

**ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 31 DE MARZO DE 2026**

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,1 % (+ 24.163 clientes), alcanzando 2.194.139 clientes al 31 de marzo de 2026, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 24.364 clientes, en el sector residencial, respecto a marzo de 2025.
- Las Inversiones en CAPEX alcanzaron los Ch\$ 27.291 millones, lo que representa un aumento de 8,22% respecto del año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 3.653 GWh a marzo de 2026, disminuyendo en 0,2% (-7 GWh) respecto a marzo de 2025.
- Los ingresos operacionales disminuyeron en un 8,3% alcanzando Ch\$ 382.633 millones, principalmente por menores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 298.048 millones, disminuyendo un 8,7% respecto a marzo 2025.
- Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 435 millones, principalmente por un mayor gasto por pago de bonos.
- Los otros gastos fijos de explotación aumentaron en Ch\$ 1.139 millones, como consecuencia de mayores costos en servicios de mantenimiento y reparación de redes.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA disminuyó un 24,8% a marzo de 2026, al totalizar Ch\$ 36.443 millones.

- El beneficio (pérdida) neto(a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 10.791 millones, al pasar de una utilidad de Ch\$ 14.567 millones a marzo de 2025 a Ch\$ 3.776 millones a marzo de 2026, explicado por un menor resultado bruto operacional de Ch\$ 12.025 millones, por un mayor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 2.225 millones, compensado por menores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 799 millones, un menor nivel de resultado financiero por Ch\$ 1.902 millones y menor gasto por impuestos a las ganancias por Ch\$ 758 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\$ 1,8 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.

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 31 de marzo de 2026 y 2025:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	mar-26	mar-25	Var %	mar-26	mar-25
Negocio de Distribución y Redes	3.653	3.660	(0,2%)	6,66%	5,82%

Otra Información	mar-26	mar-25	Var %
Número de Clientes	2.194.139	2.169.976	1,1%
Clientes/Empleados	4.109	3.728	10,2%

El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-26	mar-25	Variación	Var %
Venta de Energía	366.725	392.791	(26.066)	(6,6%)
Residenciales	194.494	203.844	(9.350)	(4,6%)
Comerciales	106.005	116.390	(10.385)	(8,9%)
Industriales	26.474	30.500	(4.026)	(13,2%)
Otros Consumidores(*)	39.752	42.057	(2.305)	(5,5%)
Otras Ventas	1.734	719	1.015	141,2%
Ventas de productos y servicios	1.734	719	1.015	141,2%
Otras Prestaciones de Servicios	11.177	9.492	1.685	17,8%
Arriendo equipos de medida	933	1.071	(138)	(12,9%)
Servicio de construcción de empalme	10.086	8.333	1.753	21,0%
Otras prestaciones	158	88	70	79,6%
Total Ingresos de actividades ordinarias	379.636	403.002	(23.366)	(5,8%)
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	2.456	1.084	1.372	126,6%
Recuperación deuda castigada	237	179	58	32,4%
Ingreso por multas a proveedores	154	209	(55)	(26,3%)
Compensación por daños y similares	10	12.368	(12.358)	0,0%
Otros Ingresos	139	529	(390)	(73,7%)
Total Otros ingresos por naturaleza	2.996	14.369	(11.373)	(79,2%)

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

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 31 de marzo de 2026 y 2025:

Mercado	Cifras Acumuladas								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	mar-26	mar-25	Var %	mar-26	mar-25	Var %	mar-26	mar-25	Var %
Residencial	1.983.520	1.951.198	1,7%	194.494	203.844	(4,6%)	1.222	1.276	(4,3%)
Comercial	154.983	157.917	(1,9%)	106.005	116.390	(8,9%)	584	571	2,3%
Industrial	11.084	11.421	(3,0%)	26.474	30.500	(13,2%)	167	171	(2,0%)
Otros	42.552	47.576	(10,6%)	22.796	29.966	(23,9%)	169	163	3,7%
Peaje	2.000	1.864	7,3%	16.956	12.092	40,2%	1.512	1.480	2,2%
Total	2.194.139	2.169.976	1,1%	366.725	392.792	(6,6%)	3.653	3.660	(0,2%)

(**) Considera Peaje, Consumo no Facturado, Estimación 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 marzo de 2026 registró una utilidad de Ch\$ 3.776 millones, lo que equivale a una disminución de Ch\$ 10.791, comparado con la utilidad de Ch\$ 14.567 millones registrada en el primer trimestre de 2025.

