una mayor apertura para la clase Planta y equipo:

Clases de Planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	10 – 65
Equipo electromecánico	10 – 45
Centrales de Ciclo combinado	10 – 25
Renovables	10 – 50
Centrales Eólicas	10 – 60
Transporte de gas natural:	
Gasoductos	20

Los terrenos no se deprecian por tener una vida útil indefinida, excepto que se relacionen con un activo por derecho de uso, en cuyo caso se deprecia durante el plazo del arrendamiento.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja cuando se enajene o disponga del mismo por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de ítems de propiedades, planta y equipos, se reconocen como "Otras ganancias (pérdidas)" en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Plusvalía

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio), surgida en combinaciones de negocios y reflejada en la consolidación, representa el exceso de valor de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora sobre el neto de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos, medidos a valor razonable en la fecha de adquisición de la subsidiaria. Durante el período de medición de la combinación de negocios, la plusvalía puede ser ajustada producto de cambios en los montos provisionales reconocidos de los activos adquiridos y pasivos asumidos (ver Nota 2.7.1).

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta de la matriz se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a dólares estadounidenses al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

Tras el reconocimiento inicial, la plusvalía no se amortiza, sino que, al cierre de cada ejercicio contable, o cuando existan indicios, se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al registro del deterioro en el resultado del período (ver Nota 4.d).

c) Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, los activos intangibles neto con vida útil indefinida ascienden a MUS$ 4.155, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

Un activo intangible se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

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

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en períodos anteriores se explican en la letra d) de esta Nota.

c.1) Costos de investigación y desarrollo

El Grupo registra como activo intangible, 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 costos de investigación se registran como gasto en el estado de resultados integrales consolidado en el período en que se incurran.

c.2) Otros activos intangibles

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 4 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua tienen vida útil indefinida, y, por lo tanto, no se amortizan.

d) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso de deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las UGE a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El criterio utilizado para identificar las UGEs se basa esencialmente, en línea con la visión estratégica y operativa de la administración, en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que el Grupo opera y en la organización corporativa.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable 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 recuperable de las Propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible, a nivel de cada UGE el valor en uso es el enfoque utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las UGE utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

En general, estas proyecciones cubren los próximos tres años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector. Al cierre de diciembre 2025, la tasa utilizada para extrapolar las proyecciones fue de un 2,3%.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos son calculadas utilizando el método iterativo, mediante el cual se determina la tasa de descuento que asegura que el valor en uso calculado con los flujos de efectivo antes de impuestos es igual al calculado con los flujos de efectivo después de impuestos descontados con la tasa de descuento después de impuestos. Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales aplicadas al cierre de diciembre 2025 fue de 9,4% .

El enfoque utilizado por la Compañía para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Evolución de la demanda: la estimación de crecimiento se ha calculado sobre la base de la proyección de incremento del Producto Interior Bruto (PIB), además de otros supuestos utilizados por la compañía respecto a la evolución del consumo, como por ejemplo el crecimiento del número de clientes.

- Precios de compra y venta de energía: se basan en modelos de proyección internos desarrollados específicamente. El precio del "pool" previsto se estima considerando una serie de factores determinantes como son los costos y producciones de las distintas tecnologías y la demanda eléctrica, entre otros.

- Medidas regulatorias: una parte importante del negocio de la Compañía está regulado y sujeto a una normativa amplia, que podría ser objeto de modificación, ya sea mediante la introducción de nuevas leyes o por modificaciones de las vigentes, de manera que las proyecciones contemplan la adecuada aplicación del conjunto de normas vigentes y aquellas que se encuentran actualmente en desarrollo y se prevé su vigencia durante el período proyectado.

- Capacidad instalada: en la estimación de la capacidad instalada del Grupo se tienen en cuenta las instalaciones existentes, así como los planes de incremento y cierre de capacidad. El plan de inversiones se actualiza de forma continua sobre la base de la evolución del negocio, de normativas de calidad de servicio que determina el regulador y de cambios en la estrategia de desarrollo de la actividad adoptada por la Administración. En el ámbito de la generación se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación, en la actividad de distribución se consideran las inversiones de mantenimiento, mejora y fortalecimiento de la red, así como las inversiones necesarias para llevar a cabo la implementación del plan de mejora tecnológica (Smart Meters).

- Hidrología y ERNC: las proyecciones se realizan a partir de series históricas de las condiciones meteorológicas y proyectando, en base a éstas, un año medio.

- Costos de combustibles: para la estimación de los costos de combustibles se toman en consideración los contratos de suministro existentes y se realizan proyecciones a largo plazo de precios de petróleo, gas o carbón, basadas en mercados "forward" y estimaciones disponibles de analistas.

- Costos fijos: se proyectan considerando el nivel de actividad previsto, tanto en lo relativo a evolución de la plantilla (considerando ajustes salariales en línea con el IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento, el nivel de inflación proyectado y los contratos de mantenimiento a largo plazo o de otro tipo existentes. También se consideran las eficiencias que el Grupo va adoptando en el tiempo, como por ejemplo aquellas que surgen de las iniciativas de digitalización de procesos internos.

- Se consideran siempre fuentes externas como forma de contrastar las hipótesis relacionadas con el entorno macroeconómico tales como la evolución de precios, crecimientos del PIB, demanda, inflación, tipos de interés y tipos de cambio, entre otras.

La experiencia pasada ha demostrado la fiabilidad de las proyecciones de la Compañía, lo que permite basar las hipótesis clave en la información histórica. Durante el periodo 2026, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar el test de deterioro al 31 de diciembre de 2025 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el periodo 2026 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En el caso de que el monto recuperable de la UGE sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales consolidado. Dicha provisión es asignada, en primer lugar, al valor de la plusvalía de la UGE, en caso de existir, y a continuación, a los demás activos que la componen, prorrateando en función del valor contable de cada uno de ellos, con el límite de su valor razonable menos los costos de venta, o su valor de uso, y sin que pueda resultar un valor negativo.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores para un activo, distinto de la plusvalía, son reversadas sí, y solo sí, se han producido cambios en las estimaciones utilizadas para determinar el valor del mismo. Si así fuera el caso, se aumenta el valor del activo hasta su monto recuperable con abono a resultados, con el límite del valor en libros que el activo podría haber tenido (neto de amortización o depreciación) si no se hubiese reconocido la pérdida por deterioro en períodos anteriores. En el caso de las plusvalías, las pérdidas por deterioro de valor reconocidas no se revierten en períodos posteriores.

e) Arrendamientos

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Generación Chile analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

e.1) Arrendatario

Cuando el Grupo actúa como arrendatario, al comienzo del arrendamiento (es decir, en la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso) registra en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El Grupo reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados hasta la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor. El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento. Para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado, se aplican los mismos criterios detallados en la Nota 4.d.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. La tasa incremental por préstamos es la tasa de interés que la compañía tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una seguridad semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo determina su tasa incremental por préstamos utilizando datos observables (como tasas de interés de mercado) o realizando estimaciones especificas cuando no existen tasas observables disponibles (por ejemplo, para las subsidiarias que no realizan transacciones de financiamiento) o cuando deben ajustarse para reflejar los términos y condiciones del arrendamiento (por ejemplo, cuando los arrendamientos no están en la moneda funcional de la subsidiaria).

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual si es razonablemente seguro que el grupo ejercerá esa opción; iv) precio de ejercicio de una opción de compra, si es razonablemente seguro que el Grupo ejercerá dicha opción; y v) penalizaciones por término del arriendo en caso de existir.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo del arrendamiento, en el importe de los pagos esperados relacionados con una garantía de valor residual en la evaluación de una opción de compra o cambio de un índice o tasa utilizados para determinar los pagos por arrendamiento). El gasto por intereses se reconoce como costo financiero y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento se presentan por separado de otros activos y pasivos, respectivamente, en el estado de situación financiera consolidado.

e.2) Arrendador

Cuando el Grupo actúa como arrendador, clasifica 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 operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

f) Instrumentos financieros

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

f.1) Activos financieros no derivados

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Notas 4.h) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 4.j), en tres categorías:

(i) Costo amortizado

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

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

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

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

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

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

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado en Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estos activos financieros, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en el resultado del período, con excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio, cuyo saldo acumulado en Otros resultados integrales nunca es reclasificado a resultados.

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

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

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

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

f.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

f.3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, el Grupo aplica un modelo de deterioro de valor basado en la determinación de pérdidas crediticias esperadas, con base en la historia pasada del Grupo, las condiciones de mercado existentes, así como las estimaciones prospectivas al final de cada período de reporte. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos

a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

La pérdida crediticia esperada es la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se deben de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que se espera recibir (es decir, todas las insuficiencias de dinero), descontadas a la tasa de interés efectiva original. Se determina como del producto de: i) la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default); ii) la pérdida dado el incumplimiento (LGD, Loss Given Default); y la exposición al incumplimiento (EAD, Exposure at Default).

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo aplica dos enfoques diferentes:

- Enfoque general: aplicado a activos financieros distintos de las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. Este enfoque, se basa en la evaluación de aumentos significativos en el riesgo de crédito de los activos financieros, desde el reconocimiento inicial. Si en la fecha de presentación de los estados financieros no se ha incrementado de forma significativa el riesgo de crédito, las pérdidas por deterioro se miden en referencia a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses; si por el contrario, el riesgo crediticio se ha incrementado de forma significativa, el deterioro se mide considerando las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

  En general, la medición de las pérdidas crediticias esperadas para activos financieros distintos de las cuentas comerciales por cobrar, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, se realiza sobre una base individual.

- Enfoque simplificado: para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el Grupo aplica un método simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. Este es el enfoque aplicado en mayor medida por el Grupo, dado que las cuentas comerciales por cobrar representan el principal activo financiero de Enel Generación Chile y su subsidiaria.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo aplica dos tipos de evaluación de pérdidas crediticias esperadas:

- Evaluación colectiva: basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos o "clusters", teniendo en cuenta cada negocio y el contexto regulatorio local. Las cuentas por cobrar se agrupan según las características de las carteras de clientes en términos de riesgo de crédito, información de vencimientos y tasas de recuperación. El Grupo considera una definición especifica de incumplimiento, aplicable a todos los clusters.

  Para medir las pérdidas crediticias esperadas de manera colectiva, el Grupo considera los siguientes supuestos:

  - PD: estimación de incumplimiento promedio, calculado para cada grupo de cuentas comerciales por cobrar mediante un modelo estadístico que considera, entre otras variables, el comportamiento de pago normalizado de los clientes en cada cluster, teniendo en cuenta un mínimo de datos históricos de 24 meses.

  - LGD: calculada en función de las tasas de recuperación de un tramo predeterminado, descontadas a la tasa de interés efectiva.

- EAD: exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas, pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

- Evaluación analítica o individual: si las cuentas por cobrar son consideradas individualmente significativas por la administración, y hay información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, el Grupo aplica una evaluación individual de las cuentas por cobrar. Para la evaluación individual, la PD se obtiene principalmente de un proveedor externo, cuando es posible hacerlo, y la LGD a través de un modelo interno que considera la tasa de recuperación y otras características contractuales y financieras de las cuentas por cobrar. La pérdida crediticia esperada se obtiene multiplicando ambos factores por la EAD, que se define como la exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

Sobre la base del mercado de referencia y el contexto regulatorio del sector, así como las expectativas de recuperación después de 90 días, para tales cuentas por cobrar, el Grupo aplica principalmente una definición predeterminada de incumplimiento de 180 días para determinar las pérdidas crediticias esperadas, ya que éste se considera un indicador efectivo de un aumento significativo en el riesgo de crédito y, por lo tanto, en el deterioro de las cuentas por cobrar.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos, que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

f.4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros, con carácter general, se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 4.f.1).

Los pasivos por arrendamiento se miden inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento futuros, determinado de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 4.e.1.

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

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 20, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

f.5) Derivados y operaciones de cobertura

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

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

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

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

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

  La contabilidad de coberturas se discontinua sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de la relación) deja de cumplir con los criterios requeridos, después de realizar cualquier reequilibrio de la relación de cobertura, si es aplicable. En caso de no ser posible continuar con la relación de cobertura, incluyendo cuando el instrumento de cobertura expira, se vende, resuelve o ejerce, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio hasta que la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio, entendiendo por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.

- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.

- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Enel Generación Chile.

- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

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

f.6) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.

- El Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad, o si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que el Grupo retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 4.f.1.).

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. Una permuta de un instrumento de deuda con condiciones sustancialmente diferentes, o una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero existente (o una parte del mismo), se registra como una cancelación del pasivo financiero original, reconociéndose un nuevo pasivo financiero.

f.7) Compensación de activos y pasivos financieros

El Grupo compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, sólo cuando:

- existe un derecho en el momento actual, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y

- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

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

f.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiendo como tales, las garantías concedidas por el Enel Generación Chile a favor de terceros, se reconocen inicialmente por su valor razonable, ajustando los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la emisión de la garantía.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los contratos de garantías financieras se valoran al mayor de:

- el valor del pasivo determinado de acuerdo con la política contable de provisiones (ver la Nota 4.l); y

- el valor del activo inicialmente reconocido menos, cuando proceda, la amortización acumulada registrada de acuerdo con la política de reconocimiento de ingresos (ver Nota 4.p).

g) Medición del valor razonable

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

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

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

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

- Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de nivel 2, 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).

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

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

- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo neta en la fecha de medición.

Los activos y pasivos registrados a valor razonable se presentan en Nota 23.

h) Inversiones contabilizadas por el método de participación

Las participaciones que el Grupo posee en asociadas y negocios conjuntos se registran siguiendo el método de participación.

Según el método de participación, la inversión en una asociada o negocio conjunto se registra inicialmente al costo. A partir de la fecha de adquisición, se registra la inversión en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total, que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la asociada o negocio conjunto. Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación en cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista la obligación presente (ya sea legal o implícita) por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los estados financieros de las asociadas o negocios conjuntos se preparan para el mismo período sobre el que se informa que el Grupo. Cuando es necesario, se realizan ajustes para alinear las políticas contables con las del Grupo.

La plusvalía relativa a la asociada o negocio conjunto se incluye en el valor libros de la inversión y no se amortiza ni se realiza una prueba individual de deterioro, a menos que existan indicadores de deterioro.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la inversión y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

i) Inventarios

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior. El valor neto de realización es el precio de venta estimado del activo en el curso normal de la operación, menos los costos de venta aplicables.

Lo costos incluyen el precio de compra más los costos incurridos necesarios para darles su condición y ubicación actuales, netos de descuentos comerciales y otras rebajas.

j) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.

Los activos no corrientes, incluyendo las propiedades, plantas y equipos, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos, y los grupos de activos para su disposición (grupo de activos que se van a enajenar o distribuir junto con sus pasivos directamente asociados) se clasifican como:

- mantenidos para la venta si su valor en libros se recuperará fundamentalmente a través de una transacción de venta en lugar de por su uso continuado; o

- mantenidos para distribuir a los propietarios cuando la entidad se compromete a distribuir los activos (o grupos de activos para su disposición) a los propietarios.

Para la clasificación anterior, los activos deben estar disponibles para la venta o distribución inmediata en sus condiciones actuales y la venta o distribución debe ser altamente probable. Para que la transacción se considere altamente probable, la Gerencia debe estar comprometida con un plan de venta o distribución y debe haberse iniciado las acciones necesarias para completar dicho plan. Así mismo debe esperarse que la venta o distribución estén finalizadas en un año a partir de la fecha de clasificación.

Las actividades requeridas para completar el plan de venta o distribución deben indicar que es improbable que puedan realizarse cambios significativos en el plan, o que el mismo vaya a ser cancelado. La probabilidad de aprobación por los accionistas (si se requiere en la jurisdicción) debe considerarse como parte de la evaluación de si la venta o distribución es altamente probable.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se miden al menor valor entre su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta o distribución.

La depreciación y amortización de estos activos cesan cuando se cumplen los criterios para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios, o dejen de formar parte de un grupo de activos para su disposición, son valorados al menor de su valor en libros 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 que se reclasifican como activos no corrientes.

Los activos no corrientes y los componentes de grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: los activos en una única línea denominada "Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios" y respectivos pasivos en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios".

Una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y:

- representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto;
- forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o
- es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada "Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas", así como también la ganancia o pérdida reconocida por la medición a valor razonable menos los costos de venta o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

k) Acciones propias en cartera

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran directamente en el Patrimonio Total: "Ganancias (pérdida) acumuladas", sin afectar la ganancia o pérdida del período.

l) Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable un desembolso de beneficios económicos que será requerido para liquidar la obligación, y se puede realizar una estimación confiable del monto de la obligación.

El monto reconocido como provisión es la mejor estimación de la consideración requerida para liquidar la obligación presente en la fecha de emisión de los estados financieros, teniendo en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libros es el valor presente de esos flujos de caja (cuando el efecto del valor del dinero en el tiempo es importante). El devengo del descuento se reconoce como gasto financiero. Los costos legales incrementales esperados a ser incurridos en la resolución de la reclamación legal se incluyen en la medición de la provisión.

Las provisiones son revisadas al cierre de cada período de reporte y son ajustadas para reflejar la mejor estimación actual. Si ya no es probable que se requerirá un desembolso de beneficios económicos para liquidar la obligación, la provisión es reversada.

Un pasivo contingente no implica el reconocimiento de una provisión. Los costos legales esperados a ser incurridos en la defensa de la reclamación legal son llevados a resultados cuando se incurre en ellos. Los pasivos contingentes significativos son revelados a menos que la probabilidad de un desembolso de beneficios económicos sea remota.

l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, relacionados con planes de prestación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las entidades consolidadas registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones son reconocidos inmediatamente.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, se registran directamente como componente de "Otro resultado integral".

m) Conversión de saldos en moneda extranjera

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

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada entidad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, excepto por las provisiones por obligaciones post empleo y otras similares, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho periodo. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como no corrientes.

En el caso de existir obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero sobre las cuales la Sociedad tiene el derecho sustancial de diferir la liquidación durante al menos 12 meses al final del período sobre el que se informa, se clasifican como pasivos no corrientes.

o) Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen, considerando para tal efecto las tasas que al final del período sobre el que se informa hayan sido aprobadas o para las cuales se encuentre prácticamente terminado el proceso de aprobación.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, pérdidas y créditos tributarios no utilizados, en la medida en que resulte probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios, salvo que el activo impuesto diferido relativo a la diferencia temporaria deducible, surja del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que:

- no es una combinación de negocios; y
- en el momento en que fue realizada no afectó ni a la ganancia contable ni a la ganancia (pérdida) tributaria.

