

ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2026

(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,5 % (+32.877 clientes), alcanzando 2.208.595 clientes al 30 de junio de 2026, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento en el sector residencial, respecto a junio de 2025.
- Las Inversiones en CAPEX alcanzaron los Ch\$ 64.535 millones, lo que representa un aumento de 7,53% respecto del año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 7.261 GWh a junio de 2026, aumentando en 0,3% (+25 GWh) respecto a junio de 2025.
- Los ingresos operacionales disminuyeron en un 4,2% alcanzando Ch\$ 797.347 millones, principalmente por menores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 617.717 millones, disminuyendo un 5,3% respecto a junio 2025.
- Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) disminuyeron en Ch\$ 4.660 millones, principalmente por un menor gasto no recurrente por incentivos otorgados a trabajadores vinculados a planes de retiro anticipado ocurrido en el año anterior.
- Los otros gastos fijos de explotación aumentaron en Ch\$ 10.058 millones, como consecuencia de mayores costos en servicios de mantenimiento y reparación de redes, asociados en parte al plan de invierno.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA disminuyó un 19,0% a junio de 2026, al totalizar Ch\$ 71.401 millones.

- El beneficio (pérdida) neto(a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 8.146 millones, al pasar de una utilidad de Ch\$ 21.759 millones a junio de 2025 a Ch\$ 13.613 millones a junio de 2026, explicado por un menor resultado bruto operacional de Ch\$ 16.788 millones, por un mayor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 2.345 millones, compensado por menores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 1.185 millones, un menor nivel de resultado financiero por Ch\$ 3.562 millones y menor gasto por impuestos a las ganancias por Ch\$ 6.240 millones.

RESUMEN FINANCIERO

- La empresa no mantiene deuda con bancos e instituciones financieras a la fecha.
- La liquidez de la empresa, un factor clave para nuestra administración financiera, se muestra a continuación:
 - Caja y caja equivalente disponible: US\$ 3,7 millones.

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 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 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 febrero de 2022. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

Con fecha 14 de septiembre de 2020, la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución N°340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley de Estabilización Tarifaria. Esta Resolución aclaró que el pago a cada suministrador “deberá irse imputando al pago de saldos de manera cronológica, pagándose de los saldos más antiguos a los más nuevos” y no de manera ponderada sobre el total de saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

Además, esta Resolución estableció que el pago de saldos se realizará con el dólar observado del sexto día hábil siguiente al día de publicación del Cuadro de Pago de Saldos del Coordinador, en reemplazo del dólar promedio del mes de facturación, como estaba establecido hasta ese momento.

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 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.

Este fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh.

El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de 20 Millones de USD al año y una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2032. Todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1.350 millones indicado en la Ley N°21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472.

El 21 de diciembre de 2019 se publicó la Ley N°21.194 (“Ley Corta de Distribución”) que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica. Por medio de esta Ley, se elimina la proporción de dos tercios para el estudio VAD (Valor Agregado de Distribución) realizado por la CNE y un tercio para el estudio VAD realizado por las empresas de distribución, reemplazándose por un único estudio solicitado por la CNE. Por otro lado, se modifica la tasa de actualización para el cálculo de los costos anuales de inversión pasando del 10% real anual, antes de

impuestos, a 6% real anual, después de impuesto, a ser aplicada a partir del nuevo ciclo tarifario que comenzó el 4 de noviembre de 2020. La tasa de rentabilidad económica después de impuestos de las empresas distribuidoras no debe diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE. El proceso de fijación de tarifas para el ciclo 2020-2024 se encuentra actualmente en desarrollo. La nueva tarifa tendrá efectos retroactivos a noviembre 2020.

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.

Durante el mes de febrero de 2024 se alcanzó el límite de US\$ 1.800 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley N°21.472.

El 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 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 pagan 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 pagan el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio nudo promedio correspondiente al segundo semestre 2024 y a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionó 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.

MERCADO EN QUE PARTICIPA ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.

Enel Distribución Chile, es una de las compañías de distribución eléctrica más grande de Chile, en términos de número de clientes regulados, activos de distribución y ventas de energía. Opera en un área de concesión de 2.105 kilómetros cuadrados, distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana.