A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-26	mar-25	Variación	Var %
Ingresos	382.633	417.371	(34.738)	(8,3%)
Ingresos ordinarios	379.636	403.002	(23.366)	(5,8%)
Otros ingresos de explotación	2.996	14.369	(11.372)	(79,2%)
Aprovisionamientos y Servicios	(318.770)	(343.056)	24.286	(7,1%)
Compras de energía	(298.048)	(326.296)	28.248	(8,7%)
Gastos de transporte	(15.512)	(9.392)	(6.121)	65,2%
Otros aprovisionamientos y servicios	(5.210)	(7.369)	2.158	(29,3%)
Margen de Contribución	63.862	74.314	(10.452)	(14,1%)
Trabajos para el inmovilizado	4.422	3.313	1.108	33,5%
Gastos de personal	(9.924)	(8.381)	(1.543)	18,4%
Otros gastos por naturaleza	(21.918)	(20.779)	(1.139)	5,5%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	36.443	48.468	(12.025)	(24,8%)
Depreciación y amortización	(15.838)	(13.613)	(2.225)	16,4%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(8.158)	(8.958)	799	(8,9%)
Resultado de Explotación (EBIT)	12.447	25.898	(13.451)	(51,9%)
Resultado Financiero	(7.825)	(9.728)	1.902	(19,6%)
Ingresos financieros	5.823	7.227	(1.404)	(19,4%)
Gastos financieros	(13.259)	(16.779)	3.520	(21,0%)
Resultados por unidades de reajuste	(205)	(217)	12	(5,6%)
Diferencia de cambio	(184)	41	(226)	(547,2%)
Resultado Antes de Impuestos	4.622	16.170	(11.549)	(71,4%)
Impuesto sobre sociedades	(846)	(1.603)	758	(47,3%)
Resultado del Período	3.776	14.567	(10.791)	(74,1%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	3.776	14.567	(10.791)	(74,1%)
Utilidad por acción \$ (*)	3,28	12,66	(9,38)	(74,1%)

(*) Al 31 de Marzo 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\$ 36.443 millones al 31 de marzo de 2026, lo que representa una disminución del 24,8% respecto del primer trimestre del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 48.468 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 382.633 millones, mostrando una disminución de Ch\$ 34.738 millones, equivalente a un decremento de 8,3% que se explica por:

- > *Menores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 26.067 millones*, explicado por una menor venta física de energía (-7 GWh) en el segmento residencial, y al efecto asociado a un menor precio medio de venta expresado en pesos.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 1.015 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\$ 1.685 millones*, explicado por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 11.371 millones*, explicado principalmente por menores ingresos por seguros en el primer trimestre de 2026 por Ch\$ 12.566 millones, compensado por mayores ingresos por recuperación de consumos no registrados por Ch\$ 1.372 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 318.770 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 24.286 millones, equivalente a una disminución del 7,1% respecto a marzo de 2025, que se explica por:

- > *Menores compras de energía por Ch\$ 28.248 millones*, debido a una menor compra de energía, producto de un menor precio medio de compra expresado en pesos.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 6.121 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicio por Ch\$ 2.158 millones*, explicado por i) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 2.240 millones, ii) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 48 millones, y iii) una disminución en el reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 12 millones, todo lo anterior compensado por mayores costos por atenciones de call center (Planes de emergencia) por Ch\$ 142 millones.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 5.502 millones al 31 de marzo de 2026, lo que representa un aumento de Ch\$ 435 millones respecto a marzo de 2025, como consecuencia principalmente de (i) un mayor gasto por pago de bono anual por Ch\$ 505 millones, por (ii) mayor gastos no recurrentes por salidas de trabajadores por Ch\$ 547 millones, (iii) mayores otros gastos por consumo de vacaciones y mayores horas extras por Ch\$ 491 millones, lo que fue compensado por una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.108 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 21.918 millones en términos acumulados al 31 de marzo de 2026, lo que representa un aumento de Ch\$ 1.139 millones comparado con marzo de 2025, explicado principalmente por mayores gastos asociados a plan de invierno (poda de árboles).

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 1.426 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\$ 595 millones, y por ii) mayor depreciación por activos en leasing por Ch\$ 2.211 millones, compensado por menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 579 millones, y por una disminución de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 799 millones, debido fundamentalmente a una menor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2026



RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 31 de marzo de 2026 y 2025:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-26	mar-25	Variación	%
Ingresos Financieros	5.823	7.227	(1.404)	(19,4%)
Gastos Financieros	(13.259)	(16.779)	3.520	(21,0%)
Diferencias de Cambio	(184)	41	(226)	(547,2%)
Resultados por Unidades de Reajuste	(205)	(217)	12	(5,6%)
Total Resultado Financiero	(7.825)	(9.728)	1.902	(19,6%)
Resultado Antes de Impuesto	4.622	16.170	(11.549)	(71,4%)
Impuesto sobre Sociedades	(846)	(1.603)	758	(47,3%)
Resultado del Período	3.776	14.567	(10.791)	(74,1%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	3.776	14.567	(10.791)	(74,1%)

Resultado Financiero

El resultado financiero al 31 de marzo del 2026 alcanzó una pérdida de Ch\$ 7.825 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 1.902 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 9.728 millones obtenida en el mismo período de 2025.

