

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026

(Cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses – US\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El resultado neto atribuible a los accionistas de Enel Generación Chile S.A. alcanzó una utilidad de US\$ 265 millones a junio de 2026, equivalente a un incremento de 4,8% respecto a junio de 2025, explicado principalmente por una mejora operacional registrada durante el período. A nivel trimestral, el resultado neto registró una utilidad de US\$ 106 millones durante el 2T 2026, similar al nivel registrado en el 2T 2025.
- La generación de energía neta disminuyó un 10,4% al totalizar 7.810 GWh a junio de 2026 (-911 GWh), debido principalmente a un menor despacho hidroeléctrico, el cual fue compensado en parte por una mayor producción de ciclos combinados. Durante el 2T 2026, la generación neta se redujo un 15,9% (-746 GWh) al llegar a 3.950 GWh, reflejando en gran medida la menor hidrología respecto al 2T 2025.
- Las ventas físicas de energía se redujeron un 2,5% respecto a junio de 2025, al alcanzar 15.340 GWh (-400 GWh) a junio de 2026, explicado fundamentalmente por menores ventas a clientes libres y en el mercado spot. Del mismo modo, durante el 2T 2026, las ventas físicas disminuyeron un 2,9% (-225 GWh) al totalizar 7.544 GWh, producto principalmente de menores ventas a clientes libres y en el mercado spot, compensadas parcialmente por mayores ventas a clientes regulados.
- Dado lo anterior, los ingresos operacionales totalizaron US\$ 1.538 millones a junio de 2026, equivalente a un 1,7% de reducción respecto a junio de 2025. Análogamente, durante el 2T 2026, los ingresos operacionales disminuyeron un 13,4% con relación al 2T 2025 al alcanzar los US\$ 693 millones debido principalmente a las menores ventas de energía y la menor comercialización de gas.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un total de US\$ 1.063 millones a junio de 2026, equivalente a una reducción de 3,9% respecto a junio de 2025, debido en gran medida a menores costos por otros aprovisionamientos variables y servicios y un menor costo por consumo de combustible. Misma tendencia registraron los costos de aprovisionamientos y servicios durante el 2T 2026, con una reducción de 10,7% al totalizar US\$ 520 millones, debido en gran medida a los menores costos por otros aprovisionamientos variables y servicios y por compras de energía.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



- Como consecuencia de los factores descritos, el EBITDA se incrementó un 6,0% respecto a junio de 2025 al registrar un valor total de US\$ 403 millones a junio de 2026. A nivel trimestral, el EBITDA totalizó US\$ 134 millones en el 2T 2026, con una disminución de 22,7% respecto al 2T 2025.
- El resultado financiero registró un gasto por US\$ 35 millones a junio de 2026, explicado fundamentalmente por una pérdida generada por diferencias de cambio y por menores ingresos financieros. Durante el 2T 2026, el resultado financiero registró un menor gasto por US\$ 6 millones respecto al 2T 2025, al alcanzar un total de US\$ 2 millones producto principalmente de menores gastos financieros.

RESUMEN FINANCIERO

- La deuda financiera bruta de la Compañía a junio de 2026 disminuyó en US\$ 22 millones con respecto a diciembre de 2025, totalizando US\$ 469 millones.
- El costo promedio de la deuda se mantuvo en 8,0% en junio de 2026 con respecto a diciembre de 2025.
- El efectivo y equivalentes al efectivo de la Compañía registró un valor de US\$ 190 millones a junio de 2026.

La potencia neta total del Grupo Enel Generación Chile asciende a 5.601 MW al 30 de junio de 2026, y corresponde en un 65% a energías renovables. Es así como 3.574 MW involucran unidades de generación hidroeléctricas, 1.945 MW a centrales térmicas que operan con gas o petróleo, y 82 MW en unidades de generación eólica.

A continuación, el cuadro resume la información física al 30 de junio de 2026 y 2025:

Mercados en que participa	Ventas de Energía (GWh)						Participación de Mercado	
	jun-26	jun-25	Var %	2T 2026	2T 2025	Var %	jun-26	jun-25
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)	15.340	15.740	(2,5%)	7.544	7.769	(2,9%)	38,1%	39,2%

INFORMACIÓN RELEVANTE PARA EL ANÁLISIS DE LOS PRESENTES ESTADOS FINANCIEROS

Cambios Regulatorios:

- > Como parte de la agenda social anunciada por el gobierno, se publicó el 2 de noviembre de 2019 en el Diario Oficial la Ley N°21.185, del Ministerio de Energía, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas (en adelante “Ley de Estabilización Tarifaria”). 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 denominarían “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 Ley Eléctrica, pero no podrán ser superior al PEC ajustado de acuerdo con el 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 que se produzcan generarán una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$ 1.350 millones hasta el 2023. Dicho límite fue alcanzado en enero de 2022. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.
- > El día 2 de agosto de 2022 fue publicada 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. Esta Ley establece un Mecanismo de Protección al Cliente (MPC) que tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada. El objetivo es impedir el alza en las cuentas de energía eléctrica en el año 2022 y permitir alzas graduales durante la próxima década. Las diferencias que serán cubiertas por un fondo transitorio de US\$ 1.800 millones, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajutable, cedible, con fecha de vencimiento máxima a diciembre de 2032 y con garantía estatal.