Con respecto a las diferencias temporarias deducibles, relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados, otro resultado integral o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

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

En cada cierre contable, se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, y se efectúan correcciones necesarias en función del resultado de este análisis.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensan en el estado de situación financiera, si se tiene el derecho legalmente exigible de compensar activos por impuestos corrientes contra pasivos por impuestos corrientes, y sólo si estos impuestos diferidos se relacionan con impuestos sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal.

p) Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

El Grupo analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes para el reconocimiento de ingresos, aplicando el modelo de cinco pasos establecido por la NIIF 15: 1) Identificación del contrato con el cliente; 2) Identificación de las obligaciones de desempeño; 3) Determinación del precio de la transacción; 4) Asignación del precio de la transacción; y 5) Reconocimiento del ingreso.

A continuación, se detallan los criterios de reconocimiento de ingresos por tipo de bien o servicio prestado por el Grupo:

- Suministro de electricidad (venta y transporte): corresponde a una obligación de desempeño única que transfiere al cliente una serie de bienes/servicios distintos que son sustancialmente iguales y que tiene el mismo patrón de transferencia. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo. En estos casos, Enel Generación Chile aplica un método de producto para reconocer los ingresos en la cantidad a la que tiene derecho a facturar por la electricidad suministrada hasta la fecha.

  - Los ingresos se registran de acuerdo con las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos, a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente o al costo marginal de la energía y potencia, según se trate de clientes libres, clientes regulados o comercialización de energía en el mercado spot, respectivamente.

  - Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros consolidados (ver Nota 2.3, Nota 28 y Anexo 2.2).

- Venta y transporte de gas: los ingresos se reconocen a lo largo del tiempo, en base a las entregas físicas efectivas de gas en el período de consumo, a los precios establecidos en los contratos respectivos.

- Otros servicios: principalmente prestación de servicios complementarios al negocio eléctrico, construcción de obras y servicios de ingeniería y consultoría. Los clientes controlan los activos comprometidos a medida que se crean o se mejoran, por lo tanto, la compañía reconoce estos ingresos a lo largo del tiempo en función del grado de avance, midiendo el progreso a través de métodos de producto (desempeño completado a la fecha, hitos alcanzados, etc.) o métodos de recursos (recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, etc.), según sea apropiado en cada caso.

- Venta de bienes: los ingresos por venta de bienes son reconocidos en un determinado momento, cuando el control de dichos bienes ha sido traspasado al cliente, lo cual ocurre generalmente en el momento de su entrega física. Los ingresos son medidos al precio de venta independientes de cada bien, asignando cualquier tipo de contraprestación variable que corresponda.

En contratos en los que se identifican múltiples bienes y servicios comprometidos, los criterios de reconocimiento serán de aplicación a cada obligación de desempeño identificable de la transacción, en función del patrón de transferencia de control de cada bien o servicio que es distinto y del precio de venta independiente asignado a cada uno de ellos, o a dos o más transacciones conjuntamente, cuando estas están vinculadas a contratos con clientes que se negocian con un objetivo comercial único, los bienes y servicios comprometidos representan una obligación de desempeño única y sus precios de venta no son independientes.

Enel Generación Chile determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la compañía espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicio al cliente es de un año o menos.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

Dado que la compañía reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de la transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del período sobre el que se informa.

Además, el Grupo evalúa la existencia de costos incrementales de obtener un contrato con un cliente y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato con un cliente. Estos costos se reconocen como un activo intangible si se espera su recuperación y se amortizan de manera congruente con la transferencia de los bienes o servicios relacionados. Como solución práctica, los costos incrementales de obtener un contrato pueden reconocerse como gasto si el período de amortización del activo que se hubiese reconocido es de un año o menos. Los costos que no califiquen para su activación se reconocen como gasto en el momento en que se incurran, a menos que sean explícitamente imputables al cliente. Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, el Grupo no ha incurrido en costos para obtener o cumplir con un contrato, que reúnan las condiciones para su activación.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

Los ingresos por ventas de energía, las compras de energía, transporte y peajes incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado hasta el cierre de los estados financieros consolidados, determinada sobre la base de mediciones operacionales, condiciones contractuales, y tarifas aplicables. La determinación de estos ingresos y costos no facturados involucra juicios relevantes de la administración y puede estar sujeta a ajustes posteriores, derivados de la facturación real, de liquidaciones y de otros procesos regulatorios.

q) Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período,

sin incluir el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción de operaciones continuadas se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) después de impuestos procedente de operaciones continuadas y discontinuadas atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la Sociedad Matriz en circulación durante el período, excluyendo el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción diluida se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período más el número promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían al convertir todas las acciones ordinarias potenciales con efectos dilusivos en acciones ordinarias, si existieran.

r) Dividendos

El artículo N° 79 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enel Generación Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada año se determina el monto de la obligación por dividendo mínimo con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" y en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

s) Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo, utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

- Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

t) Criterios de segmentación

Para la identificación de los segmentos de operación sobre los que debe informase, el Grupo tiene en consideración la manera en que se presentan regularmente los resultados de operación para la toma de decisiones por parte de la Administración y los criterios de agregación, de acuerdo con lo establecido en NIIF 8 "Segmentos de Operación".

El negocio principal de Enel Generación Chile es la generación y venta de energía Eléctrica. Este negocio es desarrollado a través de un conjunto de centrales termoeléctricas, hidroeléctricas y eólicas, cuya gestión económica, así como la toma de decisiones de operación se realiza como una cartera de generación única. La política comercial se optimiza considerando el portfolio de todas las centrales de manera de maximizar el margen variable y minimizar la volatilidad del negocio (hidrología, demanda, precios de combustibles, etc.) y por lo tanto no hay una asignación de contratos por central.

Las centrales generadoras del Grupo Enel Generación Chile operan dentro del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional. Por otra parte, consistentemente con su política comercial, Enel Generación Chile realiza ofertas para las licitaciones de suministro regulado considerando todos los activos de generación del país de manera conjunta, siendo indivisible los contratos por cada unidad de generación. En consecuencia, no es aplicable una segmentación geográfica. De acuerdo a lo señalado, para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo para Enel Generación Chile, a la totalidad del negocio descrito.

5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

5.1. Descripción general y estructura de la industria

En el Mercado Eléctrico chileno existen cuatro categorías de agentes locales: generadores, transmisores, distribuidores y grandes clientes. Los tres segmentos de negocio de la industria -generación, transmisión y distribución- deben operar de manera interconectada y coordinada para suministrar electricidad a los clientes finales a un costo mínimo y dentro de los estándares de calidad y seguridad requeridos por las normas y regulaciones de la industria.

El sector eléctrico chileno está dividido físicamente en tres redes principales: Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que se extiende desde Arica en el norte de Chile hasta Chiloé, en el sur de Chile, y dos redes aisladas más pequeñas (Aysén y Magallanes).

Generación

Los generadores suministran electricidad a los clientes finales utilizando líneas y subestaciones que pertenecen a las empresas de transmisión y distribución. El Segmento de Generación opera de manera competitiva, y los generadores pueden vender su energía a clientes no regulados y a otras compañías de generación a través de contratos a precios libremente negociados. También pueden vender a empresas distribuidoras para abastecer a clientes regulados a través de contratos regidos por licitaciones definidas por las autoridades.

Transmisión

Las empresas de transmisión son propietarias de líneas y subestaciones con un voltaje superior a 23 kV que fluyen desde los puntos de producción de los generadores hasta los centros de consumo o distribución, cobrando un peaje regulado por el uso de sus instalaciones. El segmento de transmisión es un monopolio natural sujeto a regulaciones especiales de la industria, incluida la legislación antimonopolio. Las tarifas están reguladas, y el acceso debe ser abierto y garantizado en condiciones no discriminatorias.

Distribución

Las empresas distribuidoras suministran electricidad a clientes finales utilizando infraestructuras eléctricas inferiores a 23 kV. El Segmento de Distribución y Redes es un monopolio natural sujeto también a regulaciones especiales de la industria, incluida la legislación antimonopolio. La red eléctrica es de acceso abierto y las tarifas de distribución están reguladas. Las empresas distribuidoras deben suministrar electricidad a los clientes regulados dentro de su área de concesión a precios regulados. De acuerdo con la Ley N° 21.194 ("Ley de Tarifas de Distribución"), las empresas distribuidoras no pueden celebrar nuevos contratos de suministro de energía eléctrica con clientes no regulados.

Concesiones

La generación hidroeléctrica requiere una concesión otorgada por las autoridades para operar por tiempo indefinido; sin embargo, otros tipos de tecnologías para la generación de electricidad no requieren de concesiones. El Ministerio de Energía de Chile otorga concesiones de distribución por períodos indefinidos y el derecho de uso de áreas públicas para la construcción de líneas de distribución. Las empresas distribuidoras deben suministrar electricidad a todos los clientes que soliciten servicio dentro de su área de concesión. Una concesión puede declararse caducada si la calidad del servicio no cumple con los estándares mínimos específicos establecidos por el regulador.

Clientes

Los clientes se clasifican según su demanda como regulados o no regulados. Los clientes regulados son aquellos con una capacidad conectada de hasta 5.000 kW. Los clientes no regulados son aquellos con una capacidad conectada de más de 5.000 kW. Los clientes con una capacidad conectada entre 300 kW y 5.000 kW pueden optar por ser regulados o no regulados, sujetos al régimen de precios respectivo, pero deben permanecer en la categoría seleccionada durante al menos cuatro años.

Límites a la integración y concentración

La legislación antimonopolio establecida en el Decreto con Fuerza de Ley ("DFL") 211 (modificado en 2016 por la Ley N°20.945) junto con la normativa sectorial eléctrica contenida en la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), cuyo texto refundido, coordinado y sistematizado se encuentra en el DFL N°4/20.018 de 2006, establecen restricciones y obligaciones destinadas a prevenir la concentración económica, la integración vertical indebida y las prácticas abusivas en el mercado eléctrico chileno. Las empresas pueden participar en diferentes segmentos de mercado (generación, distribución y transmisión) en la medida en que estén debidamente separados, tanto desde una perspectiva contable como corporativa. Las empresas también deben cumplir con las condiciones establecidas en la Resolución N° 667/2002 y la Ley de Tarifa de Distribución, que se analizan a continuación.

El sector de la transmisión está sujeto a las restricciones más significativas, principalmente debido a sus requisitos de acceso abierto. La LGSE establece que las empresas operadoras o propietarias de los Sistemas de Transmisión Nacional ("STN") no podrán realizar actividades dentro del Segmento de Generación o Distribución, y deben ser constituidas como sociedades anónimas abiertas o cerradas sujetas a obligaciones de información y publicidad. Las participaciones individuales en el STN por parte de empresas que operan en otro segmento de clientes eléctricos o no regulados no pueden exceder, directa o indirectamente, el 8% del valor total de inversión del STN. Además, la participación agregada de todos estos agentes en el STN no puede exceder el 40% del valor total de la inversión.

De acuerdo con la LGSE, no existen restricciones a la concentración del mercado para las actividades de generación y distribución. Sin embargo, las autoridades antimonopolio chilenas han impuesto medidas específicas para aumentar la transparencia asociada con la Compañía y sus subsidiarias a través de la Resolución N°667/2002 emitida por el Tribunal de Libre Competencia.

La Resolución N°667/2002 establece que Enel Chile debe mantener separados sus segmentos de generación y distribución, y administrarlos como unidades de negocio independientes. Enel Chile, Enel Generación y Enel Distribución están registradas en la CMF y deben permanecer sujetas a su autoridad regulatoria, y cumplir con las regulaciones aplicables a las sociedades anónimas cotizadas, incluso si alguna de estas compañías pierde dicha designación. Los miembros de los Directorios de Enel Chile y sus subsidiarias deben ser elegidos de grupos diferentes e independientes, y los auditores externos de las empresas deben ser diferentes para fines estatutarios locales.

Mercados Eléctricos

Las compañías de generación pueden vender electricidad a compañías de distribución, clientes finales no regulados u otras compañías de generación a través de contratos. Las empresas de generación cumplen con sus necesidades contractuales de venta con electricidad despachada, ya sea producida por ellas o compradas a otras empresas de generación en el mercado spot o mediante contratos. Las diferencias entre sus inyecciones físicas y sus retiros contractuales se valorizan en el mercado spot al costo marginal horario calculado por el CEN, que refleja el costo de producción del último kWh despachado.

Los clientes sujetos al régimen de precios no regulado pueden negociar su suministro de electricidad con cualquier proveedor; sin embargo, deben pagar un peaje regulado por usar la red de transmisión y distribución. Los clientes regulados con unidades de generación residencial pueden vender sus excedentes a su empresa distribuidora bajo ciertas condiciones (regulación de facturación neta). Desde noviembre de 2018, la Ley N°21.118 permite a los clientes regulados con una capacidad instalada de generación residencial de hasta 300 kW vender sus excedentes, tanto de manera agregada como individual.

Derechos de agua

Las empresas en Chile deben pagar una tarifa anual por los derechos de agua no utilizados. Las tarifas de licencia ya pagadas pueden recuperarse a través de créditos fiscales mensuales, a partir de la fecha de inicio del proyecto asociado con los derechos de agua. Los derechos máximos de licencia que se pueden recuperar son los pagados durante los ocho años anteriores a la fecha de inicio.

5.2. Marco Regulatorio

Desde sus inicios, las empresas del sector privado han desarrollado la industria eléctrica chilena; sin embargo, se llevó a cabo un proceso de nacionalización por parte del gobierno entre 1970 y 1973. Durante la década de 1980, la LGSE reorganizó el sector, permitiendo la participación renovada del sector privado. Actualmente, la industria se rige por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el Decreto con Fuerza de Ley N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y sus sucesivas modificaciones.

Las Energías Renovables No Convencionales ("ERNC") se han promovido en Chile desde 2008. ERNC se refiere a la electricidad eólica, solar, geotérmica, biomasa, oceánica (movimiento de mareas, olas, corrientes y gradiente térmico del océano) y minicentrales hidroeléctricas con una capacidad inferior a 20 MW. La Ley N°20.698 elevó la obligación de incorporación de ERNC desde un 10% al año 2024 a un 20% al año 2025, aplicada de manera gradual conforme al régimen establecido en dicha normativa.

5.2.1. Principales autoridades reguladoras

Responsable de establecer la política

El Ministerio de Energía es la autoridad reguladora líder en la industria energética chilena. Promulga y coordina planes, reglamentos, políticas y estándares para el buen funcionamiento del sector y el desarrollo de la industria en Chile.

Responsable de la regulación y órgano de supervisión

La Comisión Nacional de Energía (CNE) es la entidad encargada de aprobar los planes anuales de expansión de transmisión, elaborar la normativa técnica, gestionar el plan indicativo para la construcción de nuevas instalaciones de generación eléctrica y proponer tarifas reguladas al Ministerio de Energía para su aprobación. La Superintendencia de Electricidad y Combustibles inspecciona y supervisa el cumplimiento de las leyes, normas, reglamentos y normas técnicas aplicables a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como de combustibles líquidos y gas, y reporta al Ministerio de Energía.

Operador del sistema

El Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es un centro de despacho centralizado que coordina las operaciones del SEN con un enfoque que preserve la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantice la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico, y permita el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, mientras

monitorea la calidad del servicio de las empresas de generación y transmisión. El CEN calcula los balances de mercado, que incluyen tanto las inyecciones como los retiros de energía, determina las transferencias entre empresas generadoras y calcula el costo marginal horario, el precio al que se realizan las transferencias de energía en el mercado spot. Sin embargo, el CEN no calcula las tasas de capacidad de generación. La CNE calcula dichos precios.

El CEN programa la producción de energía de cada empresa generadora considerando sus costos marginales, la capacidad máxima que un generador puede suministrar al sistema en ciertas horas punta, información estadística, contabilización del tiempo de mantenimiento y condiciones de aridez para las centrales hidroeléctricas.

5.2.2. Remuneración y tarifas

Remuneración de los generadores

Para reducir los costos operativos, el CEN aplica un criterio de eficiencia en el que generalmente se requiere que el productor de menor costo disponible satisfaga la demanda en cualquier momento. Como resultado, en cualquier nivel específico de demanda, se proporciona el suministro apropiado al menor costo de producción posible, también conocido como costo marginal, disponible en el sistema. Este costo marginal por hora es el precio al que los generadores comercializan energía en el mercado spot, utilizando tanto sus inyecciones (ventas) como sus retiros (compras) para equilibrar las ventas de sus clientes contratados con su producción determinada por el CEN.

Tarifas de transmisión

La remuneración de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y para polos de desarrollo se determina mediante procesos regulados de valorización y tarificación, actualmente estructurados sobre la base de la Ley N°20.936 y sus modificaciones posteriores. Este proceso determina el Valor Anual de la Transmisión, considerando costos eficientes de operación y mantenimiento, la anualidad del valor de inversión de las instalaciones, su vida útil y una tasa de descuento calculada por la CNE cada cuatro años, aplicable después de impuestos, que no puede ser inferior al 7% ni superior al 10%.

La regulación vigente establece que la remuneración de transmisión es la suma de los ingresos tarifarios y los ingresos por cargos de uso recibidos por el sistema de transmisión, definidos como $/kWh por la CNE. Los ingresos se calculan semestralmente. El proceso de valorización para el período 2020-2023 concluyó con la publicación del Decreto 7T de 2022 en febrero de 2023, con efectos retroactivos desde el 1 de enero de 2020, y dicho decreto se ha mantenido vigente desde entonces. En este contexto, la Ley N°21.833 dispuso que la vigencia del Decreto 7T de 2022 se extienda, por única vez y mediante decreto del Ministerio de Energía, hasta el 31 de diciembre de 2028. La misma ley estableció que los estudios de valorización 2024-2027 servirán de base para el proceso tarifario 2029-2032.