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

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	jun-26	jun-25	Var %	jun-26	jun-25
Negocio de Distribución y Redes	7.261	7.237	0,3%	6,64%	6,22%

Otra Información	jun-26	jun-25	Var %
Número de Clientes	2.208.595	2.175.718	1,5%
Clientes/Empleados	3.930	4.121	(4,6%)

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 30 de junio de 2026 y 2025:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	Var %	2T2026	2T2025	Variación	Var %
Venta de Energía	758.907	791.489	(32.582)	(4,1%)	392.182	398.698	(6.516)	(1,6%)
Residenciales	402.489	420.121	(17.632)	(4,2%)	207.995	216.277	(8.282)	(3,8%)
Comerciales	219.368	226.093	(6.725)	(3,0%)	113.363	109.703	3.660	3,3%
Industriales	54.786	60.195	(5.409)	(9,0%)	28.312	29.695	(1.383)	(4,7%)
Otros Consumidores(*)	82.264	85.080	(2.816)	(3,3%)	42.512	43.023	(511)	(1,2%)
Otras Ventas	3.934	2.340	1.594	68,1%	2.200	1.621	579	35,7%
Ventas de productos y servicios	3.934	2.340	1.594	68,1%	2.200	1.621	579	35,7%
Otras Prestaciones de Servicios	24.146	22.704	1.442	6,4%	12.968	13.212	(244)	(1,9%)
Arriendo equipos de medida	2.078	2.073	5	0,2%	1.145	1.002	143	14,3%
Servicio de construcción de empalme	21.810	20.282	1.528	7,5%	11.724	11.949	(225)	(1,9%)
Otras prestaciones	258	349	(91)	(26,1%)	99	261	(162)	(62,1%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	786.987	816.533	(29.546)	(3,6%)	407.350	413.531	(6.181)	(1,5%)
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	5.049	1.952	3.097	158,7%	2.593	868	(868)	(100,0%)
Recuperación deuda castigada	535	407	128	31,5%	298	228	70	30,7%
Ingreso por multas a proveedores	205	166	39	23,5%	51	(43)	94	(218,6%)
Compensación por daños y similares	-	12.684	(12.684)	0,0%	(10)	316	(326)	0,0%
Compensación por daños y similares	3.800	-	3.800	0,0%	3.800	-	3.800	0,0%
Otros Ingresos	771	810	(39)	(4,8%)	632	282	350	124,1%
Total Otros ingresos por naturaleza	10.360	16.019	(5.659)	(35,3%)	7.364	1.651	5.713	346,0%

(*) Incluye peajes de clientes libres, por contratos de energía no suministrados por Enel Distribución Chile

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



A Continuación, se presenta la información comparativa de la venta de energía de Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria, en términos acumulados al 30 de junio de 2026 y 2025:

	Cifras Acumuladas								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
Mercado	jun-26	jun-25	Var %	jun-26	jun-25	Var %	jun-26	jun-25	Var %
Residencial	1.995.138	1.956.580	2,0%	406.137	420.121	(3,3%)	2.465	2.514	(2,0%)
Comercial	156.802	158.074	(0,8%)	214.731	226.093	(5,0%)	1.184	1.184	0,1%
Industrial	11.237	11.413	(1,5%)	54.371	60.195	(9,7%)	344	354	(2,8%)
Otros	43.310	47.770	(9,3%)	49.150	61.026	(19,5%)	343	355	(3,3%)
Peaje	2.108	1.881	12,1%	34.517	24.054	43,5%	2.925	2.830	3,4%
Total	2.208.595	2.175.718	1,5%	758.906	791.490	(4,1%)	7.261	7.237	0,3%

(**) Considera Peaje, Consumo no Facturado, Estimacion de Demanda

	Cifras Trimestrales								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
Mercado	2T2026	2T2025	Var %	2T2026	2T2025	Var %	2T2026	2T2025	Var %
Residencial	11.618	5.382	115,9%	211.643	216.277	(2,1%)	1.243	1.238	0,4%
Comercial	1.819	157	1058,6%	108.726	109.703	(0,9%)	600	613	(2,0%)
Industrial	153	(8)	(2012,5%)	27.897	29.695	(6,1%)	177	183	(3,3%)
Otros	758	194	290,7%	26.354	31.060	0,0%	174	192	(9,3%)
Peaje	108	17	535,3%	17.561	11.962	46,8%	1.413	1.350	4,7%
Total	14.456	5.742	151,8%	392.181	398.697	(1,6%)	3.607	3.576	0,9%

(**) Considera Peaje, Consumo no Facturado, Estimacion de Demanda

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los accionistas controladores de Enel Distribución Chile S.A., al cierre de junio de 2026 registró una utilidad de Ch\$ 13.613 millones, lo que equivale a una disminución de Ch\$ 8.146 millones, comparado con la utilidad de Ch\$ 21.759 millones registrada al segundo trimestre de 2025.