Con fecha 14 de marzo de 2023, la CNE publicó la Resolución Exenta N°86, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472. Posteriormente, con fecha 9 de agosto de 2023, la CNE emitió la Resolución Exenta N°334, que modifica la Resolución Exenta N°86, estableciendo, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la mencionada Ley.

- > El día 30 de abril de 2024, se publicó la Ley N°21.667, que, entre otros aspectos, establece:
 - 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.
 - 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.
 - Se aumenta el fondo MPC en US\$ 5.500 millones, de los cuales US\$ 3.700 millones adicionales contarán con un 30% de garantía fiscal. Estos saldos deberán ser restituidos a más tardar al 31 de diciembre de 2035.
 - 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 pagarán 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 pagarán 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 adicionará el cargo MPC.

- > Con fecha 14 de octubre de 2025, la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N°633, que corresponde a la aprobación del “Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al primer semestre de 2026”, en adelante “ITP”. Este documento, entre otros aspectos, contemplaba una corrección de una inconsistencia metodológica de la CNE, relativa a la consideración del efecto inflacionario, al aplicar la variación del IPC y, conjuntamente, el empleo de la tasa de interés corriente para operaciones no reajustables en moneda nacional, todo ello a partir de la entrada en vigencia del Decreto Supremo N°7T, de 2024, del Ministerio de Energía, y luego, en las sucesivas fijaciones de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, a que se refiere el artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos.

Esta inconsistencia fue corregida en el Informe Técnico Definitivo de Precio Nudo Promedio de noviembre de 2025 (ITD de noviembre 2025), correspondiente al primer semestre de 2026, que estableció el pago del total de la diferencia determinada en 6 cuotas iguales durante este periodo tarifario. El ITD de noviembre 2025, fue publicado en el Decreto Supremo N°24T, de enero 2026. Para el caso Enel Generación Chile el importe total de la diferencia ascendió a ~US\$ 42 millones, importe que fue provisionado al cierre de 2025.

Cambio de moneda funcional:

A contar del 1 de enero de 2025, Enel Generación Chile cambió su moneda funcional de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera la Compañía. El análisis que determinó el cambio de moneda funcional fue finalizado durante el último trimestre del ejercicio precedente y fue revelado en los estados financieros consolidados de Enel Generación Chile al 31 de diciembre de 2024.

Este cambio de moneda funcional se generó sustancialmente por el hecho de que, a contar de 2025, la principal fuente de ingresos de la Compañía 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 Enel Generación Chile 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 01 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 América 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 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 América.

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los propietarios de Enel Generación Chile al cierre de junio de 2026 fue una utilidad de US\$ 265 millones, comparado con los US\$ 253 millones de utilidad registrados en el periodo anterior.

A continuación, se presenta información comparativa de cada ítem del estado de resultados de las operaciones al 30 de junio de 2026 y 2025:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de US\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	Var %	jun-26	jun-25	Variación	Var %
Ingresos	1.538	1.564	(26)	(1,7%)	693	800	(107)	(13,4%)
Ingresos ordinarios	1.365	1.531	(166)	(10,9%)	677	801	(124)	(15,5%)
Otros ingresos de explotación	173	33	140	n/a	16	(1)	17	n/a
Aprovisionamientos y Servicios	(1.063)	(1.106)	44	(3,9%)	(520)	(582)	62	(10,7%)
Compras de energía	(633)	(633)	(0)	0,0%	(264)	(287)	23	(8,1%)
Consumo de combustible	(203)	(215)	12	(5,4%)	(125)	(120)	(5)	4,1%
Gastos de transporte	(139)	(139)	(0)	0,2%	(74)	(87)	12	(14,0%)
Otros aprovisionamientos y servicios	(88)	(120)	32	(26,9%)	(57)	(89)	32	(35,8%)
Margen de Contribución	476	458	18	3,8%	173	218	(45)	(20,5%)
Trabajos para el inmovilizado	4	3	0	4,7%	2	2	(1)	(21,9%)
Gastos de personal	(26)	(29)	3	(11,4%)	(13)	(17)	4	(20,8%)
Otros gastos por naturaleza	(50)	(52)	2	(3,4%)	(28)	(30)	2	(8,1%)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	403	380	23	6,0%	134	173	(39)	(22,7%)
Depreciación y amortización	(46)	(35)	(12)	34,1%	(23)	(18)	(5)	29,7%
Pérdidas por deterioro (reversiones)	32	-	32	0,0%	32	-	32	n/a
Resultado de Explotación (EBIT)	389	346	43	12,4%	143	155	(12)	(8,1%)
Resultado Financiero	(35)	-	(35)	n/a	(2)	(9)	6	(71,1%)
Ingresos financieros	20	25	(5)	(20,9%)	13	13	(0)	(2,6%)
Gastos financieros	(40)	(36)	(4)	10,8%	(20)	(24)	5	(19,2%)
Resultados por unidades de reajuste	2	9	(7)	(75,6%)	2	1	1	61,0%
Diferencia de cambio	(17)	2	(19)	n/a	2	1	1	81,0%
Otros Resultados distintos de la Operación	10	7	3	39,7%	5	4	2	45,2%
Sociedades contabilizadas por método de participación	9	7	2	33,8%	5	4	2	50,1%
Ventas de Activos	1	-	1	0,0%	0	-	0	-
Resultado Antes de Impuestos	364	353	11	3,1%	146	150	(5)	(3,1%)
Impuesto sobre sociedades	(96)	(95)	(1)	0,8%	(38)	(41)	4	(8,6%)
Resultado del Periodo	268	258	10	4,0%	108	109	(1)	(1,0%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	265	253	12	4,8%	106	106	(0)	(0,0%)
Resultado atribuible a participaciones no controladoras	3	5	(2)	(34,8%)	2	3	(1)	(35,8%)
(Pérdida) Utilidad por acción US\$ (1)	0,032	0,031	0,001	4,8%	0,013	0,013	(0,000)	(0,0%)