Tarifas de distribución

La Ley General de Servicios Eléctricos establece límites a los rendimientos de las inversiones para las empresas distribuidoras. Las tarifas cobradas por las empresas de distribución a los clientes finales regulados se fijan cada cuatro años. Las tarifas están determinadas por la suma del costo de la electricidad comprada por la compañía distribuidora a los suministradores, un cargo de transmisión, un cargo por servicio público y el valor agregado de la distribución de electricidad ("VAD"), lo que permite a las compañías de distribución recuperar sus costos de inversión y operación, incluido un retorno de la inversión considerado en la metodología tarifaria. La tarifa de transmisión refleja el precio pagado por la transmisión y transformación de electricidad. La ley también prohíbe a las empresas de distribución operar en otros sectores o industrias a partir de 2021.

El VAD se determina a partir de empresas modelo eficientes definidas para cada área típica de distribución ("ATD"), sobre la base de estudios de costos que consideran los costos fijos, pérdidas medias y costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la actividad de distribución. Para anualizar las inversiones, la CNE calcula una tasa de actualización después de impuestos que no puede ser inferior al 6% ni superior al 8%. Con las tarifas preliminares resultantes, la CNE realiza un chequeo de rentabilidad económica después de impuestos para el conjunto agregado de las instalaciones de distribución de las empresas concesionarias, consideradas como si fueran una sola, aceptándose dichas tarifas si esa rentabilidad agregada no difiere en más de dos puntos porcentuales al alza ni tres puntos porcentuales a la baja respecto de la tasa de actualización calculada por la CNE, en caso contrario, los valores agregados deben ajustarse proporcionalmente hasta alcanzar el límite más próximo.

La regulación de la electricidad establece mecanismos de igualdad tarifaria para los servicios eléctricos. La Ley N°20.928 establece que la tarifa máxima que las empresas distribuidoras pueden cobrar a los clientes residenciales no debe exceder la tarifa nacional promedio en más del 10%. Las diferencias derivadas de la aplicación de este mecanismo son absorbidas progresivamente por el resto de los clientes sujetos a precios regulados, por debajo de la media mencionada, excepto para aquellos usuarios residenciales cuyo consumo medio mensual de energía en el año natural anterior sea inferior o igual a 200 kWh. El proceso de fijación del valor agregado de distribución para 2020-2024 concluyó en julio de 2024 y es efectivo retroactivamente, desde el 4 de noviembre de 2020. Ley N°21.833 dispuso que el decreto tarifario del cuadrienio 2024-2028 fijará fórmulas tarifarias para el sexenio 2024-2030, sobre la base del estudio de costos e informe técnico preliminar ya elaborados para dicho proceso. Mientras dicho decreto no sea publicado, se mantienen vigentes las tarifas fijadas para 2020-2024.

5.2.3. Normativa ambiental

Chile tiene numerosas leyes, reglamentos, decretos y ordenanzas municipales que abordan consideraciones ambientales. Entre ellos se encuentran las regulaciones relacionadas con la eliminación de desechos (incluida la descarga de desechos industriales líquidos), el establecimiento de industrias en áreas que pueden afectar la salud pública y la protección del agua para consumo humano.

La Ley de Medioambiente N°19.300 fue promulgada en 1994 y ha sido modificada por varias normas, incluida la Norma del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental emitida en 1997 y modificada en 2001. Esta ley establece un marco general de regulación del derecho a vivir en un ambiente libre de contaminación, la protección del medio ambiente, la preservación de la naturaleza y la conservación del patrimonio ambiental. Los proyectos de generación o transmisión que cumplen las condiciones establecidas en la normativa deben ingresar al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental mediante una Declaración de Impacto Ambiental o un Estudio de Impacto Ambiental, según la naturaleza y magnitud de sus impactos.

El 10 de septiembre de 2014 se promulgó la Ley N°20.780 que incluyó tarifas por la emisión de Material Particulado (PM), NOX, SO2 y CO2 a la atmósfera. Para las emisiones de CO2, la tarifa es de US$ 5 por tonelada (no aplicable a la generación de biomasa renovable). Las emisiones de PM, NOX y SO2 se cobran el equivalente a US$ 0,10 por tonelada, multiplicado por el resultado de una fórmula basada en la población del municipio donde se encuentra la planta de generación, lo que resulta en una tarifa adicional de US$ 0,90 por tonelada de emisiones de PM, US$ 0,01 por tonelada de emisiones de SO2, y US$ 0,025 por tonelada de emisiones de NOX. Este impuesto entró en vigor en 2018, y el monto adeudado se calculó en función de las emisiones del año anterior. Todas las centrales térmicas de Enel Generación Chile han establecido metodologías para medir las emisiones y pagar los impuestos relacionados en línea con los requisitos de la Superintendencia del Medio Ambiente de Chile.

El 13 de junio de 2022 se promulgó la Ley N°21.455 (Ley Marco de Cambio Climático). Ley que establece que Chile sea carbono neutral y resiliente al clima para 2050, lo que podría adelantarse si las circunstancias lo permiten. Para abordar el

cambio climático, la ley establece acciones concretas para 17 departamentos ejecutivos, así como facultades y obligaciones a nivel regional y local. También establece la Estrategia Climática a Largo Plazo, una hoja de ruta que detalla cómo el país cumplirá sus compromisos a través de acciones concretas durante un período sobre 30 años, y requiere la elaboración de planes sectoriales de mitigación y adaptación con medidas y acciones concretas para cumplir con estos objetivos. El 13 de diciembre de 2024 el Ministerio de Energía publicó el Plan de Mitigación y Adaptación al Cambio Climático de Energía, el que contiene 15 acciones claves, con 13 medidas concretas contenidas en 3 ejes principales (mitigación, adaptación e integración y medio de implementación).

5.2.4. Temas Regulatorios

Leyes 2019 - 2026

(i) Ley N°21.185 – Crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas

Con fecha 2 de noviembre de 2019 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.185 que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la LGSE, no pudiendo ser superiores al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación producto de la aplicación de este mecanismo dan origen a una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de MMUS$ 1.350. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Las disposiciones técnicas de este mecanismo se encuentran establecidas en la Resolución Exenta N°72/2020, de la Comisión Nacional de Energía, y sus modificaciones. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en enero de 2022.

(ii) Ley N°21.472 – Crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.472 que creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizó los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N°21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tuvo por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podían superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en febrero de 2024. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la Resolución Exenta N°86, y la Resolución Exenta N°334 del 9 de agosto de 2023, modificada por la Resolución Exenta N°379 del 8 de agosto de 2024 se establecieron, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley MPC.

Con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido bajo la Ley MPC y las Resoluciones Exentas, la Tesorería General de la República, por delegación efectuada por el Ministerio de Hacienda y en representación

del FET, emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los "Documentos de Pago"), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago, en las fechas que en ellos se establezcan.

(iii) Ley N°21.667 – Modifica Diversos Cuerpos Legales, en Materia de Estabilización Tarifaria

El día 30 de abril de 2024 se publicó la Ley N°21.667, que establece, entre otros aspectos, cuatro ítems relevantes:

a. Permitirá a las empresas suministradoras no acumular más deuda, puesto que las tarifas para los clientes sometidos a regulación de precios retomarán paulatinamente a los costos reales del precio de la energía y potencia

b. Las empresas suministradoras recuperarán los saldos generados por las leyes N°21.185 y N°21.472 o mecanismos de estabilización PEC y MPC, respectivamente.

c. Se aumenta el fondo MPC a 5.500 millones de dólares, de los cuales 3.700 millones de dólares cuentan con un 30% de garantía fiscal. Estos saldos deberán ser restituidos a más tardar al 31 de diciembre de 2035.

d. Se protegerá a los usuarios más vulnerables a través de la creación de un subsidio eléctrico.

Por otra parte, los clientes con consumo mensual de más de 350 kWh-mes empezaron a pagar el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio de nudo promedio correspondiente al primer semestre 2024 más un cargo adicional (cargo MPC) que permitirá extinguir la deuda acumulada por el PEC y MPC. A su vez, los clientes con consumos menores o iguales a 350 kWh-mes empezaron a pagar el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto correspondiente al segundo semestre 2024 y, a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionó el cargo MPC.

(iv) Ley N°21.833 – Ley de Protección Tarifaria Eléctrica

Con fecha 31 de julio de 2026 se publicó en el Diario Oficial la Ley N°21.833, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos y las leyes N°21.472 y N°21.667. Sus objetivos son contener el impacto de las alzas tarifarias en los clientes regulados, ordenar y dar certeza a los procesos tarifarios de distribución y transmisión, y reforzar la seguridad y calidad del suministro. En materia de generación, la ley faculta a la Comisión Nacional de Energía para desarrollar, por única vez y hasta diciembre de 2027, un mecanismo voluntario que permita rebajar el precio de suministro a clientes regulados, mediante la modificación del precio, plazo y condiciones de contratos vigentes o la suscripción de nuevos contratos. Asimismo, amplía el objeto del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET) al financiamiento del subsidio eléctrico, extendido hasta 2027, y al pago de la deuda con las distribuidoras, manteniendo la prioridad de pago de los saldos originados por las leyes N°21.185, N°21.472 y N°21.667. Para ello, el Cargo MPC se divide en dos componentes: la Componente Saldo Final Restante, que conserva sus valores vigentes, y una nueva Componente NT de $5/kWh aplicable desde el 1 de enero de 2028, con recaudación separada y destinada exclusivamente al pago del Saldo de Normalización Tarifaria. Este saldo corresponde principalmente a las reliquidaciones del VAD 2020-2024, estimadas en torno a $800.000 millones, y se pagará mediante documentos de pago emitidos por la Tesorería General de la República con vencimiento no posterior a 2035. En distribución, el decreto VAD 2024-2028 se extiende al sexenio 2024-2030, y sus reliquidaciones se incorporarán a la tarifa del período 2030-2034, reajustadas solo por IPC. Además, los costos de las compensaciones por interrupciones de suministro no podrán traspasarse a las tarifas. Finalmente, se incorpora el artículo 183 ter a la LGSE, que permite al Ministerio de Energía convocar a las distribuidoras a presentar planes de inversión para mejorar la calidad y resiliencia del servicio. Estos planes son complementarios al VAD y tienen un tope de 5% del VNR por plan y de 20% del VNR por empresa. Su remuneración se reconocerá durante 20 años, asociada al cumplimiento de metas de calidad de servicio.

6. Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta

6.1. Proceso de venta de activos vinculados a unidades generadoras a carbón

La Compañía está llevando a cabo importantes avances tendientes a perfeccionar la venta de determinados activos vinculados a las unidades generadoras a carbón Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II. Dichas unidades, en línea con la estrategia de sostenibilidad del Grupo y previa autorización de la Comisión Nacional de Energía, cesaron sus operaciones y fueron desconectadas del Sistema Eléctrico Nacional el 31 de diciembre de 2019, el 31 de diciembre de 2020 y el 30 de septiembre de 2022, respectivamente.

La Administración de Enel Generación Chile estima que con una muy alta probabilidad que la venta de estos activos se materializará durante los próximos doce meses.

Al cierre del primer semestre de 2026, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas" y siguiendo el criterio contable descrito en la nota 4.j), la Compañía reclasificó dichos Activos como mantenidos para la venta. En consecuencia, estos activos fueron medidos al menor valor entre su importe en libros y su valor razonable menos los costos de venta, alcanzando un importe de MUS$32.098 (ver Nota 17.c).iv).

7. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Efectivo en caja	551	184
Saldos en bancos	319.278	269.702
Depósitos a corto plazo	40.043	44
Total	**359.872**	**269.930**

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Moneda	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Peso Chileno	1.580	49
Dólar Estadounidense	358.176	269.821
Peso Argentino	66	16
Euro	7	-
Unidad de Fomento	43	44
Total	**359.872**	**269.930**

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

		Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
	Saldo inicial al 01.01.2026	**240.505**	**448.301**	**4.269**	**(18.984)**	**674.091**
Flujos de efectivo de financiamiento	Provenientes	4.888	-	-	25.293	30.181
	Utilizados	(47.099)	-	(1.054)	-	(48.153)
	Intereses Pagados	(33.839)	-	-	-	(33.839)
	Total flujos de efectivo de financiamiento	**(76.050)**	**-**	**(1.054)**	**25.293**	**(51.811)**
Cambios que no representan flujos de efectivo	Cambios en valor razonable	22.091	-	-	(24.575)	(2.484)
	Diferencias de cambio	(920)	(3.617)	297	7.425	3.185
	Costos financieros (1)	30.975	565	380	-	31.920
	Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	41.550	-	41.550
	Otros cambios	225.769	(230.849)	(14)	(3.203)	(8.297)
	Saldo final al 30.09.2026	**442.370**	**214.400**	**45.428**	**(14.044)**	**688.154**
	Descomposición por rubro					
	Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 11.1. b)	181.686	-	-	-	181.686
	Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	259.572	214.400	-	-	473.972
	Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	1.112	-	-	(14.044)	(12.932)
	Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	45.428	-	45.428
	Saldo final al 30.09.2026	**442.370**	**214.400**	**45.428**	**(14.044)**	**688.154**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

		Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
	Saldo inicial al 01.01.2025	**64.013**	**656.934**	**1.106**	**(9.016)**	**713.037**
Flujos de efectivo de financiamiento	Provenientes	(22.023)	-	-	23.517	1.494
	Utilizados	(23.160)	-	(450)	-	(23.610)
	Intereses Pagados	(35.474)	-	-	-	(35.474)
	Total flujos de efectivo de financiamiento	**(80.657)**	**-**	**(450)**	**23.517**	**(57.590)**
Cambios que no representan flujos de efectivo	Cambios en valor razonable	-	-	-	(2.751)	(2.751)
	Diferencias de cambio	(2.691)	8.744	234	(20.409)	(14.122)
	Costos financieros (1)	32.400	614	96	-	33.110
	Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	2.402	-	2.402
	Otros cambios	43.157	(24.082)	(3)	-	19.072
	Saldo final al 30.09.2025	**56.222**	**642.210**	**3.385**	**(8.659)**	**693.158**
	Descomposición por rubro					
	Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 11.1. b)	1.686	180.000	-	-	181.686
	Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	53.071	462.153	-	-	515.224
	Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	1.465	57	-	(8.659)	(7.137)
	Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	3.385		3.385
	Saldo final al 30.09.2025	**56.222**	**642.210**	**3.385**	**(8.659)**	**693.158**

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

8. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	129	128	2.334	2.336
Activos financieros medidos a costo amortizado	44	45	-	-
Instrumentos derivados de cobertura (*)	1.841	206	14.044	19.021
Total	**2.014**	**379**	**16.378**	**21.357**

(*) Ver Nota 23.2.a.

9. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
IVA crédito fiscal y otros impuestos	18.767	80.758	-	-
Gastos pagados por anticipados	2.167	19.446	-	-
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	8.310	8.310
Otros	4.391	505	237	237
Total	**25.325**	**100.709**	**8.547**	**8.547**

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
IVA débito fiscal y otros impuestos	4.001	5.425	-	-
Ingreso diferido por contrato venta de energía con BTG	21.000	13.983	597	15.103
Total	**25.001**	**19.408**	**597**	**15.103**

10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

a) La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	**465.191**	**461.649**	**2.447**	**2.432**
Deudores comerciales, bruto	404.740	406.041	-	1
Otras cuentas por cobrar, bruto	60.451	55.608	2.447	2.431

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	**461.043**	**457.465**	**2.447**	**2.429**
Deudores comerciales, neto	400.592	401.857	-	(2)
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	60.451	55.608	2.447	2.431

(1) El detalle de otras cuentas por cobrar es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Cuentas por cobrar al personal	4.131	4.783	2.447	2.431
Anticipos proveedores y acreedores	3.340	7.322	-	-
Indemnización por recibir (1)	52.980	43.500	-	-
Otras	-	3	-	-
Total	**60.451**	**55.608**	**2.447**	**2.431**

(1) Corresponde a cuentas por cobrar a compañías de seguros, que en consideración al avance del proceso de liquidación se consideran virtualmente ciertas. Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, incluye MU$52.980 y MUS$ 43.500 respectivamente, principalmente explicados por siniestros ocurridos en ejercicios anteriores en las centrales Atacama, Abanico y Quintero.

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) Al 30 de septiembre de 2026 la variación de los Deudores comerciales corrientes brutos corresponde a una disminución de MUS$1.301 respecto al 31 de diciembre de 2025. Esta variación se explica fundamentalmente por: (i) un aumento de MUS$23.673 por facturación de cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza y (ii) una disminución de MUS$24.974, como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472.

Los Mecanismos de estabilización tarifaria fueron establecidos por las leyes N°21.185, 21,472 y 21.667 (para mayor información, ver Nota 5.2.4. literales i, ii y iii)

Como efecto de la aplicación de las leyes antes mencionadas y después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas, a continuación, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

Mayores ingresos financieros por MUS$2.879 al 30 de septiembre de 2026 (MUS$4.816 al 30 de septiembre de 2025) (ver Nota 33).

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver Nota 4.f.3), no tienen mayor impacto 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, debido a la naturaleza de estas partidas: facturas pendientes de emitir, facturas pendientes de vencer o facturas vencidas dentro de los rangos normales del negocio.

a.2) Cesión de derechos y venta de cuentas comerciales por cobrar

Con fecha 20 de enero de 2021, Enel Generación Chile, suscribió el documento denominado Joinder en virtud del cual se hicieron parte del instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Commitment and Engagement Letter, de fecha 31 de diciembre de 2020, celebrado, por, entre otros, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC. Posteriormente, con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile suscribió un instrumento con el Inter-American Investment Corporation sujeto a legislación extranjera denominado Commitment Agreement. Ambos instrumentos tienen por objeto regular los términos y condiciones para la venta y cesión por parte de Enel Generación Chile de saldos generados en su favor (los "Saldos") por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas establecido por la Ley N° 21.185.

Las cesiones de Saldos podrán ser efectuadas por Enel Generación Chile, de tiempo en tiempo, y sujeto al cumplimiento de diversas condiciones, a una entidad no relacionada, y especialmente constituida al efecto, denominada Chile Electricity PEC SpA, conforme a los términos y condiciones que se establecieron en el instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement que celebro Enel Generación Chile con Chile Electricity PEC SpA..

Adicionalmente, también con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile suscribió un acuerdo con Chile Electricity PEC SpA sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement (el "Acuerdo de Venta") para la venta y cesión de Saldos. En virtud de este Acuerdo de Venta, Enel Generación Chile se comprometió a vender y ceder a Chile Electricity PEC dos grupos de Saldos, por un valor nominal de US$ 158,9 millones (M$ 115.867.879). La venta y cesión de estos grupos de Saldos se enmarca dentro de los términos y condiciones pactados en el Commitment and Engagement Letter y en el Commitment Agreement, ambos descritos en los párrafos precedentes. Las ventas y cesiones de estos grupos de saldos se perfeccionaron el día 8 de febrero de 2021 y el 31 de marzo de 2021.