A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 30 de junio de 2026 y 2025:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	Var %	2T2026	2T2025	Variación	Var %
Ingresos	797.347	832.552	(35.205)	(4,2%)	414.714	415.182	(467)	(0,1%)
Ingresos ordinarios	786.987	816.533	(29.546)	(3,6%)	407.350	413.531	(6.180)	(1,5%)
Otros ingresos de explotación	10.360	16.019	(5.659)	(35,3%)	7.364	1.651	5.713	346,1%
Aprovisionamientos y Servicios	(662.058)	(685.872)	23.814	(3,5%)	(343.288)	(342.816)	(472)	0,1%
Compras de energía	(617.717)	(652.472)	34.755	(5,3%)	(319.670)	(326.177)	6.507	(2,0%)
Gastos de transporte	(32.359)	(19.376)	(12.984)	67,0%	(16.847)	(9.984)	(6.863)	68,7%
Otros aprovisionamientos y servicios	(11.981)	(14.024)	2.043	(14,6%)	(6.771)	(6.656)	(116)	1,7%
Margen de Contribución	135.289	146.680	(11.391)	(7,8%)	71.427	72.365	(939)	(1,3%)
Trabajos para el inmovilizado	9.313	7.395	1.918	25,9%	4.891	4.082	810	19,8%
Gastos de personal	(19.124)	(21.866)	2.742	(12,5%)	(9.200)	(13.485)	4.285	(31,8%)
Otros gastos por naturaleza	(54.078)	(44.020)	(10.058)	22,9%	(32.160)	(23.241)	(8.919)	38,4%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	71.401	88.189	(16.788)	(19,0%)	34.958	39.721	(4.763)	(12,0%)
Depreciación y amortización	(30.202)	(27.857)	(2.345)	8,4%	(14.364)	(14.244)	(120)	0,8%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(15.760)	(16.945)	1.185	(7,0%)	(7.601)	(7.987)	386	(4,8%)
Resultado de Explotación (EBIT)	25.440	43.387	(17.948)	(41,4%)	12.993	17.489	(4.497)	(25,7%)
Resultado Financiero	(16.427)	(19.989)	3.562	(17,8%)	(8.601)	(10.261)	1.660	(16,2%)
Ingresos financieros	14.612	14.422	190	1,3%	8.789	7.195	1.594	22,2%
Gastos financieros	(30.683)	(34.128)	3.445	(10,1%)	(17.424)	(17.350)	(74)	0,4%
Resultados por unidades de reajuste	(494)	367	(861)	(234,5%)	(289)	584	(873)	(149,4%)
Diferencia de cambio	137	(649)	787	(121,2%)	322	(691)	1.012	(146,6%)
Resultado Antes de Impuestos	9.013	23.399	(14.386)	(61,5%)	4.391	7.228	(2.837)	(0)
Impuesto sobre sociedades	4.600	(1.639)	6.240	(380,6%)	5.446	(36)	5.482	(15289,2%)
Resultado del Periodo	13.613	21.759	(8.146)	(37,4%)	9.837	7.192	2.644	36,8%
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	13.613	21.759	(8.146)	(37,4%)	9.837	7.192	2.644	36,8%
Utilidad por acción \$ (*)	11,83	18,91	(7,08)	(37,4%)	8,55	6,25	2,30	36,8%

(*) Al 30 de Junio de 2026 y 2025, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 1.150.742.161

EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 71.401 millones al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución del 19,0% respecto del primer semestre del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 88.189 millones.

Los **Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 797.347 millones**, mostrando una disminución de Ch\$ 35.205 millones, equivalente a un decremento de 4,2% que se explica por:

- > *Menores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 32.583 millones*, explicado principalmente por efecto asociado a un menor precio medio de venta expresado en pesos.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 1.594 millones*, explicado por mayores prestaciones por otros negocios tales como arriendo de antenas, y por traslado de redes y empalmes.
- > *Mayores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 1.443 millones*, explicado por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 5.659 millones*, explicado principalmente por menores ingresos por seguros en el primer semestre de 2026 respecto a igual fecha en 2025 por Ch\$ 12.566 millones, compensado por mayores ingresos por recuperación de consumos no registrados por Ch\$ 3.107 millones y mayores otros ingresos producto de un reverso de provisión de multas por Ch\$ 3.800 millones.