(1) Al 30 de junio de 2026 y 2025, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 8.201.754.580

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



RESULTADO DE EXPLOTACIÓN

Al 30 de junio de 2026, el EBITDA de la Compañía aumentó en US\$ 23 millones y totalizó una utilidad de US\$ 403 millones, en tanto que el resultado de explotación aumentó en US\$ 43 millones a junio de 2026, totalizando una utilidad por US\$ 389 millones.

Los ingresos de explotación fueron de US\$ 1.538 millones, reflejando una disminución de US\$ 26 millones, equivalente a un 1,7% comparado con el mismo periodo del año anterior, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:

- > **Menores ventas de energía por US\$ 92 millones**, debido a menores ingresos por US\$ 104 millones explicados principalmente por un menor precio medio de venta y menores ventas físicas por -400 GWh (clientes regulados +26 GWh, mercado spot -135 GWh y clientes libres -291 GWh). Lo anterior fue parcialmente compensado por el efecto positivo de coberturas de tipo de cambio por US\$ 13 millones.
- > **Menores otras ventas por US\$ 75 millones**, explicado fundamentalmente por una disminución proveniente de la venta de gas.
- > **Mayores otros ingresos de explotación por US\$ 140 millones**, explicado principalmente por una operación de optimización de gas, producto de una negociación de contrato entre Enel Generación Chile y el suministrador de gas, Shell, materializando modificaciones al acuerdo existente en cuanto a volúmenes comprometidos.

En lo que respecta al 2T de 2026, los ingresos de explotación alcanzaron los US\$ 693 millones, lo que representa una disminución de US\$ 107 millones (o un 13,4%) respecto al mismo trimestre del año anterior, donde alcanzó los US\$ 800 millones. La variación se debe principalmente a:

- > **Menores ventas de energía por US\$ 49 millones**, debido a menores ingresos por US\$ 48 millones explicados principalmente un menor precio medio de venta y menores ventas físicas por -225 GWh (clientes regulados +48 GWh, mercado spot -116 GWh y clientes libres -157 GWh). Lo anterior fue parcialmente compensado por el efecto positivo de coberturas de tipo de cambio por US\$ 1 millón.
- > **Menores otras ventas por US\$ 75 millones**, explicado fundamentalmente por una disminución provenientes de la comercialización en la venta de gas.
- > **Mayores ingresos de explotación por US\$ 17 millones**, explicado por (i) mayores ingresos por derivados de commodities por US\$ 13 millones, y por (ii) un mayor ingreso por seguros por US\$ 4 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Los costos por aprovisionamientos y servicios disminuyeron en US\$ 44 millones, equivalente a un 3,9%, que se explican por:

- > Las compras de energía alcanzaron a los US\$ 633 millones, que se mantienen en línea con las compras de energía registradas en el primer semestre de 2025.
- > Menores costos por consumo de combustible por US\$ 12 millones, explicado principalmente por (i) un menor consumo de gas por US\$ 14 millones, y por (ii) un menor consumo de petróleo por US\$ 3 millones, compensado por (iii) un mayor costo por operaciones de cobertura de commodities por US\$ 5 millones.
- > Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por US\$ 32 millones, explicado fundamentalmente por (i) un menor costo de venta en la comercialización de gas por US\$ 34 millones, compensado por (ii) un mayor gasto por impuesto de emisiones térmicas por US\$ 3 millones.