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile y ciertas entidades Allianz, entre otros, celebraron un Fee Letter, en que se detalló, entre otras materias, los compromisos asumidos por las entidades Allianz para proveer financiamiento a Chile Electricity PEC SpA, así como las modificaciones a los mismos. También con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, junto con Chile Electricity PEC SpA, celebraron modificaciones a los respectivos Sale and Purchase Agreements anteriormente referidos, para, entre otras cosas, regular los términos y condiciones de futuras ventas de Saldos que Enel Generación Chile pueden decidir efectuar.

Con fecha 14 de agosto de 2023, Enel Generación Chile S.A., suscribió un contrato con Inter-American Investment Corporation en calidad de comprador. En virtud del cual, acordó vender, ceder y transferir al comprador, ciertos Documentos de Pago de la Tesorería por un monto, aproximado, de hasta US$ 606 millones.

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 4 de marzo de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US$ 17,1 millones (M$ 13.722. 935).

- Con fecha 14 de julio de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US$ 42,2 millones (M$ 42.652.823).

- Con fecha 30 de agosto de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 294,8 millones (M$ 246.410.679).

- Con fecha 30 de octubre de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 15,9 millones (M$ 14.818.102).

- Con fecha 28 de diciembre de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 14,7 millones (M$ 13.053.271).

- Con fecha 17 de enero de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 14,2 millones (M$ 13.834.462).

- Con fecha 31 de mayo de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 50,8 millones (M$ 46.655.935).

- Con fecha 9 de agosto de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 12,7 millones (M$ 11.940.907).

- Con fecha 24 de octubre de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 592,5 millones (M$ 561.854.744).

- Con fecha 3 de abril de 2025, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US$ 235,2 millones (M$ 223.308.325).

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el primer semestre de 2026 y 2025, Enel Generación Chile no reconoció costos financieros por cesiones (ver Nota 33).

Complementariamente, durante el periodo 2026 fueron realizadas ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, las cuales no tienen relación con Saldos provenientes de PEC. Enel Generación Chile, vendió y cedió saldos por un valor nominal de MUS$1.003.120 (MUS$1.045.344 al 30 de septiembre de 2025), reconociendo un costo financiero de MUS$4.726 (MUS$5.667 al 30 de septiembre de 2025) (ver Nota 33).

Como se indicó anteriormente, Enel Generación Chile puede seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas ventas de Saldos. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado imperantes en cada oportunidad.

a.3) Otros

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

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 11.1.

b) Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, el análisis de cuentas comerciales por cobrar que se encuentran vencidas y no pagadas, pero de las cuales no se ha registrado pérdidas por deterioro, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Con antigüedad menor de tres meses	56.701	7.709
Con antigüedad entre tres y seis meses	1.643	3.212
Con antigüedad entre seis y doce meses	1.772	5.461
Con antigüedad mayor a doce meses	12.903	37.201
Total	**73.019**	**53.583**

c) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales, determinadas de acuerdo a Nota 4.f.3, fueron las siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no Corriente
Saldo al 1 de enero de 2025	**4.339**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	(119)
Montos castigados	(157)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	124
Saldo al 31 de diciembre de 2025	**4.187**
Aumentos (disminuciones) del periodo (1)	85
Montos castigados	(34)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(90)
Saldo al 30 de septiembre de 2026	**4.148**

(1) Ver Nota 31

Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de generación, el proceso comprende normalmente, un período de al menos 24 meses de gestiones de cobranza.

d) Información adicional:

- Información adicional estadística requerida por oficio circular N° 715 de la CMF, de fecha 3 de febrero de 2012, (taxonomía XBRL). Ver Anexo 2.
- Información complementaria de Cuentas Comerciales. Ver Anexo 2.1.

11. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Las transacciones y saldos con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones con la sociedad subsidiaria han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

11.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No Corrientes	
						al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
76.126.507-5	Parque Eolico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	2	3	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	217	467	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	102	287	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	4.173	7.221	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	17	-	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US$	Anticipo Compra de Gas	9.001	26.675	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US$	Contrato de Caja Centralizada	456.568	505.250	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	-	77	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso gastos	5	42	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	257	140	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.P.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	12	-	-	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	-	50	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	4	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	8	81	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	37.532	50.996	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A. (*)	Chile	Matriz Común	US$	Venta de Energía	86.273	117.352	-	-
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	503	284	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US$	Otros servicios	159	159	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US$	Servicios de Ingeniería	18	18	-	-
Extranjera	Enel Generación El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US$	Servicios de Ingeniería	17	17	-	-
Extranjera	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US$	Servicios de Ingeniería	54	5	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	735	757	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	US$	Derivados de commodities	26.314	5.051	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	765	946	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	150	153	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.903	2.040	-	-
Extranjera	Enel Italia S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	163	169	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	325	337	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	587	608	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A.S.	Colombia	Matriz Común	US$	Otros servicios	49	22	-	-
Extranjera	Endesa Generación, S.A.U.	España	Matriz Común	EUR	Venta de Materiales	1.846	1.913	-	-
		Total				627.755	721.124	-	-

(*) Las cuentas por cobrar corrientes con Enel Distribución Chile, corresponden a la aplicación del Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas (ver Nota 5.2.4.(i), (ii) y (iii)).

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No Corrientes	
						al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
76.126.507-5	Parque Eolico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	-	76	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	43	47	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios De Ingeniería	171	726	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	37.447	44.055	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	84	264	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	-	4	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US$	Compra De Gas	41.307	21.477	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	1.299	1.407	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Dividendos	-	152.112	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Servicios Informáticos	136	153	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso Gastos	-	30	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US$	Prestamos	181.686	180.316	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	-	336	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Materiales	-	370	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	-	62	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros Servicios	376	362	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	2.103	2.958	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	-	20	-	-
Extranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	-	46	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.409	1.543	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	40	228	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	-	85	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	US$	Derivados de commodities	28.365	7.717	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	3.337	2.614	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	4.637	6.675	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.890	1.825	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	237	84	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	788	818	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	2.250	2.155	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	129	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.791	2.478	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	234	128	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US$	Otros servicios	22	22	-	-
Extranjera	Enel Iberia S.R.L.U.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	194	255	-	-
Extranjera	Cesi S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	10	10	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.633	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	167	-	-	-
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	US$	Otros servicios	2	-	-	-
96.783.910-8	E.E. De Colina	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	29	-	-	-
		Total				**311.816**	**431.458**	**-**	**-**

c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones más significativas con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2026	2025
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	1.069	1.900
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(358.037)	(366.089)
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	3.345	16.504
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(192.104)	(279.594)
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	Servicios Prestados	1.500	7.292
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Gastos Financieros	(4.109)	(4.110)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Ingresos Financieros	18.938	16.213
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	(10.188)	(9.744)
76.924.079-9	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	2.030	2.939
76.924.079-9	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	(955)	(1.349)
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad	(17.682)	(18.600)
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	343.044	340.744
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Ingresos Financieros	2.847	7.299
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(1.214)	(1.457)
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	1.016	1.611
Extranjera	Endesa Generación, S.A.U.	España	Matriz Común	Venta de PPyE	-	1.901
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	3.383	2.011
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(1.412)	(980)
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Venta de Gas	-	46.765
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(1.639)	(291)
Extranjera	Enel S.p.A	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(1.943)	(1.759)
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(4.645)	(5.572)
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	-	(1.001)

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los US$900.000, por contraparte y naturaleza de las transacciones.

d) Flujos futuros de deuda no descontados

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados para préstamos por pagar al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2026									
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	US$	3,01%	181.069	-	181.069	-	-	-	-	-	-
Total					181.069	-	181.069	-	-	-	-	-	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	al 31.12.2025									
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	US$	3,01%	1.355	183.823	185.178	-	-	-	-	-	-
Total					1.355	183.823	185.178	-	-	-	-	-	-

e) Transacciones significativas

i. Enel Chile S.A. presta servicios administrativos, entre otros, a Enel Generación Chile S.A. y otras subsidiarias del Grupo Enel Chile, a través de un Contrato de Caja Centralizada que opera a contar del segundo semestre de 2018, mediante el cual financia los déficits de caja de su subsidiaria o consolida los excedentes de caja de éstas. Estas cuentas pueden tener un saldo deudor o acreedor, el que puede ser de corto plazo y/o largo plazo, prepagables. Para operaciones de corto plazo la tasa de interés aplicada es variable y representa las condiciones de mercado. Para reflejar dichas condiciones de mercado, las tasas de interés de corto plazo se revisan periódicamente a través de un procedimiento de actualización aprobado por los Directorios de las empresas involucradas. Las operaciones de largo plazo pueden ser a 1 año con tasa de interés variable o 3 años con tasa fija, tasas que se cotizan en el mercado al momento de la asignación para reflejar condiciones de mercado.

ii. Al 30 de septiembre de 2026, Enel Generación Chile S.A. presenta fondos transferidos a Enel Chile S.A. asociado a sus excedentes de caja durante el presente periodo, mediante el Contrato de Caja Centralizada en dólares americanos, por MUS$ 3.227.966 (MUS$3.258.463 al 30 de septiembre de 2025), y presenta devoluciones de dichos excedentes por parte de Enel Chile S.A. por MUS$ 3.277.377 (MUS$ 3.315.002 al 30 de septiembre de 2025). El neto de estas transacciones devengó intereses a una tasa variable equivalente a 4,49% anual (4,62% anual para operaciones en pesos chilenos al 31 de diciembre de 2025).

iii. El 10 de diciembre de 2021, en base a la autorización del Directorio otorgada con fecha 26 de noviembre de 2021, Enel Chile S.A. otorgó un crédito estructurado a Enel Generación Chile S.A. por US$ 180 millones, con una tasa del 3,01% anual, pago de intereses semestrales y vencimiento el 10 de diciembre de 2026.

11.2. Directorio y personal clave de la gerencia

Enel Generación Chile es administrada por un Directorio compuesto por cinco miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio vigente corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2025 y lo componen Giuseppe Conti, Gaetano Guarnaccia, Maria Esther Cures, Elisa Galan Lopez y Julio Pellegrini Vial. En sesión de Directorio celebrada con fecha 26 de abril de 2025 fueron elegidos, como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Julio Pellegrini Vial y como Secretaria del Directorio la señora Natalia Fernández Sepúlveda. Con fecha 11 de noviembre de 2025, el Directorio designó como nuevo Secretario del Directorio al señor Carlos Silva Gutierrez, con vigencia a contar de esa misma fecha.

Con fecha 26 de abril de 2025, las señoras Donata Susca y Elisabetta Barberi y el señor Cristiano Bussi presentaron su renuncia para ser efectiva a partir del 26 de abril.

Miembros del Directorio vigentes al 30 de septiembre de 2026:

- Julio Pellegrini Vial
- Giuseppe Conti
- Gaetano Guarnaccia
- Maria Esther Cures
- Elisa Galan Lopez

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad y sus Directores y la Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus Directores y la Gerencia del Grupo.

b) Retribución del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Chile. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, se establecieron en la Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2022.

De acuerdo con lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 150 unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 70 unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, con un máximo de quince sesiones anuales remuneradas.

De conformidad con lo dispuesto en los estatutos sociales, la remuneración del Presidente del Directorio será el doble de la que corresponde a un Director.

En el evento que un Director de Enel Generación Chile tenga participación en más de un Directorio de subsidiaria y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como Director o Consejero de otras sociedades o personas jurídicas, nacionales o extranjeras, en las cuales el grupo empresarial ostente directa o indirectamente, alguna participación, solo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Generación Chile y/o de su subsidiaria o coligadas, nacionales o extranjeras, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades subsidiarias, coligadas o participadas en alguna forma, nacionales o extranjeras de Enel Generación Chile.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Generación Chile S.A. por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

			2026		
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial	Presidente	01/01/26 al 30/09/26	183	-	-
Giuseppe Conti	Director	01/01/26 al 30/09/26	-	-	-
Gaetano Guarnaccia	Director	01/01/26 al 30/09/26	-	-	-
Maria Esther Cures	Directora	01/01/26 al 30/09/26	-	-	-
Elisa Galan Lopez	Directora	01/01/26 al 30/09/26	-	-	-
TOTAL			183	-	-

			2025		
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial	Presidente	01/01/25 al 30/09/25	173	-	-
Giuseppe Conti	Director	01/01/25 al 30/09/25	-		
Gaetano Guarnaccia (1)	Director	26/04/25 al 30/09/25			
Cristiano Bussi (2)	Director	01/01/25 al 26/04/25	-		
Maria Esther Cures (1)	Directora	26/04/25 al 30/09/25			
Elisa Galan Lopez (1)	Directora	26/04/25 al 30/09/25			
Donata Susca (2)	Directora	01/01/25 al 26/04/25	-		
Elisabetta Barberi (2)	Directora	01/01/25 al 26/04/25	-	-	-
TOTAL			173	-	-

(1) Las señoras Maria Esther Cures y Elisa Galan Lopez y el señor Gaetano Guarnaccia asumieron las funciones de directora(or) con fecha 26 de abril de 2025.
(2) Las señoras Donata Susca y Elisabetta Barberi y el señor Cristiano Bussi presentaron su renuncia el 26 de abril de 2025, para ser efectiva a partir del 26 de abril de 2025.

11.3. Personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Generación Chile al 30 de septiembre de 2026, está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia		
Rut	Nombre	Cargo
27.881.394-0	María Galainena de Carlos	Gerente General
15.564.452-4	Carlos Rabi Rabi	Gerente de Administración, Finanzas y Control
28.231.924-1	Federica Caponera (2)	Gerente de Personas y Organización
15.041.230-7	Alfredo Hott Riquelme	Gerente de Trading y Comercialización
12.986.775-2	Natalia Fabiola Fernandez Sepulveda (1)	Fiscal
12.605.841-1	Ingrid Carolina Castillo Salgado (2)	Gerente de Personas y Organización

(1) Con fecha 01 de noviembre de 2025, la señora Natalia Fernandez Sepulveda dejó su función como Fiscal.
(2) Con fecha 31 de Agosto de 2026 la señora Federica Caponera, deja el cargo de Gerente de Personas y Organización. En su reemplazo, se designó como Gerente de Personas y Organización de la compañía a la señora Ingrid Castillo, quien asumió sus funciones con fecha 01 de septiembre de 2026.

11.4. Remuneraciones y planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Generación Chile, tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Para el caso de los ejecutivos expatriados, la remuneración, plan de bonos anuales e incentivos a largo plazo, son objeto de acuerdos de refacturación "recharge agreements", por lo que dicho costo ha sido soportado por Enel Generación Chile.

Las Remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

miles de dólares estadounidenses- MUS$

	2026	2025
Remuneración	978	937
Beneficios a corto plazo para los empleados	120	171
Otros beneficios a largo plazo	95	20
Total	**1.193**	**1.128**

a) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

11.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enel Generación Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

12. Inventarios

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Inventarios	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Suministros para la producción	7.862	13.592
Gas	1.859	5.128
Petróleo	6.003	8.464
Repuestos y otros insumos	23.819	20.204
Total	**31.681**	**33.796**

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a MUS$278.752 y MUS$319.251, respectivamente. Ver Nota 29.

13. Activos y pasivos por impuestos

a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Activos por impuestos	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Pagos provisionales mensuales	924	8.485
Créditos por gastos de capacitación	-	223
Total	**924**	**8.708**

b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Pasivos por Impuestos	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Impuesto a la renta	5.927	31.322
Total	**5.927**	**31.322**

14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

14.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2026	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 30.09.2026
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	45.443	14.068	(2.207)	-	-	57.304
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	514	(3)	-	(26)	116	601
					TOTAL	**45.957**	**14.065**	**(2.207)**	**(26)**	**116**	**57.905**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2025	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2025
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	32.183	14.197	(1.001)	-	64	45.443
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	523	16	-	(153)	128	514
					TOTAL	**32.706**	**14.213**	**(1.001)**	**(153)**	**192**	**45.957**

14.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	30 de septiembre de 2026								
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	171.556	1.708.048	315.837	1.391.856	846.913	42.203	-	42.203

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	31 de diciembre de 2025								
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	197.983	1.753.973	331.173	1.484.454	1.211.588	42.592	-	42.592

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

14.3. Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 no existen restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos.

15. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Activos intangibles, Bruto	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**72.818**	**76.152**
Servidumbre y Derechos de Agua	4.647	4.647
Costos de Desarrollo	2.000	2.000
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	851	848
Programas Informáticos	62.087	65.429
Otros Activos Intangibles Identificables	3.233	3.228

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	**(51.606)**	**(52.317)**
Servidumbre y Derechos de Agua	(492)	(492)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(479)	(331)
Programas Informáticos	(47.751)	(48.626)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.884)	(2.868)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Activos intangibles, Neto	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Activos Intangibles Identificables, Neto	**21.212**	**23.835**
Servidumbre y Derechos de Agua	4.155	4.155
Costos de Desarrollo	2.000	2.000
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	372	517
Programas Informáticos	14.336	16.803
Otros Activos Intangibles Identificables	349	360

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2026	2.000	4.155	517	16.803	360	**23.835**
Movimientos en activos intangibles identificables						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	2.646	-	**2.646**
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	-	(15)	**(15)**
Amortización (1)	-	-	(145)	(5.113)	4	**(5.254)**
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	**-**
Incremento (disminución)	-	-	-	-	-	**-**
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	-	(145)	(2.467)	(11)	**(2.623)**
Saldo final al 30.09.2026	**2.000**	**4.155**	**372**	**14.336**	**349**	**21.212**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	-	4.155	729	21.687	384	**26.955**
Movimientos en activos intangibles identificables						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	2.840	-	**2.840**
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	-	(25)	**(25)**
Amortización	-	-	(212)	(5.796)	-	**(6.008)**
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	2.000	-	-	(2.000)	-	**-**
Incrementos (disminuciones) por transferencias	2.000	-	-	(2.000)	-	**-**
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	1	**1**
Incremento (disminución)	-	-	-	72	-	**72**
Total movimientos en activos intangibles identificables	2.000	-	(212)	(4.884)	(24)	**(3.120)**
Saldo final al 31.12.2025	**2.000**	**4.155**	**517**	**16.803**	**360**	**23.835**

(1) Ver Nota 31.