Los Ingresos de Explotación del 2T 2026 fueron de Ch\$ 414.714 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 467 millones, equivalente a un 0,1%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > *Menores ingresos por venta de energía por Ch\$ 6.516 millones*, explicado principalmente por efecto asociado a un menor precio medio de venta expresado en pesos.
- > *Mayores Otras ventas por Ch\$ 578 millones*, explicado por mayores prestaciones en otros negocios tales como traslado de redes y empalmes.

- > *Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 242 millones*, explicado por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 5.713 millones*, explicado principalmente por: (i) mayores ingresos por energía recuperada (sanciones a clientes por consumos no registrados) por Ch\$ 1.727 millones; ii) mayores otros ingresos producto de un reverso de provisión de multas por Ch\$ 3.800 millones y iii) otros ingresos por Ch\$ 186 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 662.058 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 23.814 millones, equivalente a una disminución del 3,5% respecto a junio de 2025, que se explica por:

- > *Menores compras de energía por Ch\$ 34.755 millones*, producto de un menor precio medio de compra expresado en pesos.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 12.984 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 2.043 millones*, explicado por i) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 2.829 millones; ii) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 82 millones; lo anterior compensado por iii) mayores costos por atenciones de call center (Planes de emergencia) por Ch\$ 447 millones y iv) un mayor reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 421 millones.
- > Durante el **2T de 2026**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 343.288 millones, aumentando en Ch\$ 472 millones respecto al 2T 2025. Esta variación se explica principalmente por:
 - > *Menores costos por compra de energía por Ch\$ 6.507 millones*, explicado por un menor precio medio de compra expresado en pesos.
 - > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 6.863 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 9.811 millones al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de Ch\$ 4.660 millones respecto a junio de 2025, como consecuencia principalmente de (i) menores gastos no recurrentes por incentivos otorgados a trabajadores vinculados a planes de retiro anticipado por Ch\$ 3.545 millones, y (ii) a una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.918 millones, compensado por (iii) un mayor gasto por pago de bono anual por Ch\$ 1.046 millones, (iv) mayores otros gastos por consumo de vacaciones y mayores horas extras por Ch\$ 243 millones.

Con relación al **2T de 2026**, los **Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** disminuyeron en Ch\$ 5.095 millones, explicado principalmente por un menor gasto no recurrente por incentivos otorgados a trabajadores vinculados a planes de retiro anticipado por Ch\$ 4.285 millones y por una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 810 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 54.078 millones en términos acumulados al 30 de junio de 2026, lo que representa un aumento de Ch\$ 10.058 millones comparado con junio de 2025, explicado principalmente por mayores gastos asociados a plan de invierno (poda de árboles).

Con relación al **2T de 2026** los **Otros Gastos por Naturaleza aumentaron en Ch\$ 8.919 millones**, explicado por mayores costos por operación y mantenimiento.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 1.160 millones respecto del 2025, explicado por i) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 1.256 millones, y por ii) mayor depreciación por activos en leasing por Ch\$ 2.919 millones, compensado por menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 1.830 millones, y por una disminución de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 1.185 millones, debido fundamentalmente a una menor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

Respecto al **2T de 2025**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 21.965 millones, presentando una disminución de Ch\$ 266 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una menor pérdida por deterioro (NIIF 9), debido fundamentalmente a una menor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 30 de junio de 2026 y 2025:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-26	jun-25	Variación	%	2T2026	2T2025	Variación	%
Ingresos Financieros	14.612	14.422	190	1,3%	8.789	7.195	1.594	22,2%
Gastos Financieros	(30.683)	(34.128)	3.445	(10,1%)	(17.424)	(17.350)	(74)	0,4%
Diferencias de Cambio	137	(649)	787	(121,2%)	322	(691)	1.012	(146,6%)
Resultados por Unidades de Reajuste	(494)	367	(861)	(234,5%)	(289)	584	(873)	(149,4%)
Total Resultado Financiero	(16.427)	(19.989)	3.562	(17,8%)	(8.601)	(10.261)	1.660	(16,2%)
Resultado Antes de Impuesto	9.013	23.399	(14.386)	(61,5%)	4.391	7.228	(2.837)	(39,3%)
Impuesto sobre Sociedades	4.600	(1.639)	6.240	(380,6%)	5.446	(36)	5.482	(15289,2%)
Resultado del Periodo	13.613	21.759	(8.146)	(37,4%)	9.837	7.192	2.644	36,8%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>13.613</i>	<i>21.759</i>	<i>(8.146)</i>	<i>(37,4%)</i>	<i>9.837</i>	<i>7.192</i>	<i>2.644</i>	<i>36,8%</i>