Para el 2T de 2026, los costos por aprovisionamientos y servicios totalizaron US\$ 520 millones, lo que representa una disminución de US\$ 62 millones, equivalente a un 10,7%, respecto al mismo trimestre del periodo anterior en donde se alcanzó los US\$ 582 millones. La variación se explica principalmente por:

- > Menores compras de energía por US\$ 23 millones, que se explican fundamentalmente por un menor costo asociado por un menor precio medio de compra de energía, a pesar de existir mayores compras físicas por (+521 GWh).
- > Mayores costos por consumo de combustible por US\$ 5 millones, explicado por (i) un mayor costo por operaciones de cobertura de commodities por US\$ 5 millones.
- > Menores gastos de transporte por US\$ 12 millones, explicado por (i) un menor gasto en peajes por US\$ 7 millones y por (ii) un menor costo de regasificación y de transporte de gas por US\$ 5 millones.
- > Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por US\$ 32 millones, explicado principalmente por (i) un menor costo de venta en la comercialización de gas por US\$ 35 millones, (ii) un menor costo por derivados de cobertura de commodities por US\$ 1 millón, compensado por (iii) un mayor gasto por impuesto de emisiones térmicas por US\$ 3 millones.

Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los US\$ 22 millones al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de US\$ 3 millones respecto al ejercicio 2025 y se explica principalmente por (i) el Plan de salida anticipada de trabajadores por US\$ 5 millones ejecutado durante el primer semestre de 2025, compensado por (ii) un mayor gasto por bonos y otros beneficios al personal por US\$ 1 millón.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Para el 2T de 2026, los **gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** disminuyeron en US\$ 3 millones explicados por los mismos conceptos detallados en el párrafo anterior.

Los **otros gastos por naturaleza** disminuyeron en US\$ 2 millones, principalmente por un menor gasto de servicios de mantención y reparación.

Para el 2T de 2026, los **otros gastos por naturaleza** disminuyeron en US\$ 2 millones, que se explica principalmente por (i) un menor costo en servicios de mantención y reparación por US\$ 3 millones, compensado por (ii) un mayor costo por servicios externalizados por US\$ 1 millón.

A continuación, se muestra los ingresos, costos y resultados de explotación al 30 de junio de 2026 y 2025:

	Cifras Acumuladas (en millones de US\$)					
	jun-26			jun-25		
	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación
Enel Generación Chile S.A.	1.484	(1.156)	328	1.488	(1.234)	255
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	74	(13)	61	104	(12)	91
Ajustes de consolidación subsidiaria	(20)	20	-	(28)	28	-
Total Consolidado	1.538	(1.149)	389	1.564	(1.218)	346

	Cifras Trimestrales (en millones de US\$)					
	jun-26			jun-25		
	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación
Enel Generación Chile S.A.	661	(555)	106	752	(652)	100
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	42	(5)	36	62	(6)	55
Ajustes de consolidación subsidiaria	(10)	10	-	(14)	14	-
Total Consolidado	693	(551)	143	800	(645)	155

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



La venta de energía de Enel Generación Chile y su subsidiaria, para los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025, se muestran a continuación:

(en millones de US\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	Var %	jun-26	jun-25	Variación	Var %
Cientes Regulados	516	550	(34)	(6,2%)	245	283	(38)	(13,5%)
Cientes no Regulados	733	712	21	2,9%	367	298	69	23,1%
Ventas de Mercado Spot	43	121	(78)	(64,4%)	20	99	(79)	(79,7%)
Total Venta de Energía	1.292	1.383	(92)	(6,6%)	632	680	(49)	(7,1%)

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

A continuación, se muestra por empresa, un resumen del EBITDA, Gastos por Depreciación, Amortización y Deterioro, y EBIT para el Grupo Enel Generación Chile, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2026 y 2025:

Empresa (en millones de US\$)	Cifras Acumuladas					
	jun.-26			jun.-25		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Enel Generación Chile	339	11	328	286	31	255
Pehuenche	65	3	61	95	3	91
Total Consolidados Enel Generación Chile	403	14	389	380	35	346

Empresa (en millones de US\$)	Cifras Trimestrales					
	2T2026			2T2025		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Enel Generación Chile	96	(10)	106	116	16	100
Pehuenche	38	2	36	57	2	55
Total Consolidados Enel Generación Chile	134	(9)	143	173	18	155

La depreciación, amortización y deterioro ascendió a US\$ 14 millones, por el periodo terminado al 30 de junio de 2026, disminuyendo en US\$ 21 millones respecto a junio de 2025.