Estos resultados están explicados por:

- > **Menores ingresos financieros por Ch\$ 1.404 millones**, que se explican principalmente por menores intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 685 millones y menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 758 millones.
- > **Menores gastos financieros por Ch\$ 3.520 millones**, principalmente explicados por menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 4.263 millones, por menores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 685 millones y por menores gastos y comisiones financieras Ch\$ 443 millones. Lo anterior compensado por mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por

cobrar por Ch\$ por Ch\$ 1.610 millones y mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 261 millones.

- > *Menor pérdida por unidades de reajuste por Ch\$ 12 millones*, explicados principalmente por menores pérdidas por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch\$ 363 millones. Lo anterior compensado por mayores pérdidas por reajustes por cuentas por pagar por arriendos por Ch\$ 304 y mayores pérdidas por reajustes sobre las cuentas comerciales Ch\$ 47 millones.
- > *Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 226 millones*, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 180 millones y una mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 46 millones.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 846 millones (gasto) a marzo 2026, lo que representa un menor gasto por impuesto de Ch\$ 758 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) un menor gasto por impuestos de Ch\$ 3.123 millones por menores resultados de la compañía y por ii) un menor gasto por impuesto de Ch\$ 77 millones por menores multas SEC. Esto se compensa con un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 2.442 millones por efectos de corrección monetaria.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 31 de marzo de 2026 disminuyeron en Ch\$ 29.387 millones**, correspondiente a una disminución del 1,0%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2025, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	mar-26	dic-25	Variación	Var %
Activos Corrientes	704.353	767.328	(62.976)	(8,2%)
Activos No Corrientes	2.169.331	2.135.742	33.589	1,6%
Total Activos	2.873.684	2.903.070	(29.387)	(1,0%)

Los **Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 62.976 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2025 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 831 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Disminución de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 62.029 millones**, explicado principalmente por (i) menores provisiones de tarifas pendientes de facturación a clientes por Ch\$ 26.224 millones; por (ii) una disminución por la aplicación del PEC por la Ley de estabilización tarifaria de Ch\$ 21.988; por (iii) disminución Crédito Ley de Servicios Básicos por Ch\$ 7.307 millones; (iv) disminución en otras cuenta por cobrar por Ch\$ 6.013 millones; por (v) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.967 millones y por (vi) una menor estimación de incobrables por Ch\$ 3.036 millones, lo anterior compensado por (vii) mayores anticipos a proveedores por Ch\$ 1.373 millones; (viii) una mayor deuda comercial por Ch\$ 2.829 millones y por (ix) mayores otras cuentas por cobrar varias por Ch\$ 304 millones.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 971 millones**, que se explica principalmente por (i) una disminución de cuentas por cobrar por peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 983 millones, compensado por (ii) un incremento de otros servicios con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 13 millones.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 622 millones**, explicado por mayores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 231 millones**, que se explica principalmente por un aumento de otros deudores.

Los **Activos No Corrientes** presentaron un aumento en Ch\$ 33.589 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2025, alcanzando los Ch\$ 2.169.331 millones al 31 de marzo 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\$ 16.662 millones**, explicado principalmente por (i) un aumento en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 20.044 millones; y por (ii) un aumento en la estimación de deudores incobrables por Ch\$ 75 millones; lo anterior compensado por (iii) una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 2.694 millones; por un (iv) traspaso al corto plazo deuda convenios por Ch\$ 642 millones y por (v) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 121 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 20.256 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 31.251 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 10.995 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 821 millones**, que corresponde a la mayor amortización del período por Ch\$ 2.411 millones, compensado por un incremento de inversiones del período por Ch\$ 1.590 millones.
- **Disminución de Activos por derecho de uso por Ch\$ 1.949 millones**, que corresponde menores activaciones por arriendos de leasing por la aplicación de la norma contable IFRS 16.
- **Disminución de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 413 millones**, que corresponde a (i) disminución de impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 2.792 millones, compensado por (ii) un aumento de provisiones por contingencias civiles Ch\$ 209 millones, y por (iii) un aumento de impuestos diferidos por la provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 2.170 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2026



Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 31 de marzo de 2026, incluido el Patrimonio, presentaron una disminución de **Ch\$ 29.387 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\$)	mar-26	dic-25	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	782.573	838.013	(55.440)	(6,6%)
Pasivos No corrientes	1.390.203	1.367.927	22.277	1,6%
Patrimonio Total	700.907	697.131	3.776	0,5%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	700.907	697.131	3.776	0,5%
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.873.684	2.903.070	(29.387)	(1,0%)