Resultado Financiero

El resultado financiero al 30 de junio del 2026 registró un gasto por Ch\$ 16.427 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 3.562 millones con respecto al gasto por Ch\$ 19.989 millones obtenido en el mismo período de 2025.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > **Mayores ingresos financieros por Ch\$ 190 millones**, que se explican principalmente por mayores intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 2.701 millones, compensado con menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 2.379 millones.

Durante el 2T de 2026, los ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 1.594 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior explicados principalmente por mayores intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 3.386 millones, compensado con menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.798 millones.

- > **Menores gastos financieros por Ch\$ 3.445 millones**, principalmente explicados por: (i) menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.388 millones; (ii) menores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch\$ 5.540 millones; (iii) menores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 590 millones y (iv) menores gastos financieros por activación de

convenios por Ch\$ 1.509 millones. Lo anterior compensado por: (i) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 2.701 millones; (ii) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ por Ch\$ 2.632 millones y (iii) mayores gastos y comisiones financieras Ch\$ 249 millones.

Durante el 2T de 2026 los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 74 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por: (i) mayores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 2.875 millones; (ii) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 1.022 millones y (iii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 3.386 millones. Lo anterior compensado por: (i) menores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch\$ 5.540 millones; (ii) menores gastos financieros por activación de convenios por Ch\$ 1.509 millones y (iii) menores gastos y comisiones financieras Ch\$ 160 millones.

- > *Mayor pérdida por unidades de reajuste por Ch\$ 861 millones*, explicados principalmente por mayores pérdidas por reajustes sobre las cuentas comerciales Ch\$ 876 millones y mayores pérdidas por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch\$ 114 millones. Lo anterior compensado una mayor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 141 millones.

Durante el 2T de 2026, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor pérdida de Ch\$ 873 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por mayores pérdidas por reajustes sobre las cuentas comerciales Ch\$ 974 millones. Lo anterior compensado una mayor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 142 millones.

- > *Mayor utilidad por diferencias de cambio por Ch\$ 787 millones*, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 2.227 millones, lo anterior compensado con mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 1.372 millones y menor diferencia de cambio positiva generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 73 millones.

Durante el 2T de 2026 hubo una mayor utilidad por la diferencia de cambio por Ch\$ 1.012 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 2.050 millones y menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 107 millones, lo anterior compensado con mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 1.139 millones.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 4.600 millones (utilidad) a junio 2026, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 6.240 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) una mayor utilidad por impuestos de Ch\$ 4.723 millones por menores resultados de la compañía y por ii) una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.077 millones por efectos de la corrección monetaria.

Con respecto al segundo trimestre del 2026, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 5.446 millones (utilidad) a junio 2026, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 5.482 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 3.519 millones por efectos de la corrección monetaria y por ii) una mayor utilidad por impuestos de Ch\$1.528 millones por menores resultados de la compañía.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 30 de junio de 2026 disminuyeron en Ch\$ 24.192 millones**, correspondiente a una disminución del 0,8%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2025, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	jun-26	dic-25	Variación	Var %
Activos Corrientes	686.703	767.328	(80.626)	(10,5%)
Activos No Corrientes	2.192.176	2.135.742	56.434	2,6%
Total Activos	2.878.879	2.903.070	(24.192)	(0,8%)

Los **Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 80.626 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2025 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Incremento del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 889 millones**, que se explica principalmente por un mayor saldo en bancos.
- **Disminución de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 83.389 millones**, explicado principalmente por (i) menores provisiones de tarifas pendientes de facturación a clientes por Ch\$ 17.372 millones; por (ii) una disminución por la aplicación del PEC por la Ley de estabilización tarifaria de Ch\$ 64.104 millones; por (iii) disminución Crédito Ley de Servicios Básicos por Ch\$ 1.373 millones; (iv) disminución en otras cuenta por cobrar por Ch\$ 104 millones; por (v) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 2.381 millones y por (vi) una menor estimación de incobrables por Ch\$ 7.826 millones, lo anterior compensado por (vii) mayores anticipos a proveedores por Ch\$ 3.370 millones; y (viii) por una mayor deuda comercial por Ch\$ 6.421 millones.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 557 millones**, que se explica principalmente por (i) una disminución de cuentas por cobrar por peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 508 millones.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 481 millones**, explicado por mayores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.
- **Incremento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 152 millones**, que se explica principalmente por un aumento de otros deudores.