Esta variación se explica por (i) un mayor gasto por depreciación y amortización por US\$ 12 millones, explicado principalmente por la entrada en operación de la central Los Condores y; (ii) reverso de pérdidas por deterioro por **US\$ 32 millones** vinculadas al proceso de venta de determinados activos relacionados con la unidad generadora a carbón Bocamina II, unidad que cesó sus operaciones y fue desconectada del Sistema Eléctrico Nacional el 30 de septiembre de 2022.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Respecto al 2T 2026, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a US\$ 9 millones positivos, disminuyendo en US\$ 27 millones respecto del mismo trimestre de 2025. Esta variación se explica principalmente por: (i) un mayor gasto por depreciación y amortización de US\$ 5 millones, fundamentalmente por la entrada en operación de la Central Los Condores; y (ii) reverso de pérdidas por deterioro por US\$ 32 millones vinculadas al proceso de venta de determinados activos relacionados con la unidad a carbón Bocamina II, explicado anteriormente.

RESULTADO NO OPERACIONAL

A continuación, se presenta un resumen del resultado no operacional al 30 de junio de 2026 y 2025:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de US\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	%	jun-26	jun-25	Variación	%
Ingresos financieros	20	25	(5)	(20,9%)	13	13	(0)	(2,6%)
Gastos financieros	(40)	(36)	(4)	10,8%	(20)	(24)	5	(19,2%)
Resultados por unidades de reajuste	2	9	(7)	(75,6%)	2	1	1	61,0%
Diferencia de cambio	(17)	2	(19)	n/a	2	1	1	81,0%
Total Resultado Financiero	(35)	0	(35)	n/a	(2)	(9)	6	(71,1%)
Sociedades contabilizadas por método de participación	9	7	2	33,8%	5	4	2	50,1%
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	10	7	3	39,7%	5	4	2	45,2%
Resultado Antes de Impuesto	364	353	11	3,1%	146	150	(5)	(3,1%)
Impuesto sobre Sociedades	(96)	(95)	(1)	0,8%	(38)	(41)	4	(8,6%)
Resultado del Periodo	268	258	10	4,0%	108	109	(1)	(1,0%)
Atribuible a los propietarios de la controladora	265	253	12	4,8%	106	106	(0)	(0,0%)
Atribuible a participaciones no controladoras	3	5	(2)	(34,8%)	2	3	(1)	(35,8%)

Resultado Financiero:

Al 30 de junio de 2026 el resultado financiero alcanzó una pérdida de US\$ 35 millones, lo que representa una variación negativa de US\$ 35 millones respecto al período anterior. Estos resultados están principalmente explicados por:

Menores ingresos financieros por US\$ 5 millones, que se explican principalmente por menores intereses generados por cuentas por cobrar a compañías de Distribución Eléctrica por US\$ 5 millones, producto de postergaciones en la fecha de emisión de los correspondientes decretos. Lo anterior compensado con mayores intereses generados por los fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A por US\$ 1 millón.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Durante el 2T de 2026, no hubo variaciones respecto a igual trimestre del periodo anterior. Sin embargo, las principalmente variaciones se explican por menores intereses generados por cuentas por cobrar a compañías de Distribución Eléctrica por US\$ 1 millón, producto de postergaciones en la fecha de emisión de los correspondientes decretos. Lo anterior compensado con mayores intereses generados por los fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A por US\$ 1 millón.

Mayores gastos financieros por US\$ 4 millones, que se explican principalmente por una menor capitalización de intereses asociada al proyecto Los Cóndores por US\$ 7 millones. Lo anterior, compensado por menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de las cuentas por cobrar a clientes por venta de energía por US\$ 1 millón y menores gastos y comisiones bancarias por US\$ 1 millón.

Durante el 2T de 2026, **los gastos financieros disminuyeron en US\$ 5 millones** respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente explicados por menores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por US\$ 4 millones y menores gastos y comisiones bancarias por US\$ 2 millones. Lo anterior, compensado por mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de las cuentas por cobrar a clientes por venta de energía por US\$ 2 millones.

Menor utilidad por unidades de reajuste por US\$ 7 millones, principalmente explicada por una menor utilidad en impuestos por recuperar por US\$ 6 millones y por mayores efectos negativos por reajuste de cuentas comerciales por cobrar por US\$ 1 millón.

Durante el 2T de 2026, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor utilidad de US\$ 1 millón respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente una mayor utilidad en impuestos por recuperar por US\$ 1 millón.

Mayor pérdida por diferencias de cambio por US\$ 19 millones, explicada principalmente por; (i) una mayor pérdida neta por US\$ 11 millones asociadas a las cuentas por cobrar y pagar en moneda extranjera; (ii) US\$ 4 millones por una mayor pérdida por diferencia de cambio negativa por cuentas por cobrar a empresas relacionadas y; (iii) US\$ 4 millones por actualización de impuestos por recuperar.

Durante el 2T de 2026, el resultado por diferencia de cambio alcanzó a **una utilidad de US\$ 2 millones** prácticamente en línea con la utilidad de US\$ 1 millón registrada en el mismo período trimestral terminado al 30 de junio de 2025.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Otros resultados distintos de la operación:

Sociedades contabilizadas por método de participación

El resultado sobre sociedades contabilizadas por método de participación presentó una **variación positiva por US\$ 2 millones** durante el período 2026, que corresponde a una mayor utilidad de nuestra asociada GNL Chile S.A.