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, la Sociedad posee activos intangibles de vida útil indefinida, que representan montos significativos, que ascienden a MUS$ 4.155 que están relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025. De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 (ver Nota 4.c).

16. Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial al 01.01.2025	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.12.2025	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 30.09.2026
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	24.949	-	24.949	-	24.949
Total		**24.949**	**-**	**24.949**	**-**	**24.949**

El origen de las plusvalías se explica como resultado de la adquisición de las siguientes entidades, posteriormente fusionadas directa o indirectamente en Gas Atacama Chile S.A. (actualmente fusionada en Enel Generación Chile):

- Con fecha 12 de julio de 2002, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 2,51% de las acciones de la Empresa Eléctrica Pangue S.A. haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).
- Con fecha 11 de agosto de 2005, Enel Generación Chile S.A. compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo un 25% de la sociedad San Isidro S.A.
- Posteriormente, Empresa Eléctrica Pangue S.A. y la sociedad San Isidro S.A. fueron fusionadas con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 22 de abril de 2014, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 50% de los derechos sociales de Inversiones Gas Atacama Holding Limitada, que Southern Cross Latin America Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.
- Con fecha 1 de octubre de 2016, Inversiones Gas Atacama Holding Ltda., fue fusionada con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 1 de noviembre de 2016, Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., fue fusionada con Gas Atacama Chile S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Enel Generación Chile, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 (ver Nota 4 b).

17. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**6.888.754**	**6.780.439**
Construcción en Curso	403.352	325.195
Terrenos	58.527	57.068
Edificios	899.930	898.288
Plantas y Equipos de Generación	5.444.666	5.420.330
Instalaciones Fijas y Accesorios	82.279	79.558

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	**(4.010.268)**	**(3.946.678)**
Edificios	(40.288)	(28.505)
Plantas y Equipos de Generación	(3.916.908)	(3.868.532)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(53.072)	(49.641)

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	**2.878.486**	**2.833.761**
Construcción en Curso	403.352	325.195
Terrenos	58.527	57.068
Edificios	859.642	869.783
Plantas y Equipos de Generación	1.527.758	1.551.798
Instalaciones Fijas y Accesorios	29.207	29.917

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos año 2026	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2026	325.195	57.068	869.783	1.551.798	29.917	**2.833.761**
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	106.702	-	-	-	-	**106.702**
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	255	(15)	(16)	(106)	(24)	**94**
Depreciación (1)	-	-	(11.783)	(48.376)	(3.431)	**(63.590)**
Reversión de Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (2)				32.098		**32.098**
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	**(29.559)**	**883**	**1.953**	**24.022**	**2.701**	**-**
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(29.559)	883	1.953	24.022	2.701	**-**
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	-	-	-	(32.098)	-	**(32.098)**
Otros incrementos (disminución)	-	581	(385)	(169)	(27)	**-**
Efecto Hiperinflación Argentina	759	10	90	589	71	**1.519**
Total movimientos	**78.157**	**1.459**	**(10.141)**	**(24.040)**	**(710)**	**44.725**
Saldo al 30 de septiembre de 2026	**403.352**	**58.527**	**859.642**	**1.527.758**	**29.207**	**2.878.486**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos año 2025	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2025	1.465.085	65.653	52.983	1.099.443	30.148	**2.713.312**
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	195.091	-	-	-	-	**195.091**
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(211)	(87)	(122)	(1.090)	(132)	**(1.642)**
Depreciación	-	-	(8.250)	(58.026)	(4.639)	**(70.915)**
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	(798)	-	-	-	-	**(798)**
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	**(1.336.331)**	**(712)**	**824.895**	**507.173**	**4.975**	**-**
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.336.331)	(712)	824.895	507.173	4.975	**-**
Disposiciones y retiros de servicio	**798**	**(4.203)**	**(63)**	**(1.749)**	**23**	**(5.194)**
Disposiciones	-	-	-	-	-	**-**
Retiros	798	(4.203)	(63)	(1.749)	23	**(5.194)**
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	**-**
Otros incrementos (disminución)	843	(3.648)	245	5.427	(893)	**1.974**
Efecto Hiperinflación Argentina	718	65	95	620	435	**1.933**
Total movimientos	**(1.139.890)**	**(8.585)**	**816.800**	**452.355**	**(231)**	**120.449**
Saldo al 31 de diciembre de 2025	**325.195**	**57.068**	**869.783**	**1.551.798**	**29.917**	**2.833.761**

(1) Ver Nota 31.a

(2) Ver Nota 31.b

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

Las principales adiciones a propiedades, planta y equipo se relacionan con inversiones en nuestras redes, inversiones en plantas en funcionamiento y nuevos proyectos en construcción. El total de obras en curso ascendió a MUS$403.352 y MUS$325.195 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, respectivamente.

Las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido destaca que con fecha 19 de febrero de 2025, luego de haber cumplido con todas las pruebas exigidas, el CEN "Coordinador Eléctrico Nacional" aprobó la entrada en operación de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, dando inicio durante el primer trimestre de 2025 la operación comercial, su traspaso efectivo a explotación fue realizado en el mes de junio de 2025. Esta Central utilizará los recursos de la Laguna del Maule y cuenta con una capacidad instalada de aproximadamente 153 MW. El valor capitalizado del proyecto totalizó MUS$1.192.167 al 31 de diciembre de 2025.

Siguiendo el criterio contable descrito en nota 4.a), solo aquellas inversiones realizadas en los proyectos de generación descritos anteriormente califican como activos aptos para capitalizar intereses. En conjunto, estos proyectos representan

desembolsos de caja acumulados por MUS$0 y MUS$987.328 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a MUS$0 al 30 de septiembre de 2026, (MUS$6.675 al 30 de septiembre de 2025 (ver Nota 33). La tasa promedio de financiamiento a septiembre de 2025 fue en un rango promedio de 6,61% La disminución de capitalización de intereses se explica fundamentalmente por el traspaso a explotación del Proyecto los Cóndores en el mes de junio 2025.

b.2) Gastos de personal capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a MUS$5.383 y MUS$5.275, al 30 de septiembre de 2026 y 2025, respectivamente.

c) Otras informaciones

i) Enel Generación Chile mantenía al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por un monto de MUS$ 70.156 y MUS$ 204.363, respectivamente.

ii) Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, Enel Generación Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.

iii) La Sociedad y su subsidiaria tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de €1.000 millones (MUS$1.135.850), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Adicionalmente la empresa cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta €200 millones (MUS$227.170) y €450 millones (MUS$511.133) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o su subsidiaria y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por €20 millones (MUS$22.717).

iv) Al 30 de septiembre de 2026, la Compañía se encuentra gestionando la venta de determinados activos vinculados a las unidades generadoras a carbón Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II, proceso que presenta un importante avance. Estas unidades cesaron sus operaciones y fueron desconectadas del Sistema Eléctrico Nacional entre diciembre de 2019 y septiembre de 2022. Como resultado del avance alcanzado en el proceso de venta y de la evidencia disponible en el periodo, el Grupo revirtió parcialmente la pérdida por deterioro registrada en ejercicios anteriores, reconociendo una utilidad antes de impuestos de MUS$ 32.098 al 30 de septiembre de 2026 (ver Nota 31.b). Asimismo, de conformidad con los criterios establecidos en la NIIF 5, "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas", la Compañía reclasificó los activos involucrados en este proceso al rubro Activos mantenidos para la venta (ver Notas 6.1).

18. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos año 2026	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2026	12	117	3.807	3.936
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	30	-	41.520	41.550
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	9	13	92	114
Depreciación (1)	(21)	(23)	(7.031)	(7.075)
Total movimientos	18	(10)	34.581	34.589
Saldo final al 30.09.2026	**30**	**107**	**38.388**	**38.525**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos año 2025	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	37	153	7.549	7.739
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	8	-	3.261	3.269
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	(6)	(6)	501	489
Depreciación	(27)	(30)	(7.504)	(7.561)
Total movimientos	(25)	(36)	(3.742)	(3.803)
Saldo final al 31.12.2025	**12**	**117**	**3.807**	**3.936**

(1) Ver Nota 31.a

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Provienen principalmente del arriendo de la instalación y central de generación de energía eléctrica, denominada central Kelar. Este contrato se encuentra denominado en dólares, con una tasa de 4,5% y con vencimiento para el año 2027, y
- Dos contratos por arrendamiento de flota de vehículos, estos contratos se encuentran denominados en UF con una tasa 3,92% y vencimientos para el año 2029.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026			al 31.12.2025		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	37.145	889	36.256	1.131	128	1.003
Más de un año y no más de dos años	7.431	56	7.375	1.172	88	1.084
Más de dos años y no más de tres años	692	18	674	1.081	47	1.034
Más de tres años y no más de cuatro años	116	10	106	684	13	671
Más de cuatro años y no más de cinco años	703	8	695	106	10	96
Más de cinco años	333	11	322	398	17	381
Total	**46.420**	**992**	**45.428**	**4.572**	**303**	**4.269**

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidados por el período terminado al 30 de septiembre de 2026 y 2025 incluye gastos por arrendamientos de corto plazo por un monto de MUS$1.645 y MUS$2.056 respectivamente, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16, proveniente de los contratos de arrendamiento de activos calificados como arrendamientos operativos.

Al 30 de septiembre de 2026 y 2025, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Años	al 30.09.2026	al 30.09.2025
Hasta un año	1.416	1.174
Más de un año y no más de dos años	-	-
Más de dos años y no más de tres años	-	-
Más de tres años y no más de cuatro años	-	-
Más de cuatro años y no más de cinco años	-	-
Más de cinco años	-	-
Total	**1.416**	**1.174**

19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2026	2025
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(130.211)	(136.797)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	746	(1.846)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	2.071	(2.245)
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente	**(127.394)**	**(140.888)**
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(9.039)	(3.044)
Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos	**(9.039)**	**(3.044)**
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	**(136.433)**	**(143.932)**

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2026	Tasa	2025
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		519.374		536.011
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(27,00%)**	(140.231)	**(27,00%)**	(144.723)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	(0,01%)	(28)	0,07%	398
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,85%	4.399	0,62%	3.317
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(0,25%)	(1.319)	(0,20%)	(1.078)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	0,14%	746	(0,34%)	(1.846)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	0,73%	3.798	**0,15%**	**791**
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	**(26,27%)**	**(136.433)**	**(26,85%)**	**(143.932)**

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación.

b) Impuestos diferidos

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 son:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 30.09.2026		al 31.12.2025	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	-	(81.691)	-	(74.473)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.548	-	1.866	-
Pérdidas fiscales	-	-	-	-
Provisiones	**53.744**	**-**	**56.152**	**-**
Provisión desmantelamiento	39.787	-	43.507	-
Provisión cuentas incobrables	314	-	713	-
Provisión cuentas de recursos humanos	2.947	-	2.834	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	6.319	-	4.635	-
Otras Provisiones	4.377	-	4.463	-
Otros impuestos diferidos	**12.338**	**(16.324)**	**1.244**	**(5.867)**
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(3.255)	-	(2.860)
Efecto hiperinflacion Argentina	-	(2.665)	-	(1.957)
Otros impuestos diferidos	12.338	(10.404)	1.244	(1.050)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	**67.630**	**(98.015)**	**59.262**	**(80.340)**
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(66.471)	66.471	(47.618)	47.618
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	**1.159**	**(31.544)**	**11.644**	**(32.722)**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2026	Movimientos				Saldo neto al 30 de septiembre de 2026
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(74.473)	(7.218)	-	-	-	**(81.691)**
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.866	(318)	-	-	-	**1.548**
Provisiones	**56.152**	**(2.408)**	**-**	**-**	**-**	**53.744**
Provision Desmantelamiento	43.507	(3.720)	-	-	-	**39.787**
Provisión cuentas incobrables	713	(399)	-	-	-	**314**
Provisión cuentas de Recursos Humanos	2.834	113	-	-	-	**2.947**
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.635	1.684	-	-	-	**6.319**
Otras Provisiones	4.463	(86)	-	-	-	**4.377**
Otros Impuestos Diferidos	**(4.623)**	**905**	**-**	**64**	**(332)**	**(3.986)**
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(2.860)	(395)	-	-	-	**(3.255)**
Efecto Hiperinflación Argentina	(1.957)	(440)	-	64	(332)	**(2.665)**
Otros Impuestos Diferidos	194	1.740	-	-	-	**1.934**
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	**(21.078)**	**(9.039)**	**-**	**64**	**(332)**	**(30.385)**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2025	Movimientos				Saldo neto al 31 de diciembre de 2025
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(52.195)	(22.296)	-	298	(280)	**(74.473)**
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.712	220	(69)	3	-	**1.866**
Provisiones	**59.642**	**(3.605)**	**-**	**115**	**-**	**56.152**
Provision Desmantelamiento	46.326	(2.908)	-	89	-	**43.507**
Provisión cuentas incobrables	786	(75)	-	2	-	**713**
Provisión cuentas de Recursos Humanos	3.419	(593)	-	8	-	**2.834**
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.270	357	-	8	-	**4.635**
Otras Provisiones	4.841	(386)	-	8	-	**4.463**
Otros Impuestos Diferidos	**(27.581)**	**23.012**	**-**	**(54)**	**-**	**(4.623)**
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(3.097)	243	-	(6)	-	**(2.860)**
Efecto Hiperinflación Argentina	(24.619)	22.710	-	(48)	-	**(1.957)**
Otros Impuestos Diferidos	135	59	-	-	-	**194**
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	**(18.422)**	**(2.669)**	**(69)**	**362**	**(280)**	**(21.078)**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. El Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades consolidadas cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 4.o).

En relación con las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos, el Grupo no ha reconocido impuestos diferidos de pasivo asociados con utilidades no distribuidas, en las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas entidades consolidadas permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 no existen diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos. Por otra parte, tampoco se han registrado activos por impuestos diferidos en relación con las diferencias temporarias deducibles relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se espera que reviertan en un futuro previsible o no se disponga de ganancias fiscales para su utilización. Al 30 de septiembre de 2026, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a MUS$218.026 (MUS$202.374 al 31 de diciembre de 2025).

Las sociedades del Grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarías 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 inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación, corresponden a los años 2023 al 2025.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación, podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, el Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre sus resultados futuros.

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2026			2025		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Cobertura de Flujo de Efectivo	7.670	(2.071)	5.599	(8.250)	2.245	(6.005)
Diferencias de cambio por conversión	(7.713)	-	(7.713)	(5.251)	-	(5.251)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	**(43)**	**(2.071)**	**(2.114)**	**(13.501)**	**2.245**	**(11.256)**

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados integrales	30 de septiembre de 2026	30 de septiembre de 2025
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral	**-**	**-**
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	(2.071)	**2.245**
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	**(2.071)**	**2.245**

20. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No Corrientes	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Préstamos que devengan intereses	259.572	59.925	214.400	448.301
Instrumentos derivados de cobertura (*)	1.739	529	-	-
Total	**261.311**	**60.454**	**214.400**	**448.301**

(*) Ver nota 23.1.b

20.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	Corrientes		No Corrientes	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Préstamos bancarios garantizados	19	6	-	-
Obligaciones con el público no garantizadas	259.553	59.919	214.400	448.301
Total	**259.572**	**59.925**	**214.400**	**448.301**

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

20.1.a) Préstamos Bancarios

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 30.09.2026								
				Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
CLP	5,71%	5,71%	No	19	-	**19**	-	-	-	-	-	**-**
			Total	**19**	**-**	**19**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.12.2025								
				Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
CLP	6,00%	6,00%	No	6	-	**6**	-	-	-	-	-	**-**
			Total	**6**	**-**	**6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 30.09.2026									
											Vencimiento			Vencimiento						
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	5,71%	5,71%	Al Vencimiento	No	19	-	19	-	-	-	-	-	-
							Total				19	-	19	-	-	-	-	-	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 31.12.2025									
											Vencimiento			Vencimiento						
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	No	6	-	6	-	-	-	-	-	-
							Total				6	-	6	-	-	-	-	-	-

20.1.b) Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas, vencimientos y deudores de las Obligaciones con el Público No Garantizadas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, son los siguientes:

- Resumen de Obligaciones con el Público No Garantizadas por monedas y vencimientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	al 30.09.2026								
				Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
US$	8,26%	7,78%	No	-	209.885	209.885	-	-	-	-	104.890	104.890
UF	5,19%	4,96%	No	26.089	23.579	49.668	47.157	43.469	18.884	-	-	109.510
			Total	26.089	233.464	259.553	47.157	43.469	18.884	-	104.890	214.400

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	al 31.12.2025								
				Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
US$	8,26%	7,78%	No	10.283	-	10.283	205.753	-	-	-	104.867	310.620
UF	5,20%	4,97%	No	-	49.636	49.636	48.923	49.270	39.488	-	-	137.681
			Total	10.283	49.636	59.919	254.676	49.270	39.488	-	104.867	448.301

- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 30.09.2026							
											Vencimiento			Vencimiento				
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	-	208.497	208.497	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	-	850	850	-	-	-	-	69.872	69.872
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US$	8,68%	8,13%	Al Vencimiento	No	-	538	538	-	-	-	-	35.018	35.018
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (1)	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	5.061	4.390	9.451	8.780	5.093	-	-	-	13.873
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (1)	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	21.028	19.189	40.217	38.377	38.376	18.884	-	-	95.637
								Total			**26.089**	**233.464**	**259.553**	**47.157**	**43.469**	**18.884**	**-**	**104.890**	**214.400**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 31.12.2025							
											Vencimiento			Vencimiento				
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.755	-	6.755	205.753	-	-	-	-	205.753
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	2.160	-	2.160	-	-	-	-	69.849	69.849
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US$	8,68%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.368	-	1.368	-	-	-	-	35.018	35.018
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (1)	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	-	9.489	9.489	9.109	9.456	-	-	-	18.565
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (1)	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	-	40.147	40.147	39.814	39.814	39.488	-	-	119.116
								Total			**10.283**	**49.636**	**59.919**	**254.676**	**49.270**	**39.488**	**-**	**104.867**	**448.301**

(1) Correspondiente a obligaciones que se encuentran asociadas a covenants (Ver nota 34.4. Restricciones financieras item 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan MUS$109.510 al 30 de septiembre de 2026 y MUS$137.681 al 31 de diciembre de 2025.