Los **Activos No Corrientes** presentaron un aumento en Ch\$ 56.434 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2025, alcanzando los Ch\$ 2.878.879 millones al 30 de junio de 2026. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch\$ 9.167 millones**, explicado principalmente por (i) un aumento en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 14.880 millones; lo anterior compensado por (ii) una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 5.336 millones; y por un (iii) traspaso al corto plazo deuda convenios por Ch\$ 424 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 46.787 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 60.481 millones, y otros movimientos por Ch\$ 8.403 millones, todo lo anterior compensado por la mayor depreciación del período por Ch\$ 22.097 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 732 millones**, que corresponde a la mayor amortización del período por Ch\$ 4.786 millones, compensado por un incremento de inversiones del período por Ch\$ 4.054 millones.
- **Disminución de Activos por derecho de uso por Ch\$ 4.425 millones**, que corresponde menores activaciones por arriendos de leasing por la aplicación de la norma contable IFRS 16.
- **Incremento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 6.043 millones**, que corresponde a (i) incremento de impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 2.437 millones, (ii) un aumento de provisiones por contingencias civiles Ch\$ 1.025 millones, y por (iii) un aumento de impuestos diferidos por la provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 2.581 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de junio de 2026, incluido el Patrimonio, presentaron una disminución de **Ch\$ 24.192 millones** comparado con el total de pasivos incluido el patrimonio al 31 de diciembre de 2025, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	jun-26	dic-25	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	786.300	838.013	(51.713)	(6,2%)
Pasivos No corrientes	1.381.835	1.367.927	13.909	1,0%
Patrimonio Total	710.744	697.131	13.613	2,0%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	710.744	697.131	13.613	2,0%
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.878.879	2.903.070	(24.192)	(0,8%)

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 51.713 millones**, que se compone de las variaciones de los principales rubros que lo conforman, las cuales se explican a continuación:

- **Disminución de Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 105.636 millones**, que se explica principalmente por i) menores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 95.587 millones; ii) menores cuentas por pagar al personal por Ch\$ 2.347 millones; iii) menores otras cuentas por pagar por Ch\$ 653 millones; iv) una disminución por factoring en las cuentas comerciales de energía por Ch\$ 8.512 millones; lo anterior compensado por mayores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 1.463 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 61.096 millones**, que se explica principalmente por mayores obligaciones por contrato de caja centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 87.168 millones, un incremento en los servicios informáticos con Enel Global Services S.R.L. por Ch\$3.625 y con Enel Grids S.R.L. por Ch\$ 1.944, un incremento en otros servicios con Enel Chile S.A. por Ch\$1.352 todo esto compensado por una disminución de obligaciones por compra de energía a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 21.675 millones y una disminución en los dividendos por pagar a Enel Chile S.A. por Ch\$ 11.378 .
- **Disminución de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 4.197 millones**, se explica por menores obligaciones de impuestos por Ch\$ 2.489 millones, y por menores obligaciones por IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 1.708 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 13.909 millones al 30 de junio de 2026, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 14.880 millones**, explicado por mayores provisiones por compra de energía y potencia asociado al mecanismo de estabilización de precios Ley N°21.667 y N°21.472 PEC 3.
- **Aumento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 1.059 millones**, se explica principalmente por mayores provisiones por reclamaciones legales.
- **Disminución en los pasivos por arrendamientos no corrientes por Ch\$ 2.184**, se explica principalmente por pagos de cuotas de contratos de leasing.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 710.744 millones al 30 de junio 2026**