Durante el 2T de 2026, el resultado sobre sociedades contabilizadas por método de participación tuvo una **variación positiva de US\$ 2 millones**, y corresponde a una mayor utilidad de nuestra asociada GNL Chile S.A.

Impuesto sobre Sociedades

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a US\$ 96 millones de gasto, lo que representa un **mayor gasto de US\$ 1 millón**, respecto a igual período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por un mayor gasto por impuesto de US\$ 5 millones, producto de un mayor resultado operacional y a menores gastos por impuesto de US\$ 3 millones, producto de un menor pago de impuesto corriente ajuste del mismo período del año anterior.

Los Impuestos Sobre Sociedades del trimestre ascendió a US\$ 38 millones de gasto, lo que representa un **menor gasto de US\$ 4 millones**, respecto a igual período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por menores gastos por impuestos de US\$ 3 millones, producto de un menor pago de impuesto corriente ajuste del mismo período del año anterior.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía disminuyeron en US\$ 238 millones al 30 de junio de 2026, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2025.

ACTIVOS (en millones de US\$)	jun-26	dic-25	Variación	Var %
Activos Corrientes	1.324	1.592	(269)	(16,9%)
Activos No Corrientes	3.007	2.976	30	1,0%
Total Activos	4.330	4.569	(238)	(5,2%)

Los Activos Corrientes presentaron una disminución de US\$ 269 millones al 30 de junio de 2026 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución de Efectivo y equivalentes al efectivo por US\$ 79 millones**, explicado por un menor saldo en bancos por US\$ 129 millones, compensado parcialmente por mayores depósitos a plazo por US\$ 50 millones.
- **Disminución de Otros activos no financieros corrientes por US\$ 63 millones**, explicado por un menor IVA crédito fiscal por US\$ 53 millones y un menor saldo de gastos pagados por anticipado por US\$ 10 millones.
- **Disminución en Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por US\$ 62 millones**, que se explica principalmente por los siguientes factores: (i) una disminución de US\$ 44 millones por facturación de cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza; y (ii) una disminución de US\$ 22 millones como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472.
- **Disminución en Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por US\$ 102 millones**, principalmente por (i) un menor saldo por cobrar a GNL Chile S.A. por US\$ 27 millones correspondiente a anticipos por compra de gas; (ii) un menor saldo en fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por US\$ 66 millones, compensado en parte por; (iii) una menor cuenta por cobrar a Enel Distribución Chile S.A. por US\$ 28 millones por concepto de venta de energía. Todo lo anterior parcialmente compensado por una mayor cuenta por cobrar a Enel Global Trading S.P.A. por concepto de liquidación de derivados por US\$ 21 millones.
- **Aumento en Inventarios corrientes por US\$ 13 millones**, que corresponde a un mayor stock de gas.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



- **Disminución de activos por impuestos corrientes por US\$ 9 millones** La disminución se explica porque un menor saldo activo de pagos provisionales mensuales al 30 de junio de 2026.
- **Aumento de Activos No Corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por US\$ 32 millones**, y se explica por el proceso de venta de determinados activos relacionados con la unidad a carbón Bocamina II, proceso que presenta un importante avance al cierre del primer semestre de 2026. La citada unidad generadora cesó sus operaciones y fue desconectada del Sistema Eléctrico Nacional el 30 septiembre de 2022.

Los Activos No Corrientes se incrementaron en US\$ 30 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2025. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Disminución de Activos intangibles distintos de la plusvalía por US\$ 2 millones**, principalmente por la amortización del periodo por US\$ 3 millones, compensados parcialmente por el incremento de activos informáticos por US\$ 1 millón.
- **Disminución de Activos por impuestos diferidos por US\$ 12 millones**, que corresponde principalmente a una disminución de impuestos asociado al rubro de provisiones.
- **Aumento en Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación por US\$ 7 millones**, correspondiente a la utilidad de nuestra asociada GNL Chile S.A. por US\$ 7 millones.
- **Aumento de Propiedades, planta y equipo por US\$ 37 millones**, que corresponde principalmente a un aumento de las obras en curso por US\$ 78 millones, compensado en parte por la depreciación del periodo por US\$ 42 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Los Pasivos Totales de la Compañía, al 30 de junio de 2026, incluido el Patrimonio, disminuyeron en US\$ 238 millones comparado con el total de pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2025.