20.2. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 no existen obligaciones con el Público garantizadas.

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente al 30 de septiembre de 2026 asciende a MUS$517.335 (MUS$578.334 al 31 de diciembre de 2025). Para el período, en consideración a los datos de entrada utilizados en esta valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver nota 4 g). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 4 f.4).

20.3. Otros aspectos

Al 30 de septiembre de 2026, Enel Generación Chile no disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles en forma incondicional.

20.4. Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2026									al 31.12.2025								
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	CLP	5,71%	19	-	**19**	-	-	-	-	-	**-**	6	-	**6**	-	-	-	-	-	**-**
Total			**19**	**-**	**19**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6**	**-**	**6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2026									al 31.12.2025								
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US$	7,78%	6.307	213.744	**220.051**	8.610	8.586	8.586	8.586	356.992	**391.360**	12.638	12.385	**25.023**	215.908	8.610	8.586	8.586	363.414	**605.104**
Chile	UF	4,96%	25.543	28.297	**53.840**	51.452	46.657	19.381	-	-	**117.490**	2.347	55.372	**57.719**	55.230	54.814	41.206	-	-	**151.250**
Total			**31.850**	**242.041**	**273.891**	**60.062**	**55.243**	**27.967**	**8.586**	**356.992**	**508.850**	**14.985**	**67.757**	**82.742**	**271.138**	**63.424**	**49.792**	**8.586**	**363.414**	**756.354**

21. Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes		No Corrientes	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Pasivos por arrendamientos	36.256	1.003	9.172	3.266
Total	**36.256**	**1.003**	**9.172**	**3.266**

21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	al 30.09.2026								
									Vencimiento			Vencimiento					
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	7	23	**30**	31	31	32	33	102	**229**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	14	43	**57**	58	59	60	62	220	**459**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	2	6	**8**	3	-	-	-	-	**3**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoria y transpor	Chile	UF	4,15%	Mensual	8	25	**33**	35	21	-	-	-	**56**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	1	4	**5**	3	-	-	-	-	**3**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	Ald Automotive Ltda.	Chile	UF	3,92%	Mensual	113	346	**459**	455	418	-	-	-	**873**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	127	442	**569**	290	145	14	600	-	**1.049**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	8.927.142-8	Pablo Castillo Fuentes	Chile	UF	3,78%	Mensual	1	2	**3**	-	-	-	-	-	**-**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.349.223-0	Tamakaya Energia Spa	Chile	US$	4,50%	Mensual	9.524	25.568	**35.092**	6.500	-	-	-	-	**6.500**
			Total						**9.797**	**26.459**	**36.256**	**7.375**	**674**	**106**	**695**	**322**	**9.172**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	al 31.12.2025								
									Vencimiento			Vencimiento					
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	SUCESION MANUEL AMAR AMAR	Chile	UF	2,06%	Mensual	11	23	**34**	31	32	33	33	153	**282**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	25	44	**69**	59	60	62	63	228	**472**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	6	7	**13**	-	-	-	-	-	**-**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	14	-	**14**	-	-	-	-	-	**-**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoria y transpor.	Chile	UF	4,15%	Mensual	10	25	**35**	35	36	27	-	-	**98**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	7	-	**7**	-	-	-	-	-	**-**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	Ald Automotive LTDA	Chile	UF	3,92%	Mensual	88	348	**436**	481	500	258	-	-	**1.239**
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	50	345	**395**	478	406	291	-	-	**1.175**
			Total						**211**	**792**	**1.003**	**1.084**	**1.034**	**671**	**96**	**381**	**3.266**

21.2.Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	al 30.09.2026									al 31.12.2025							
			Vencimiento			Vencimiento						Vencimiento			Vencimiento				
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Chile	UF	3,55%	1.695	4.427	**6.122**	2.263	546	300	721	354	**4.184**	282	833	**1.115**	1.098	1.045	687	123	478	**3.431**
Chile	USD	4,50%	8.180	22.797	**30.977**	5.118	215	180	112	-	**5.625**	-	-	**-**	-	-	-	-	-	**-**
Total			**9.875**	**27.224**	**37.099**	**7.381**	**761**	**480**	**833**	**354**	**9.809**	**282**	**833**	**1.115**	**1.098**	**1.045**	**687**	**123**	**478**	**3.431**

22. Política de gestión de riesgos

Las empresas del Grupo Enel Generación Chile siguen las directrices del Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos (SCIGR) definido a nivel de Holding (Enel S.p.A.), que establece las pautas para la gestión de riesgos a través de los respectivos estándares, procedimientos, sistemas, etc., que se aplican en los diferentes niveles de las compañías del Grupo Enel Generación Chile, en los procesos de identificación, análisis, evaluación, tratamiento, monitoreo y comunicación de riesgos que el negocio enfrenta continuamente. Estos son aprobados por la Junta Directiva de Enel S.p.A, que alberga un Comité de Controles y Riesgos, la cual respalda la evaluación y las decisiones del Directorio de Enel Generación Chile con respecto a los controles internos y sistema de gestión de riesgos, así como aquellas relativas a la aprobación de los estados financieros periódicos.

Para cumplir con ello, existe una política específica de control y gestión de riesgos dentro de la Compañía, que es revisada y aprobada cada año por el Directorio de Enel Generación Chile, observando y aplicando las exigencias locales en términos de cultura de riesgos.

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; compliance; y operacional; y 38 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

El sistema de gestión de riesgos del Grupo Enel considera tres líneas de acción (defensa) para obtener una gestión eficaz y eficiente de los riesgos y controles. Cada una de estas tres "líneas" juega un papel distinto dentro de la estructura de gobierno más amplia de la organización (Áreas de Negocio actuando como la primera línea; Control de Riesgos y Unidades de Compliance actuando como segunda línea; y Auditoría Interna como tercera línea de defensa). Cada línea de defensa tiene la obligación de informar y mantener actualizada a la alta gerencia y a los directores sobre la gestión de riesgos, siendo que la Alta Administración es informada por la primera y segunda línea de defensa y el Directorio de Enel Generación Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

Dentro de cada empresa del Grupo, el proceso de gestión de riesgos está descentralizado. Cada gerente responsable del proceso operativo en el que se origina el riesgo también es responsable por el tratamiento y la adopción de medidas de control y mitigación de riesgos.

22.1 Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos.

La estructura comparativa de deuda financiera del Grupo Enel Generación Chile según tasa de interés fija y/o protegida sobre deuda bruta, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición Bruta

	31.09.2026	31.12.2025
Tasa de interés fija	91%	99%

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros, si hubiese.

El control de riesgos a través de procesos e indicadores específicos permite limitar los posibles impactos financieros adversos y, al mismo tiempo, optimizar la estructura de la deuda con un grado adecuado de flexibilidad.

22.2 Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Flujos correspondientes a ingresos, costos y desembolsos de inversión que están denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar de los Estados Unidos de América).
- Descalce contable que existe entre los activos y pasivos del Estado de Situación Financiera denominados en monedas distintas a la moneda funcional.
- Deuda contratada por sociedades del Grupo denominada en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.
- Pagos para realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, por adquisición de materiales asociados a proyectos y pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución de monedas distintas a la de sus flujos.

Con el objetivo de minimizar el riesgo de tipo de cambio, se contempla mantener un equilibrio entre los flujos distintos a la moneda funcional en los activos y pasivos. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio.

Durante el tercer trimestre de 2026, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

22.3 Riesgo de commodities

El Grupo Enel Generación Chile se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de:

- Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, El Grupo ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres, y en el caso de los clientes regulados sometidos a procesos de licitación de largo plazo, determinando polinomios de indexación que permitan reducir la exposición a commodities.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y volatilidad del precio de los commodities en los mercados internacionales, la Compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas para aminorar los impactos de estas variaciones de precios en los resultados.

Al 30 de septiembre de 2026, la posición de coberturas de la Compañía se concentra en gas Henry Hub, carbón y petróleo Brent. En gas Henry Hub, se mantienen coberturas activas por 17 Tbtu en posiciones de compra y 38 Tbtu en posiciones de venta. En carbón, se registraban obligaciones por 43 kTon, asociadas a contratos de venta. Por su parte, en petróleo Brent, la Compañía mantiene posiciones de venta por 693 kbbl al cierre del período. Al 31 de diciembre de 2025, la posición

de coberturas de la Compañía se concentra en gas Henry Hub y carbón. En gas Henry Hub, se mantienen coberturas activas por 30 Tbtu, correspondientes a posiciones de compra, y 9 Tbtu en posiciones de venta. Por su parte, en carbón se registraban obligaciones de liquidación por 27 kTon, asociadas a contratos de venta. A la misma fecha, no existían coberturas vigentes en petróleo Brent.

De acuerdo con las condiciones operativas que se actualizan permanentemente, estas coberturas pueden ser modificadas o incluir otros commodities.

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados del tercer trimestre de 2026.

22.4 Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver Notas 20 y 23.

Al 30 de septiembre de 2026, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS$ 359.872 en efectivo y medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS$ 269.930 en efectivo y medios equivalentes.

22.5 Riesgo de crédito

El Grupo Enel Chile realiza un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el plazo de cobro a los clientes es muy corto, haciendo que no acumulen individualmente montos muy significativos antes de aplicar la suspensión del suministro por morosidad, de acuerdo con las condiciones contractuales. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son muy limitados.

Activos de carácter financiero

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea con límites establecidos para cada entidad.

En la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificación investment grade, considerando las tres principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Las colocaciones pueden ser respaldadas con bonos del tesoro de Chile y/o papeles emitidos por bancos de primera línea, privilegiando estos últimos por ofrecer mayores retornos (siempre enmarcado en las políticas de colocaciones vigentes).

22.6 Medición del riesgo

Riesgo de Tipo de Cambio

Con el objetivo de monitorear este riesgo y acotar la volatilidad del estado de resultados, el Grupo Enel Generación Chile elabora una medición prospectiva, basada en simulación mensual de Montecarlo, sobre las fluctuaciones cambiarias del descalce de cuentas contables, en un periodo de 3 meses al 95% de confianza.

Con base en la exposición estimada de la Compañía, considerando las coberturas vigentes, el impacto estimado de las fluctuaciones de cambio al próximo trimestre alcanzaría aproximadamente MMUS$ 15.

Riesgo de Tasas de Interés

La exposición asociada a la variación de tasas de interés es medida como la sensibilidad del gasto financiero. El análisis de sensibilidad realizado sobre el gasto financiero muestra que, como Enel Generación Chile tiene el 91% de su deuda en tasa fija, esta empresa no tendría efectos relevantes en caso de variaciones de tasa de interés. En relación con los instrumentos de leasing denominados en Unidades de Fomento (UF), estos se clasifican como de tasa variable, dado que su valor está indexado a la evolución de la inflación. No obstante, dichos instrumentos no presentan sensibilidad frente a variaciones en tasas de interés de mercado (por ejemplo, la TAB real). En consecuencia, no se incluyen en el análisis de sensibilidad presentado en esta nota.

23. Instrumentos financieros

23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	129	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	-	436.625	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	-	627.755	-	-
Instrumentos derivados	3.264	-	21.154	1.841
Otros activos financieros	-	44	-	-
Total Corriente	**3.264**	**1.064.424**	**21.283**	**1.841**
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.334	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	2.447	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	14.044
Total No Corriente	**-**	**2.447**	**2.334**	**14.044**
Total	**3.264**	**1.066.871**	**23.617**	**15.885**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 31.12.2025			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	128	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	-	453.962	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	-	721.124	-	-
Instrumentos derivados	2.607	-	896	206
Otros activos financieros	-	45	-	-
Total Corriente	**2.607**	**1.175.131**	**1.024**	**206**
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.336	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	2.429	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	19.021
Total No Corriente	**-**	**2.429**	**2.336**	**19.021**
Total	**2.607**	**1.177.560**	**3.360**	**19.227**

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	259.572	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	561.026	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	311.816	-	-
Instrumentos derivados	3.555	-	20.680	1.739
Otros pasivos de carácter financiero	-	36.256	-	-
Total Corriente	**3.555**	**1.168.670**	**20.680**	**1.739**
Préstamos que devengan interés	-	214.400	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financiero	-	9.172	-	-
Total No Corriente	**-**	**223.573**	**-**	**-**
Total	**3.555**	**1.392.243**	**20.680**	**1.739**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 31.12.2025			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	59.925	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	553.026	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	431.458	-	-
Instrumentos derivados	895	-	6.355	529
Otros pasivos de carácter financiero	-	1.003	-	-
Total Corriente	**895**	**1.045.412**	**6.355**	**529**
Préstamos que devengan interés	-	448.301	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financiero	-	3.266	-	-
Total No Corriente	**-**	**451.568**	**-**	**-**
Total	**895**	**1.496.980**	**6.355**	**529**

23.2. Instrumentos derivados

El Grupo Enel Generación Chile siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de flujos de caja: Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.

- Coberturas de valor razonable: Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.

- Derivados no cobertura: Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos financieros mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 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:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026				al 31.12.2025			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	**1.841**	**14.044**	**1.739**	**-**	**206**	**19.021**	**529**	**-**
Cobertura de flujos de caja	1.841	14.044	1.739	-	206	19.021	529	-
TOTAL	**1.841**	**14.044**	**1.739**	**-**	**206**	**19.021**	**529**	**-**

A su vez, de forma complementaria se presenta el detalle de los instrumentos y subyacentes asociados:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026				al 31.12.2025			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Deuda financiera	-	14.044	1.112	-	-	18.984	264	-
Inversiones de Propiedades, planta y equipo	-	-	616	-	186	37	10	-
Ingresos operacionales	1.841	-	11	-	20	-	255	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	**1.841**	**14.044**	**1.739**	**-**	**206**	**19.021**	**529**	**-**

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	
				al 30.09.2026	al 31.12.2025
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	1.830	213
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	Flujo de caja	12.932	18.720
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	(616)	(235)

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

b) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 de los valores nocionales o contractuales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Derivados financieros	al 30.09.2026							
	Valor razonable	Valor nocional						
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	**14.146**	**253.987**	**44.182**	**41.883**	**17.822**	**-**	**-**	**357.874**
Cobertura de flujos de caja	14.146	253.987	44.182	41.883	17.822	-	-	357.874
Derivados no designados contablemente de cobertura	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TOTAL	**14.146**	**253.987**	**44.182**	**41.883**	**17.822**	**-**	**-**	**357.874**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Derivados financieros	al 31.12.2025							
	Valor razonable	Valor nocional						
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	**18.698**	**164.566**	**45.924**	**46.153**	**35.644**	**-**	**-**	**292.287**
Cobertura de flujos de caja	18.698	164.566	45.924	46.153	35.644	-	-	292.287
Derivados no designados contablemente de cobertura	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TOTAL	**18.698**	**164.566**	**45.924**	**46.153**	**35.644**	**-**	**-**	**292.287**

El monto nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

23.3. Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera consolidada se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en nota 4.g.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	al 30.09.2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	15.885	-	15.885	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	3.264	-	3.264	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	21.154	-	21.154	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.463	2.334	129	-
Total	**42.766**	**2.334**	**40.432**	**-**
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	1.739	-	1.739	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	3.555	-	3.555	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	20.680	-	20.680	-
Total	**25.974**	**-**	**25.974**	**-**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	al 31.12.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	19.227	-	19.227	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2.607	-	2.607	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	896	-	896	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.464	2.336	128	-
Total	**25.194**	**2.336**	**22.858**	**-**
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	529	-	529	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	895	-	895	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	6.355	-	6.355	-
Total	**7.779**	**-**	**7.779**	**-**

24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Acreedores comerciales				
Proveedores por compra de energía	194.776	228.099	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	255.499	133.292	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	39.467	88.751	-	-
Cuentas por pagar por compra de activos	65.268	67.323	-	-
Sub total	**555.010**	**517.465**	**-**	**-**
Otras cuentas por pagar				
Dividendos por pagar a terceros	3.256	14.002	-	-
Depósitos en garantías	651	1.273	-	-
Cuentas por pagar al personal	10.135	10.042	-	-
Otras cuentas por pagar	16.209	17.494	1	1
Sub total	**30.251**	**42.811**	**1**	**1**
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**585.261**	**560.276**	**1**	**1**

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 22.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 se expone en Anexo 3.

25. Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	al 30.09.2026	al 31.12.2025	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Por reclamaciones legales	833	1.221	-	-
Por desmantelamiento o restauración (1)	27.979	27.979	119.049	132.826
Total	**28.812**	**29.200**	**119.049**	**132.826**

(1) Ver Nota 4.a.

Provisiones por reclamaciones legales consisten principalmente en contingencias relacionadas a juicios y sanciones administrativas.

Las provisiones por desmantelamientos se originan por el hecho que, considerando la nueva institucionalidad ambiental en Chile, durante el último tiempo se han venido aclarando los alcances de los derechos y obligaciones asociadas a las licencias ambientales. En función de lo anterior, las provisiones se han ido ajustando para reflejar la mejor estimación a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con las provisiones anteriores es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas. Por ejemplo, en el caso específico de los litigios, esto depende de la resolución final de la reclamación legal correspondiente. La Administración considera que las provisiones reconocidas en los estados financieros consolidados cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

b) El movimiento de las provisiones por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2026	**1.221**	**160.805**	**-**	**162.026**
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	691	2	-	693
Provisión Utilizada (1)	(1.061)	(19.705)	-	(20.766)
Reversión de Provisión No Utilizada	(14)	-	-	(14)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	5.927	-	5.927
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(4)	(1)	-	(5)
Total Movimientos en Provisiones	**(388)**	**(13.777)**	**-**	**(14.165)**
Saldo al 30 de septiembre de 2026	**833**	**147.028**	**-**	**147.861**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2025	**1.826**	**171.574**	**589**	**173.989**
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	1.103	1.975	-	3.078
Provisión Utilizada (1)	(1.642)	(20.910)	(589)	(23.141)
Reverso de Provisión No Utilizada	(49)	-	-	(49)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	8.166	-	8.166
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(17)	-	-	(17)
Total Movimientos en Provisiones	**(605)**	**(10.769)**	**(589)**	**(11.963)**
Saldo al 31 de diciembre de 2025	**1.221**	**160.805**	**-**	**162.026**

1) Corresponde a la utilización de la provisión en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá.
2) Corresponde a actualización financiera, ver Nota 33.