- **El patrimonio neto aumento en Ch\$ 13.613 millones respecto de diciembre de 2025** y se explica por un incremento de ganancias acumuladas del período.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION 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	0,87	0,92		(0,05)	(5,1%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,87	0,91		(0,04)	(4,7%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(99.598)	(70.685)		(28.913)	40,9%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	3,05	3,16		(0,11)	(3,5%)
	Deuda Corto Plazo (4)	%	36,0%	38,0%		(2,0%)	(5,3%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	64,0%	62,0%		2,0%	3,2%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	2,30		2,56	(0,26)	(10,2%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	3,19%		5,20%	(2,01%)	(38,64%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	4,28%		4,30%	(0,02%)	(0,47%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	1,04%		1,00%	0,04%	4,21%

(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 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 6 meses móviles al 30 de junio 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 0,87 veces, presentando una disminución de 5,1% respecto a diciembre de 2025, lo cual está explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales en comparación a la disminución de las cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar a empresas relacionadas.
- > **La razón ácida** al 30 de junio de 2026 alcanzó 0,87 veces, presentando una disminución de 4,7% con respecto al 31 de diciembre de 2025, lo cual está explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales en comparación a la disminución de las cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar a empresas relacionadas.
- > **El capital de trabajo** negativo al 30 de junio de 2026 fue de menos Ch\$ 99.598 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 28.913 millones respecto a diciembre de 2025, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 83.389 millones en comparación a la disminución de las cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 44.540 millones.
- > **La razón de endeudamiento** indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 3,05 veces para el período terminado al 30 de junio de 2026, versus el 3,16 veces al 31 de diciembre de 2025, explicado principalmente por la disminución de los pasivos de la Compañía.

- > **La cobertura de costos financieros** a junio de 2026 fue de 2,30 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de junio de 2025 muestra un empeoramiento de 10,2%, explicado fundamentalmente por un menor EBITDA a junio de 2026.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación disminuye un 38,6% respecto a igual período del año anterior, explicado principalmente por un menor resultado de explotación (EBIT).
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 4,28% por el período terminado al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de un 0,47% respecto del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 1,04% por el período terminado al 30 de junio de 2026, lo que representa un aumento de 4,21% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados a junio de 2026.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 889 millones por el período terminado al 30 de junio de 2026, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 948 millones con respecto a junio de 2025. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican este incremento en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$)	jun-26	jun-25	Variación	Var %
Flujo de Operación	1.350	2.675	(1.325)	(49,5%)
Flujo de Inversión	(56.347)	(41.216)	(15.131)	36,7%
Flujo de Financiamiento	55.886	38.482	17.404	45,2%
Flujo neto del periodo	889	(59)	948	(1606,8%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de la operación presentan un monto positivo de Ch\$ 1.350 millones, por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2026, estos flujos de efectivo están compuestos por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 1.422.726 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 11.516 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 811 millones, compensado por i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a

empresas generadoras por Ch\$ 1.409.715 millones, por ii) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 6.334 millones, por iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 13.386 millones, y por iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 4.268 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 1.325 millones en el flujo de operación respecto a junio de 2025, que se debe en gran medida a mayores pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 56.347 millones, en el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2026. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 52.997 millones, y por (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 3.350 millones.

La mayor salida de caja por Ch\$ 15.131 millones en el flujo de inversión, respecto a junio 2025, se explica fundamentalmente por una mayor salida de flujos por incorporaciones de propiedades, planta y equipo.

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación presentan un monto positivo de Ch\$ 55.886 millones, en el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2026 este flujo está originado por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.045.593 millones, compensado por (i) fondos invertidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 958.001 millones, (ii) intereses pagados a entidades relacionadas por Ch\$ 11.520 millones, (iii) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 3.948 millones y (iv) Intereses pagados por Ch\$ 16.238 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 17.404 millones en el flujo de financiamiento, respecto a junio 2025, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por préstamos de entidades relacionadas.

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:

Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)				
SEGMENTO DE NEGOCIO	Desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo		Depreciación	
	jun-26	jun-25	jun-26	jun-25
Enel Distribución Chile	51.607	38.969	21.874	20.637
Enel Colina S.A	1.556	758	224	204
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	53.163	39.727	22.098	20.841

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 53.163 millones, corresponden fundamentalmente a inversiones en las redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad en el nivel de servicio.

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

POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Las empresas del Grupo Enel Distribución 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 Distribución 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 Distribución 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 Distribución 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 Distribución 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 18 de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Distribución 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 N°3.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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2026



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 a las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en las Notas N°2 y N°3 de los Estados Financieros Consolidados intermedios.