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de US\$)	jun-26	dic-25	Variación	Var %
Pasivo Corriente	1.078	1.133	(55)	(4,9%)
Pasivo No corriente	405	650	(245)	(37,7%)
Patrimonio Total	2.847	2.785	62	2,2%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>2.836</i>	<i>2.774</i>	<i>62</i>	<i>2,3%</i>
<i>Participaciones no controladoras</i>	<i>11</i>	<i>11</i>	<i>(1)</i>	<i>(4,7%)</i>
Total Patrimonio y Pasivos	4.330	4.569	(238)	(5,2%)

Los Pasivos Corrientes presentaron una disminución de US\$ 55 millones y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Aumento en Otros pasivos financieros corrientes por US\$ 207 millones**, explicado principalmente por; (i) un incremento en deuda en bonos en dólares por US\$ 206 millones por traspaso a los pasivos corrientes; (ii) disminución por US\$ 23 millones en deuda en UF por traspaso al pasivo corriente y; (iii) devengo de intereses por US\$ 18 millones. Lo anterior parcialmente compensado por pagos de intereses y préstamos por US\$ 46 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por US\$ 98 millones**, principalmente por una (i) disminución en cuenta por pagar a proveedores de compra de energía por US\$ 51 millones; (ii) disminución en cuenta por pagar a proveedores de compra de gas y combustible por US\$ 41 millones y; (iii) disminución de dividendos por pagar a terceros por US\$ 14 millones. Todo lo anterior parcialmente compensado por incrementos de US\$ 8 millones por proveedores por compras de activos.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por US\$ 149 millones**, principalmente por; (i) un menor saldo por pagar a Enel Chile S.A. por US\$ 152 millones por concepto de dividendos y; (ii) una menor cuenta por pagar a GNL Chile por US\$ 2 millones por menores compra de gas. Lo anterior parcialmente compensado por una mayor cuenta por pagar a Enel Green Power S.P.A. por concepto de servicios técnicos por US\$ 3 millones.
- **Disminución de Pasivos por impuestos corrientes por US\$ 21 millones**, por concepto de mayores pagos provisionales que compensan pasivos por impuesto a la renta.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por US\$ 6 millones**, por incremento de ingresos diferidos.

Los Pasivos No Corrientes presentan una disminución de US\$ 245 millones al 30 de junio de 2026, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Disminución en Otros pasivos financieros no corrientes por US\$ 229 millones**, explicado por; (i) una disminución en deuda en bonos en dólares por US\$ 206 millones por traspaso a los pasivos corrientes; (ii) disminución por US\$ 23 millones en deuda en UF por traspaso al pasivo corriente.
- **Disminución de Otras provisiones no corrientes por US\$ 6 millones**, principalmente por una disminución en la provisión de desmantelamiento.
- **Disminución de Otros pasivos no financieros no corrientes por US\$ 11 millones**, correspondiente a ingresos diferidos.

El Patrimonio Total ascendió a US\$ 2.847 millones al 30 de junio de 2026.

El Patrimonio atribuible a los propietarios de Enel Generación Chile fue de US\$ 2.836 millones, presentando un aumento de US\$ 62 millones, que se explica por (i) el resultado positivo del periodo por US\$ 265 millones; (ii) por resultados integrales positivos por US\$ 13 millones y; (iii) otros incrementos patrimoniales por US\$ 1 millón. Todo lo anterior parcialmente compensado por el pago de dividendos por US\$ 217 millones.

El Patrimonio atribuible a las participaciones no controladoras fue de US\$ 11 millones, en línea con respecto al saldo registrado al 31 de diciembre de 2025.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	jun-26	dic-25	jun-25	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	1,23	1,41		(0,18)	(12,8%)
	Razón Ácida (2)	Veces	1,18	1,36		(0,18)	(13,2%)
	Capital de Trabajo	MMUS\$	246	459		(213)	(46,4%)
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	0,52	0,64		(0,12)	(18,8%)
	Deuda Corto Plazo (4)	%	72,7%	63,5%		9,2%	14,4%
	Deuda Largo Plazo (5)	%	27,3%	36,5%		(9,2%)	(25,1%)
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	7,44		15,20	(7,76)	(51,1%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	25,3%		22,1%	3,2%	14,4%
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	19,8%		19,8%	(0,0%)	(0,2%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	12,6%		11,5%	1,1%	10,0%

(1) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes y (ii) Pasivos Corrientes.

(2) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes neto de Inventarios y Gastos Anticipados y (ii) Pasivos Corrientes.

(3) Corresponde a la razón entre (i) Total Pasivos y (ii) Patrimonio Total.

(4) Corresponde a la proporción del (i) Pasivo Corriente en relación a (ii) Total Pasivos.

(5) Corresponde a la proporción del (i) Pasivo No Corriente en relación a (ii) Total Pasivos.

(6) Corresponde a la razón entre (i) el Resultado Bruto de Explotación y (ii) Resultado financiero neto de Ingresos financieros.