26. Obligaciones por beneficios post empleo

26.1. Aspectos generales

El Grupo otorga diferentes planes de beneficios post empleo bien a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros consolidados siguiendo los criterios descritos en la nota 4.I.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

- Indemnizaciones por años de servicios: El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.

- Pensión complementaria: Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.

- Beneficio de salud: El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

a) Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Indemnización por años de servicios	13.542	14.403
Pensión Complementaria	1.880	2.099
Planes de Salud	1.412	1.602
Total Obligaciones Post Empleo, neto	**16.834**	**18.104**

b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	2026	2025
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(519)	(622)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	(722)	(713)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados	**(1.241)**	**(1.335)**
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	-	-
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	**(1.241)**	**(1.335)**

c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$	
Saldo al 1 de enero de 2025	**19.102**
Costo del servicio corriente	637
Costo por intereses	1.030
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	(377)
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	120
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.004
Contribuciones pagadas	(4.242)
Transferencias del personal	(170)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	**18.104**
Costo del servicio corriente	519
Costo por intereses	722
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.104)
Contribuciones pagadas	(385)
Transferencias del personal	(22)
Saldo al 30 de septiembre de 2026	**16.834**

26.3. Otras revelaciones

- Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

	al 30.09.2026	al 31.12.2025
Tasas de descuento utilizadas	5,33%	5,33%
Tasa esperada de incrementos salariales	4,00%	4,00%
Tasa de rotación esperada	8,57%	8,57%
Tablas de mortalidad	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2020 y RV-M-2020

- Sensibilización:

Al 30 de septiembre de 2026, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de MUS$1.394 (MUS$1.494 al 31 de diciembre 2025) caso de un alza en la tasa y un aumento de MUS$1.621 (MUS$1.738 al 31 de diciembre 2025) en caso de una baja de la tasa.

- Desembolso futuro:

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2026 ascienden a MUS$1.239.

- Duración de los compromisos:

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Generación Chile corresponde a 17,69 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$	
Años	
1	1.239
2	1.642
3	1.776
4	1.859
5	2.063
6 a 10	9.494

27. Patrimonio

27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 el capital social de Enel Generación Chile S.A., asciende a MUS$554.741 y está representado por 8.201.754.580 acciones de una misma serie y sin valor nominal, totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile y Bolsa Electrónica de Chile.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994. Desde que fue efectuada la distribución a Endesa Américas S.A. esta, ascendió a MUS$85.815 al 31 de diciembre de 2016.

Durante el periodo 2026 y el ejercicio 2025, el Grupo no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

27.2. Dividendos

- Con fecha 25 de abril de 2025, en Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Chile S.A., se acordó distribuir Un dividendo definitivo de $343.687.382.602, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2024. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2025, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas es de $277.855.927.535, que representa un dividendo de $33,877620309750800 por acción. Además de acordó distribuir un dividendo eventual de $115.385.547.898, debido al cambio de la moneda funcional en Enel Generación Chile, desde pesos chilenos al dólar norteamericano, lo cual representa un dividendo de $14,068398020512300 por acción.

- En sesión de directorio celebrado el día 26 de noviembre de 2025, acordó distribuir un dividendo provisorio de US$0,007035838665633 por acción, con cargo al resultado del ejercicio 2025, a pagarse a contar del día 16 de enero de 2026. Dicho monto corresponde a un 15% de las utilidades líquidas de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025, determinadas con base a los estados financieros a dicha fecha. El dividendo se pagará en pesos chilenos, moneda de curso legal.

- En Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Chile S.A., celebrada el día 28 de abril de 2026, se acordó distribuir un dividendo definitivo de US$379.408.062, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2025, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2025. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2026, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2026, de ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, sería de US$321.701.840, que representa un dividendo de US$ 0,039223538922327 por acción.

A continuación, se presentan los dividendos pagados por la Sociedad en los últimos años:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M$	Monto Total MUS$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
75	Provisorio	21/11/2023	19/1/2024	39.986.021	40.128	4,87530	2023
76	Definitivo	26/4/2024	17/5/2024	263.464.256	264.400	32,12291	2023
77	Provisorio	15/11/2024	17/1/2025	65.831.455	66.065	8,02651	2024
78	Definitivo	25/4/2025	16/5/2025	277.855.928	296.282	33,87762	2024
79	Eventual	25/4/2025	16/5/2025	115.385.548	123.037	14,06839	2024
80	Provisorio	26/11/2025	16/1/2026	52.026.496	57.706	6,34334	2025
81	Definitivo	28/4/2026	15/5/2026	290.038.389	321.702	35,36297	2025

27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por sociedades de las diferencias de cambio por conversión de la controladora, del estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 30.09.2026	al 30.09.2025
Enel Generación Chile S.A.	(4.851)	2.682
GNL Chile S.A.	5.689	5.687
TOTAL	**838**	**8.369**

27.4. Gestión de capital

El objetivo de la Compañía en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

27.5. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, no existen restricciones a la disposición de fondos de la subsidiaria.

27.6. Otras Reservas

Al 30 de septiembre de 2026 y 2025, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Detalle de otras reservas	al 01.01.2026	Movimiento 2026	al 30.09.2026
Diferencias de cambio por conversión (ver Nota 27.3)	8.551	(7.713)	838
Coberturas de flujo de caja	(4.350)	5.599	1.249
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(1)	-	(1)
Otras reservas varias	(9.622)	1.912	(7.710)
TOTAL	**(5.422)**	**(202)**	**(5.624)**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Detalle de otras reservas	al 01.01.2025	Movimiento 2025	al 30.09.2025
Diferencias de cambio por conversión (ver Nota 27.3)	13.620	(5.251)	8.369
Coberturas de flujo de caja	656	(6.005)	(5.349)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(1)	-	(1)
Otras reservas varias	(11.522)	1.410	(10.112)
TOTAL	**2.753**	**(9.846)**	**(7.093)**

a) Reservas diferencias de conversión: Provienen fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en la conversión de nuestras entidades consolidadas que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).

b) Reservas de cobertura flujo de efectivo: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 4.f.5 y 4.m).

c) Otras reservas varias:

Los principales ítems que componen este rubro y sus efectos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Otras reservas varias	al 30.09.2026	al 30.09.2025
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	459.893	459.893
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(495.179)	(495.179)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	(4.061)	(4.061)
Otras reservas varias (iv)	31.637	29.235
Saldo Final	**(7.710)**	**(10.112)**

i) Reserva por reestructuración societaria (División): Representa el efecto generado por la división de Enel Generación Chile y la asignación del negocio fuera de Chile en Endesa Américas.

ii) Reservas APV transición a NIIF: Estas reservas, que están asociadas a la transición a NIIF de Enel Generación Chile, se refieren fundamentalmente a:

En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria acumulada del capital pagado desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que, si bien es cierto, la Sociedad adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa España, esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez".

iii) Reservas por combinaciones de negocios: Corresponde a los efectos provenientes de combinaciones de negocio bajo control común y compras de interés minoritario.

iv) Con fecha 4 de enero de 2021, la Compañía adquirió el derecho de comercialización de contratos de compra- venta de energía y potencia para suministro de clientes libres, de la sociedad relacionada Enel Distribución Chile S.A. El valor de los derechos correspondientes a los flujos descontados del portfolio de contratos de compra y venta de energía a clientes libres, por un valor de M$ 8.373.834 (MUS$ 11.601) y su valor neto de impuesto M$ 6.112.899 (MUS$8.468), la operación fue considerada como transacción entre partes relacionadas bajo control común, por lo que el importe correspondiente a estos derechos se presenta en el rubro otras reservas varias.

27.7. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				
		Patrimonio		Resultado	
	al 30.09.2026	al 30.09.2026	al 31.12.2025	2026	2025
	%				
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	10.060	11.302	5.436	7.371
TOTAL		**10.060**	**11.302**	**5.436**	**7.371**

28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	2026	2025
Ventas de energía (*)	**2.000.212**	**2.091.917**
Generación	**2.000.212**	**2.091.917**
Clientes Regulados	805.449	802.006
Clientes no Regulados	1.168.691	1.099.183
Ventas de Mercado Spot	26.072	190.728
Otras ventas	**129.830**	**210.166**
Ventas de gas	129.550	209.851
Ventas de productos y servicios	280	315
Otras prestaciones de servicios	**3.718**	**7.008**
Peajes y transmisión	621	492
Servicios de ingeniería y consultoría	68	6.516
Venta de Gas Argentina	2.449	-
Otras prestaciones	580	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	**2.133.760**	**2.309.091**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	2026	2025
Ingresos operaciones Commodities	1.415	4.951
Servicio de regasificación a GM Holding	26.977	28.136
Ingreso por cobro de boleta garantía	-	6.000
Ingresos por siniestros y seguros	15.373	38.218
Ingreso por modificación de contrato con Shell (1)	140.000	-
Otros Ingresos	4.276	2.536
Total Otros ingresos	**188.041**	**79.841**

(1) Con fecha 31 de marzo de 2026, Enel Generación Chile y Shell Global Energy Limited (Singapore Branch) suscribieron un acuerdo para la modificación del contrato denominado LNG Sale and Purchase Agreement, consistente principalmente en aceptar una reducción de volúmenes comprometidos por el suministrador, durante el resto de la vigencia del contrato. Además, con el propósito de aumentar la flexibilidad y mejorar los tiempos de respuesta, manteniendo las mismas condiciones comerciales, el acuerdo también contempla la opción de que Shell Global Energy Limited suministre Gas Natural por el equivalente de GNL restante que queda comprometido en el referido contrato.

El precio del acuerdo, que alcanzó los US$ 140 millones, fue íntegramente pagado por Shell Global Energy Limited con fecha 24 de abril del presente.

(*) El Grupo Enel Generación Chile tiene dos clientes con el cual registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en el período terminado al 30 de septiembre de 2026. Dichos clientes corresponden a:

- Enel Distribución Chile.
- CGE Distribución S.A.

29. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	2026	2025
Compras de energía	(1.025.034)	(949.751)
Consumo de combustible	**(278.752)**	**(319.251)**
Gas	(266.803)	(315.319)
Petróleo	(11.949)	(3.932)
Costo por transmisión de energía	(172.439)	(219.344)
Costos de ventas de gas	(124.474)	(155.380)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(18.116)	(23.662)
Total materias primas y consumibles utilizados	**(1.618.815)**	**(1.667.388)**

30. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
Gastos por beneficios a los empleados	2026	2025
Sueldos y salarios	(35.998)	(35.102)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(519)	(622)
Seguridad social y otras cargas sociales	(3.426)	(3.561)
Otros gastos de personal (1)	(380)	(5.299)
Total Gastos por beneficios a los empleados	**(40.323)**	**(44.584)**

(1) En 2025, el saldo corresponde principalmente al plan de incentivo de retiro anticipado a los trabajadores, por un monto de MUS$5.318.

31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo y activos financieros de acuerdo a NIIF 9

a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
	2026	2025
Depreciaciones	(70.665)	(53.952)
Amortizaciones	(5.254)	(4.426)
Total	**(75.919)**	**(58.378)**

b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
	2026	2025
Propiedades, planta y equipo	32.098	**(798)**
Total Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del ejercicio	**32.098**	**(798)**
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	**(85)**	**264**

32. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
	2026	2025
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(32.317)	(33.475)
Reparaciones y conservación	(10.144)	(10.568)
Primas de seguros	(18.322)	(18.232)
Gastos de medioambiente	(1.637)	(2.109)
Gastos administrativos	(3.390)	(1.834)
Tributos y tasas	(2.852)	(2.578)
Arrendamientos y cánones	(1.645)	(2.056)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(294)	(451)
Gastos de viajes	(625)	(184)
Otros suministros y servicios	(5.475)	(7.740)
Total	**(76.701)**	**(79.227)**

33. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
Ingresos Financieros	**2026**	**2025**
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	2.879	21
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctrica	-	4.795
Efectivo y equivalentes al efectivo	743	1.675
Ingresos financieros empresas relacionadas	18.938	23.512
Otros	641	-
Total Ingresos Financieros	**23.201**	**30.003**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
Costos Financieros	**2026**	**2025**
Gastos financieros activados (2)	-	6.675
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (3)	(4.726)	(5.667)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(722)	(713)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(24.981)	(26.363)
Actualización financiera de Provisiones (4)	(5.927)	(6.235)
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(18.615)	(11.048)
Costo financieros empresas relacionadas	(4.109)	(4.110)
Otros	(5.486)	(6.560)
Total	**(64.566)**	**(54.021)**
Resultado por unidades de reajuste (*)	**1.415**	**9.871**
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	**(5.377)**	**(6.400)**
Total Costos Financieros	**(68.528)**	**(50.550)**
Total Resultado Financiero	**(45.327)**	**(20.547)**

(1) Correspondiente a ingresos financieros originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 5.2.4 (i)).

(2) Ver Nota 17.b.1

(3) Ver Nota 10.a.2

(4) Ver Nota 25

Los orígenes de los efectos en resultados por aplicación de unidades de reajuste y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
Resultado por Unidades de Reajuste (*)	**2026**	**2025**
Otros activos financieros	-	(31)
Otros activos no financieros	-	7.055
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.980
Activos y pasivos por impuestos corrientes	1.615	750
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	278	-
Sub total resultado por reajuste	**1.893**	**9.754**
Inventarios	128	102
Propiedades, planta y equipo	1.573	1.581
Pasivo por impuestos diferidos	(332)	(228)
Patrimonio	(1.913)	(1.411)
Otras Prestaciones de Servicios	5	-
Gastos de personal	101	54
Otros gastos fijos de explotación	(49)	50
Ingresos financieros	-	(43)
Gastos financieros	9	12
Sub total Resultado por Hiperinflación (1)	**(478)**	**117**
Resultado Unidades por Reajuste	**1.415**	**9.871**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$		
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	**2026**	**2025**
Efectivo y equivalentes al efectivo	409	174
Otros activos financieros	-	5.456
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	23.256	120.187
Activos y pasivos por impuestos corrientes	(1.401)	-
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	7.378	(11.092)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(36.214)	(121.125)
Otros pasivos no financieros	1.195	-
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	**(5.377)**	**(6.400)**

(1) Corresponde al efecto financiero derivado de la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que el Grupo Enel Generación posee en Argentina (ver Nota 2.9).

34. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

34.1. Garantías directas y otros compromisos

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, Enel Generación Chile no tiene propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.

Al 30 de septiembre de 2026, Enel Generación Chile tiene compromisos futuros de adquisiciones, relacionados con compra de energía, contratos de operación y mantenimiento y otros servicios por MUS$ 4.309.820 y (MUS$ 4.304.760 al 31 de diciembre 2025).

A continuación, se presentan las principales garantías directas vigentes, correspondiente al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 30.09.2026
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	01-10-2026	30-09-2027	UF	363.600	15.349
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	253.800	10.714
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	218.840	9.238
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	186.520	7.874
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	181.286	7.653
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	155.886	6.581
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	150.443	6.351
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	133.413	5.632
Enel Generación Chile SA	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	127.358	5.376
Enel Generación Chile SA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	111.834	4.721
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	107.608	4.543
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	90.970	3.840
Enel Generación Chile SA	RA Solar SpA	20-11-2025	30-11-2026	USD	3.710.000	3.710
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Energía S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	82.984	3.503
Enel Generación Chile SA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	03-09-2025	04-01-2027	UF	79.882	3.372
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Energía S.A.	25-09-2025	04-01-2027	UF	59.357	2.506
Enel Generación Chile SA	AES Andes S.A.	30-09-2026	30-09-2027	USD	2.626.675	2.627
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas SpA	21-01-2026	16-03-2027	USD	1.996.881	1.997
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	1.473.678	1.474
Enel Generación Chile SA	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.	25-09-2025	04-01-2027	UF	31.213	1.318
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	25-11-2025	01-02-2027	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	GR Algarrobo SpA	15-09-2026	30-11-2027	USD	1.283.250	1.283
Enel Generación Chile SA	GR Pali Aike SPA	31-08-2026	30-09-2027	USD	1.260.000	1.260
Enel Generación Chile SA	GR Pali Aike SPA	31-08-2026	30-09-2027	USD	1.260.000	1.260
Enel Generación Chile SA	GR Algarrobo SpA	15-09-2026	30-11-2027	USD	1.260.000	1.260
Enel Generación Chile SA	GM Holdings S.A	01-10-2026	31-10-2027	USD	1.030.350	1.030

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 31.12.2025
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	40.000.000.000	44.095
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	20.270.252.595	22.345
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	12-10-2025	30-09-2026	UF	363.600	15.924
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Distribución S.A.	06-11-2025	14-05-2026	UF	336.000	14.715
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	9.729.747.405,00	10.726
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	27-01-2025	26-03-2026	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Bioenergías Forestales SpA	04-11-2025	13-04-2026	UF	70.000	3.066
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	23-01-2025	15-03-2026	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas Spa	23-01-2025	15-03-2026	USD	1.996.881	1.997
Enel Generación Chile SA	Shell Global Lng Limites	28-11-2024	30-01-2026	USD	1.500.000	1.500
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	23-01-2025	16-03-2026	USD	1.473.678	1.474
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	16-01-2025	19-01-2026	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	25-11-2025	01-02-2027	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	03-04-2025	31-03-2026	USD	1.159.704	1.160

34.2. Garantías indirectas

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025 no existen garantías Indirectas.

34.3. Litigios y arbitrajes

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. El 18 de julio de 2024, se dicta

sentencia rechazando la demanda. Inversiones Tricahue presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes.

Con fecha 20 de agosto de 2019, se notificó demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta en contra de Enel Generación por supuesta responsabilidad en daños sufridos por los demandantes como consecuencia de las operaciones de la Centrales de Bocamina I y II. Se demanda un monto de MCLP$41.760.000 (MUS$42.921). Actualmente está pendiente la sentencia.

Existen litigios, distintos de los anteriormente señalados, que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía.
La Administración de Enel Generación Chile S.A., considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

A continuación, se informan otros litigios de relevancia:

En relación con el procedimiento judicial iniciado por determinados operadores del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) (año 2017), entre los que se encuentran Aes Gener SA, Eléctrica Angamos SA y Engie Energía Chile SA, contra Gas Atacama Chile (actualmente Enel Generación Chile), el 17 de octubre de 2023, se dictó sentencia de primera instancia en la que se acogieron parcialmente las pretensiones de los demandantes. Enel Generación Chile S.A., presentó los recursos procesales correspondientes ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El 4 de febrero de 2026, la Corte de Apelaciones de Santiago dictó una sentencia mediante la cual rechazó las demandas interpuestas por los demandantes. La sentencia todavía no está firme. Se estima un riesgo remoto de condena.