(7) Corresponde a la razón entre (i) la ganancia del período atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 30 de junio de 2026 y (ii) el promedio entre el patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora al inicio del período y al fin del período

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del período por 12 meses móviles al 30 de junio de 2026 y (ii) el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 30 de junio de 2026 alcanzó 1,23 veces, presentando una disminución de 12,8% respecto a diciembre de 2025. Esta disminución se debe principalmente a un incremento en los otros pasivos financieros corrientes.
- > **La razón ácida** al 30 de junio de 2026 alcanzó 1,18 veces, presentando una disminución de 13,2% con respecto al 31 de diciembre de 2025. Esta disminución se debe principalmente a un incremento en los otros pasivos financieros corrientes.
- > **El capital de trabajo** al 30 de junio de 2026 fue de US\$ 246 millones, presentando una disminución de US\$ 213 millones respecto a diciembre de 2025, principalmente por el incremento de otros pasivos financieros corrientes.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 0,52 veces, un 18,8% menor a diciembre de 2025. Esta disminución se explica principalmente por el incremento patrimonial por las utilidades del período, manteniendo un equilibrio entre los pasivos corrientes y no corrientes.
- > **La cobertura de costos financieros** al 30 de junio de 2026 fue de 7,44 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA generado en el período. Este índice presentó una disminución de un 51,1% explicado principalmente porque en el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2025, los costos financieros por

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



obligaciones financieras se veían prácticamente neutralizados por resultados por unidades de reajuste y la revaluación de diferencias de cambio por partidas distintas al dólar. En el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2026, los costos financieros por obligaciones financieras tuvieron un incremento, y las diferencias de cambio presentaron un efecto negativo.

- > **El índice de rentabilidad** alcanzó un 25,3% superior en 320 puntos base a la rentabilidad del 22,1% alcanzado en el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2025, este incremento se debe principalmente a la operación de optimización de gas perfeccionada durante el primer trimestre de 2026.
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora alcanzó un 19,8% prácticamente en línea con la rentabilidad del patrimonio alcanzada en el primer semestre de 2025.
- > **La rentabilidad de los activos** alcanzó un 12,6% superior en 110 puntos base a la rentabilidad del 11,5% alcanzada al 30 de junio de 2025. Esta variación se debe fundamentalmente a la disminución del total promedio de activos, principalmente por efecto de la disminución de las cuentas por cobrar comerciales.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Generación Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de US\$ 82 millones por el periodo terminado al 30 de junio de 2026, lo que representa una variación positiva de US\$ 61 millones con respecto al mismo periodo del año anterior. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican esta disminución en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de US\$)	jun-26	jun-25	Variación	Var %
Flujo de Operación	351	347	4	1,3%
Flujo de Inversión	(8)	41	(49)	(120,3%)
Flujo de Financiamiento	(426)	(532)	106	(20,0%)
Flujo neto del periodo	(82)	(144)	61	(42,7%)

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de US\$ 351 millones, lo que representa un aumento de US\$ 4 millones respecto al 30 de junio de 2025. Este flujo está compuesto por cobros por venta de bienes y prestación de servicios por US\$ 2.074 millones, compensado en parte por pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios por US\$ 1.550 millones, por pagos a y por cuenta de los empleados por US\$ 20 millones, por pagos de impuestos por US\$ 105 millones y otros pagos por actividades de operación por US\$ 48 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de US\$ 8 millones, que se explica por incorporaciones de propiedades, planta y equipo por US\$ 93 millones, las cuales se compensan parcialmente por fondos recibidos por US\$ 66 millones mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile, cobro de intereses por US\$ 12 millones y cobros por venta de activos fijos por US\$ 5 millones y recepción de dividendos por US\$ 2 millones.

Las actividades de financiamiento generaron un flujo negativo de US\$ 426 millones. Este flujo está originado principalmente por dividendos pagados por US\$ 387 millones, intereses pagados por US\$ 22 millones, pago de préstamos netos de nuevas recepciones por US\$ 20 millones, lo que se compensa con la recepción de otras fuentes de financiamiento por US\$ 3 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



A continuación, se presentan los desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su depreciación, para los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025:

EMPRESA	Desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo		Depreciación	
	jun-26	jun-25	jun-26	jun-25
Enel Generación Chile	91	3	43	31
Pehuenche	2	1	3	3
Total Consolidado	93	4	46	35

II. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DEL GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

Las empresas del Grupo Enel Generación Chile siguen las directrices del Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos (SCI GR) 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.

Para ver mayores antecedentes de los riesgos cubiertos, ver nota 22 de los estados financieros de Enel Generación Chile S.A. al 30 de junio de 2026.

III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

Respecto de los activos de mayor importancia, cabe mencionar lo siguiente:

Las propiedades, planta y equipo se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Las propiedades, planta y equipo, 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 sociedades esperan utilizarlos. Dicha vida útil estimada se revisa periódicamente.

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes y la participación no controladora identificables de una sociedad subsidiaria en la fecha de adquisición. La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable 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 oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota 4.b de los Estados Financieros consolidados intermedios).

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

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad similares a las que prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en las Notas N°2 y N°4 de los Estados Financieros consolidados intermedios.