34.4. Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas (de hacer) y negativas (de no hacer) que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Yankee	Bonos Serie H y M	Línea de crédito no comprometida
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US$30 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US$50 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.
Acreedor	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile y Scotiabank Chile
Número de inscripción	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	-
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US$30 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US$30 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US$30 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento año actual SI/NO	Sí	Sí	Sí
Cumplimiento año anterior SI/NO	Sí	Sí	Sí
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-

2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de CLP$761.661 millones (MUS$839.638), límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Acreedor	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317
Nombre indicador o ratio financiero	Nivel de Endeudamiento Consolidado	Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros	Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Obligaciones Financieras correspondiente a la suma entre Préstamos que devengan intereses, corriente, Préstamos que devengan intereses, no corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total es la suma entre Obligaciones Financieras y Patrimonio Total.	El Patrimonio corresponde al Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora, el cual es constrastado con el nivel de Patrimonio Mínimo que se reajustará por un porcentaje, siempre que sea positivo, de la variación anual del Índice de Precios al Consumidor multiplicado por la diferencia entre 1 menos la razón de Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Si la variación anual del Índice de Precios al Consumidor es negativa o bien si la razón entre Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante es mayor que uno, no habrá reajuste en dicho año.	La cobertura de gastos financieros es el cociente entre: i) el Resultado bruto de explotación, más Ingresos financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos financieros; ambos ítems referidos al periodo de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando.	La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas es la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas de los Activos Corrientes y No Corrientes y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas de los Pasivos Corrientes y No Corrientes. Se debe excluir de lo señalado anteriormente las cantidades correspondientes a que cumplan copulativamente lo siguiente: i) operaciones de duración inferior 180 días, y ii) operaciones que se origen en el giro ordinario de los negocios de Enel Generación Chile o de sus sociedades filiales.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de CLP$761.661 millones (MUS$839.638), límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad año actual	0,14	CLP$2.853.880 millones (MUS$2.934.279)	7,11	US$261,10 millones
Cumplimiento año actual SI/NO	Sí	Sí	Sí	Sí
Indicador o ratio determinado por la sociedad año anterior	0,15	CLP$2.516.179 millones (MUS$2.773.780)	7,90	US$160,11 millones
Cumplimiento año anterior SI/NO	Sí	Sí	Sí	Sí
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	Obligaciones Financieras y Capitalización Total	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora.	Resultado Bruto de Explotación y Gastos Financieros	Cuentas por Cobrar y por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes y No Corrientes.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 30 de septiembre de 2026, tanto Enel Generación Chile y su subsidiaria se encontraban en cumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, y también de otras obligaciones financieras cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros. Así como también la Administración no tiene conocimiento de hechos o circunstancias que indiquen que la Compañía pueda tener dificultades para cumplir estos covenants durante o después del período sobre el que se informa.

35. Dotación

La dotación de Enel Generación Chile al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es la siguiente:

País	al 30.09.2026	al 30.09.2025
Chile	496	502
Argentina (1)	20	20
Total	516	522
Promedio	518	551

(1) Corresponde a la dotación de la sucursal que tiene Enel Generación Chile en la provincia de Jujuy.

36. Sanciones

Las sanciones recibidas por autoridades administrativas son las siguientes:

1. Enel Generación Chile S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 30 de septiembre de 2026.

2. Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 30 de septiembre de 2026.

En relación con las sanciones, el Grupo no ha establecido provisiones al 30 de septiembre de 2026 (ver Nota 25). Existen sanciones que no se describen en esta nota porque representan individualmente montos de menor cuantía.

La administración de la Compañía considera que las provisiones registradas en los estados financieros consolidados cubren adecuadamente los riesgos por sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

37. Medio ambiente

Los gastos ambientales 30 de septiembre de 2026 y 2025, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.09.2026						Monto desembolso ejercicio anterior
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos	
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	3	-	3	-		3	9
		Saneamiento Ambiental	En proceso	5	-	5	-		5	6
		Materiales Medioambiente	En proceso	17	-	17	-		17	-
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización) ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	4.829	4.190	639	1.207	31/12/2026	6.036	36.928
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	6.489	5.908	581	752	31/12/2026	7.241	7.846
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	392	-	392	-		392	397
		Total		**11.735**	**10.098**	**1.637**	**1.959**		**13.694**	**45.186**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.09.2025					
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	8	-	8	1	31/12/2025	**9**
		Saneamiento Ambiental	En proceso	6	-	6	-		**6**
		Materiales Medioambiente	En proceso	-	-	-	-		**-**
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización) ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	15.804	15.509	295	21.124	31/12/2025	**36.928**
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.414	9	1.405	6.432	31/12/2025	**7.846**
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	395	-	395	2	31/12/2025	**397**
		Total		**17.627**	**15.518**	**2.109**	**27.559**		**45.186**

38. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre 2025, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

		al 30.09.2026																	
	Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganacia (Perdida)	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	71.062	153.819	224.881	56.500	31.544	136.837	224.881	119.992	(6.162)	113.830	106.031	101.117	167	101.284	(27.350)	73.935	-	73.935

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

		al 31.12.2025																	
	Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganacia (Perdida)	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	90.861	155.618	246.479	60.026	32.722	153.731	246.479	210.418	(7.206)	203.212	193.823	186.918	5.424	192.342	(51.932)	140.409	-	140.409

39. Hechos posteriores

Con fecha 17 de octubre de 2026, se publicó en el Diario Oficial la "Ley de Reconstrucción Nacional y Desarrollo Económico y Social" N° 21.850, que contempla una serie de medidas económicas y tributarias orientadas a fomentar la inversión y el crecimiento económico, promover la generación de empleo y contribuir al financiamiento de las necesidades de reconstrucción e infraestructura.
Entre sus principales medidas, la Ley establece una reducción gradual de la tasa del impuesto de primera categoría, actualmente de 27%. Así, dicha tasa disminuirá a 25,5% en 2027, 24% en 2028 y 23% a partir de 2029. Como consecuencia de este cambio, la Compañía deberá reconocer las variaciones en sus activos y pasivos por impuestos diferidos, derivadas directamente de la reducción de la tasa del impuesto de primera categoría, con el correspondiente impacto en resultados. Se estima que este efecto incrementará en aproximadamente MUS$5.581 la ganancia neta atribuible a los accionistas de Enel Generación Chile.

Entre el 1 de octubre de 2026 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no se tiene conocimiento de hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y los resultados presentados.

Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

ACTIVOS	al 30.09.2026					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	43	1.580	358.176	7	66	**359.872**
Otros activos financieros corrientes	-	173	1.841	-	-	**2.014**
Otros activos no financieros corrientes	-	23.655	-	-	1.670	**25.325**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	4.541	23.316	431.266	1.920	-	**461.043**
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	42.828	578.453	6.474	-	**627.755**
Inventarios corrientes	-	348	30.663	-	670	**31.681**
Activos por impuestos corrientes	-	872	52	-	-	**924**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	32.098	-	-	**32.098**
Total Activos Corrientes	**4.584**	**92.772**	**1.432.549**	**8.401**	**2.406**	**1.540.712**
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	12.033	2.336	2.009	-	-	**16.378**
Otros activos no financieros no corrientes	-	7.468	1.079	-	-	**8.547**
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	1.386	-	1.061	**2.447**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	57.304	-	601	**57.905**
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	-	21.062	-	150	**21.212**
Plusvalía	-	24.949	-	-	-	**24.949**
Propiedades, Planta y Equipo	-	-	2.863.571	-	14.915	**2.878.486**
Activos por derecho de uso	-	38.525	-	-	-	**38.525**
Activos por impuestos diferidos	-	-	1.159	-	-	**1.159**
Total Activos No Corrientes	**12.033**	**73.278**	**2.947.570**	**-**	**16.727**	**3.049.608**
Total Activos	**16.617**	**166.050**	**4.380.119**	**8.401**	**19.133**	**4.590.320**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

ACTIVOS	al 31.12.2025					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	44	49	269.821	-	16	**269.930**
Otros activos financieros corrientes	-	173	206	-	-	**379**
Otros activos no financieros corrientes	-	99.166	1.543	-	-	**100.709**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.994	338.156	117.243	72	-	**457.465**
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	59.652	654.549	6.923	-	**721.124**
Inventarios corrientes	-	33.796	-	-	-	**33.796**
Activos por impuestos corrientes	-	5.053	3.655	-	-	**8.708**
Total Activos Corrientes	**2.038**	**536.045**	**1.047.017**	**6.995**	**16**	**1.592.111**
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	21.357	-	-	-	**21.357**
Otros activos no financieros no corrientes	354	-	8.193	-	-	**8.547**
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	2.429	-	-	**2.429**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	45.443	-	514	**45.957**
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	1.875	21.800	-	160	**23.835**
Plusvalía	-	24.949	-	-	-	**24.949**
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.819.837	-	-	13.924	**2.833.761**
Activos por derecho de uso	-	3.936	-	-	-	**3.936**
Activos por impuestos diferidos	-	11.644	-	-	-	**11.644**
Total Activos No Corrientes	**354**	**2.883.598**	**77.865**	**-**	**14.598**	**2.976.415**
Total Activos	**2.392**	**3.419.643**	**1.124.882**	**6.995**	**14.614**	**4.568.526**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

PASIVOS	al 30.09.2026					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	49.687	-	211.624	-	-	**261.311**
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.166	-	35.090	-	-	**36.256**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	20.957	251.537	311.264	1.503	-	**585.261**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	41.688	251.382	18.746	-	**311.816**
Otras provisiones corrientes	-	28.732	-	-	80	**28.812**
Pasivos por impuestos corrientes	-	5.927	-	-	-	**5.927**
Otros pasivos no financieros corrientes	-	25.001	-	-	-	**25.001**
Total Pasivos Corrientes	**71.810**	**352.885**	**809.360**	**20.249**	**80**	**1.254.384**
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	109.510	-	104.890	-	-	**214.400**
Pasivos por arrendamientos no corrientes	2.672	-	6.500	-	-	**9.172**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	1	-	-	-	**1**
Otras provisiones no corrientes	-	119.049	-	-	-	**119.049**
Pasivo por impuestos diferidos	-	-	31.544	-	-	**31.544**
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	16.834	-	-	-	**16.834**
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	597	-	-	-	**597**
Total Pasivos No Corrientes	**112.182**	**136.481**	**142.934**	**-**	**-**	**391.597**
Total Pasivos	**183.992**	**489.366**	**952.294**	**20.249**	**80**	**1.645.981**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

PASIVOS	al 31.12.2025					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	49.641	-	10.813	-	-	**60.454**
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.003	-	-	-	-	**1.003**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.929	476.410	75.985	1.383	569	**560.276**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	202.982	209.532	18.944	-	**431.458**
Otras provisiones corrientes	-	29.200	-	-	-	**29.200**
Pasivos por impuestos corrientes	-	31.322	-	-	-	**31.322**
Otros pasivos no financieros corrientes	-	19.408	-	-	-	**19.408**
Total Pasivos Corrientes	**56.573**	**759.322**	**296.330**	**20.327**	**569**	**1.133.121**
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	137.681	-	310.620	-	-	**448.301**
Pasivos por arrendamientos no corrientes	3.266	-	-	-	-	**3.266**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	1	-	-	-	**1**
Otras provisiones no corrientes	-	132.826	-	-	-	**132.826**
Pasivo por impuestos diferidos	-	-	32.722	-	-	**32.722**
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	18.104	-	-	-	**18.104**
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	15.103	-	-	-	**15.103**
Total Pasivos No Corrientes	**140.947**	**166.034**	**343.342**	**-**	**-**	**650.323**
Total Pasivos	**197.520**	**925.356**	**639.672**	**20.327**	**569**	**1.783.444**

Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	al 30.09.2026											
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar bruto	327.577	50.694	2.473	3.534	1.159	173	311	1.709	54	17.056	**404.740**	**-**
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.148)	**(4.148)**	**-**
Otras Cuentas por Cobrar bruto	60.451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**60.451**	**2.447**
Total	**388.028**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**12.908**	**461.043**	**2.447**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2025											
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar bruto	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	45.654	**406.041**	**1**
Provisión de deterioro	(783)	(168)	(117)	(1)	(119)	-	(3)	-	-	(2.993)	**(4.184)**	**(3)**
Otras Cuentas por Cobrar bruto	55.608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**55.608**	**2.431**
Total	**403.882**	**4.591**	**3.096**	**22**	**3.134**	**-**	**78**	**1**	**-**	**42.661**	**457.465**	**2.429**

- Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

	al 30.09.2026						al 31.12.2025					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	198	327.577	-	-	198	327.577	410	349.058	-	-	410	349.058
Entre 1 y 30 días	265	50.694	-	-	265	50.694	48	4.759	-	-	48	4.759
Entre 31 y 60 días	130	2.473	-	-	130	2.473	38	3.213	-	-	38	3.213
Entre 61 y 90 días	40	3.534	-	-	40	3.534	15	23	-	-	15	23
Entre 91 y 120 días	1	1.159	-	-	1	1.159	5	3.253	-	-	5	3.253
Entre 121 y 150 días	27	173	-	-	27	173	-	-	-	-	-	-
Entre 151 y 180 días	6	311	-	-	6	311	7	81	-	-	7	81
Entre 181 y 210 días	14	1.709	-	-	14	1.709	3	1	-	-	3	1
Entre 211 y 250 días	4	54	-	-	4	54	-	-	-	-	-	-
Superior a 251 días	531	17.056	-	-	531	17.056	433	45.654	-	-	433	45.654
Total	**1.216**	**404.740**	**-**	**-**	**1.216**	**404.740**	**959**	**406.042**	**-**	**-**	**959**	**406.042**

b) Provisiones y castigos

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Provisiones y castigos	al 30.09.2026	al 30.09.2025
Provisión cartera no repactada	85	(269)
Provisión cartera repactada	-	-
Total	**85**	**(269)**

c) Número y monto de operaciones

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Número y monto operaciones	al 30.09.2026		al 30.09.2025	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	1	2	1	-
Monto de las operaciones	48	85	(31)	(269)

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
	al 30.09.2026												
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	**327.577**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**9**	**17.047**	**404.740**	**-**
- Grandes Clientes	327.577	50.694	2.473	3.534	1.159	173	311	1.709	54	9	17.047	**404.740**	-
Provisión Deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.148)	**(4.148)**	-
Servicios no facturados	285.283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**285.283**	-
Servicios facturados	42.294	50.694	2.473	3.534	1.159	173	311	1.709	54	9	17.047	**119.457**	-
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	**327.577**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**9**	**17.047**	**404.740**	**-**
Total Provisión Deterioro	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(4.148)**	**(4.148)**	**-**
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	**327.577**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**9**	**12.899**	**400.592**	**-**
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
	al 31.12.2025												
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	**349.057**	**4.759**	**3.213**	**23**	**3.253**	**-**	**81**	**1**	**-**	**5.667**	**39.987**	**406.041**	**1**
- Grandes Clientes	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.987	**406.041**	**1**
Provisión Deterioro	(783)	(168)	(117)	(1)	(119)	-	(3)	-	-	(207)	(2.786)	**(4.184)**	**(3)**
Servicios no facturados	319.551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**319.551**	-
Servicios facturados	29.506	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.987	**86.490**	**1**
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	**349.057**	**4.759**	**3.213**	**23**	**3.253**	**-**	**81**	**1**	**-**	**5.667**	**39.987**	**406.041**	**1**
Total Provisión Deterioro	**(783)**	**(168)**	**(117)**	**(1)**	**(119)**	**-**	**(3)**	**-**	**-**	**(207)**	**(2.786)**	**(4.184)**	**(3)**
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	**348.274**	**4.591**	**3.096**	**22**	**3.134**	**-**	**78**	**1**	**-**	**5.460**	**37.201**	**401.857**	**(2)**

Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Tipos de cartera	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	al 30.09.2026											
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	**327.577**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**17.056**	**404.740**	**-**
- Grandes Clientes	327.577	50.694	2.473	3.534	1.159	173	311	1.709	54	17.056	404.740	-
Total cartera bruta	**327.577**	**50.694**	**2.473**	**3.534**	**1.159**	**173**	**311**	**1.709**	**54**	**17.056**	**404.740**	**-**
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Tipos de cartera	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	al 31.12.2025											
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	**349.057**	**4.759**	**3.213**	**23**	**3.253**	**-**	**81**	**1**	**-**	**45.654**	**406.041**	**1**
- Grandes Clientes	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	45.654	406.041	1
Total cartera bruta	**349.057**	**4.759**	**3.213**	**23**	**3.253**	**-**	**81**	**1**	**-**	**45.654**	**406.041**	**1**

Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

BALANCE	al 30.09.2026		al 31.12.2025	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	85.845	5	145.866	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	178.921	1.450	183.861	105.604
Total Activo estimado	**264.766**	**1.455**	**329.727**	**105.604**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	37.516	1.409	45.608	2.067
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.145	1.129	48.916	22.585
Total Pasivo estimado	**42.661**	**2.538**	**94.524**	**24.652**

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

RESULTADO	al 30.09.2026		al 30.09.2025	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	211.280	1.455	172.582	1.279
Compra de Energía	42.661	2.641	78.295	49.042

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Proveedores con pagos al día	al 30.09.2026			al 31.12.2025		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Hasta 30 días	66.392	488.618	**555.010**	70.309	447.156	**517.465**
Total	**66.392**	**488.618**	555.010	**70.309**	**447.156**	517.465
Período promedio de pago cuentas al día	**30**	**30**		**30**	**30**	

Miles de dólares estadounidenses - MUS$

Detalle de Proveedores	al 30.09.2026			al 31.12.2025		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Proveedores por compra de energía	-	194.776	**194.776**	-	228.099	**228.099**
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	255.499	**255.499**	-	133.292	**133.292**
Cuentas por pagar bienes y servicios	1.124	38.343	**39.467**	2.986	85.765	**88.751**
Cuentas por pagar por compra de activos	65.268	-	**65.268**	67.323	-	**67.323**
Total	**66.392**	**488.618**	555.010	**70.309**	**447.156**	517.465