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 55.440 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\$ 87.642**, que se explica principalmente por i) menores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 66.884 millones; ii) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 15.697 millones, iii) menores cuentas por pagar al personal por Ch\$ 3.540 millones y iv) menores otras cuentas por pagar por Ch\$ 1.521.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 32.475 millones**, que se explica principalmente por mayores obligaciones por contrato de caja centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 39.007 millones, mayores obligaciones por compra de energía a Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 107 millones y un incremento en otros servicios por Ch\$ 3.791 millones, todo esto compensado por una disminución de obligaciones por compra de energía a Enel Generacion Chile S.A. por Ch\$ 4.643 millones y una disminución de los préstamos por pagar con Enel Chile S.A. por Ch\$ 5.787 millones.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 1.150 millones**, se explica por mayores obligaciones de impuestos por Ch\$ 310 millones, y por mayores obligaciones por IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 840 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 22.277 millones al 31 de marzo de 2026, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 20.044 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\$ 867 millones**, se explica principalmente por mayores provisiones por reclamaciones legales.
- **Disminución de otros pasivos no financieros no corrientes por Ch\$ 43 millones**, se explica principalmente por pagos de aportes financieros reembolsables.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 700.907 millones al 31 de marzo 2026**

- **El patrimonio neto aumento en Ch\$ 3.776 millones respecto de diciembre de 2025** y se explica por un incremento de ganancias acumuladas del período.

Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	mar-26	dic-25	mar-25	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,90	0,92		(0,02)	(2,2%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,89	0,91		(0,02)	(1,7%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(78.221)	(70.685)		(7.536)	10,7%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	3,10	3,16		(0,06)	(1,9%)
	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	2,67		2,86	(0,19)	(6,6%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	3,3%		6,2%	(2,9%)	(47,5%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	3,9%		4,5%	(0,6%)	(12,6%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	1,0%		1,1%	(0,00)	(13,5%)

(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 31 de marzo 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 3 meses móviles al 31 de marzo y (ii) el promedio del

total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 31 de marzo de 2026 alcanzó 0,90 veces, presentando una disminución de 2,2% 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 cuantas por pagar a empresas relacionadas.
- > **La razón ácida** al 31 de marzo de 2026 alcanzó 0,89 veces, presentando una disminución de 1,7% 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 cuantas por pagar a empresas relacionadas.
- > **El capital de trabajo** negativo al 31 de marzo de 2026 fue de menos Ch\$ 78.221 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 7.536 millones respecto a diciembre de 2025, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 62.029 millones en comparación a la disminución de las cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 55.168 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 3,10 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 3,10 veces para el período terminado al 31 de marzo de 2026, versus el 3,16 veces al 31 de diciembre de 2025, explicado principalmente por la disminución de los pasivos de compañía.

- > **La cobertura de costos financieros** a marzo de 2026 fue de 2,67 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de marzo de 2025 muestra un empeoramiento de 6,6%, explicada fundamentalmente por un menor EBITDA a marzo de 2026.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación disminuye un 47,5% 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 3,9% por el período terminado al 31 de marzo de 2026, lo que representa una disminución de un 12,6% respecto del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 1,0% por el período terminado al 31 de marzo de 2026, lo que representa una disminución de 13,5% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados a marzo de 2026.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 833 millones por el período terminado al 31 de marzo de 2026, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 734 millones con respecto a marzo 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\$)	mar-26	mar-25	Variación	Var %
Flujo de Operación	(2.162)	29.766	(31.928)	(107,3%)
Flujo de Inversión	(23.572)	(16.283)	(7.289)	44,8%
Flujo de Financiamiento	24.901	(13.582)	38.483	(283,3%)
Flujo neto del período	(833)	(99)	(734)	741,4%

Los flujos de efectivo netos procedentes de **actividades de la operación** presentan un monto negativo por Ch\$ 2.162 millones, por el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026, estos flujos de efectivo están compuestos por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 730.558 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 4.651 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 518 millones, compensado por i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado

principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 719.901 millones, por ii) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 8.976 millones, por iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 8.276 millones, y por iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 736 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 23.572 millones, en el periodo de tres meses terminados el 31 de marzo de 2026. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 21.998 millones, y por (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 1.574 millones.

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación presentan un monto positivo de Ch\$ 24.901 millones, en el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 572.618 millones, compensado por (i) fondos invertidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 533.791 millones, (ii) intereses pagados a entidades relacionadas por Ch\$ 12.843 millones y (iii) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 1.083 millones.

A continuación, se presentan los **Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su depreciación**, para los periodos terminados al 31 de marzo 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	
	mar-26	mar-25	mar-26	mar-25
Enel Distribución Chile	21.135	15.146	10.893	10.299
Enel Colina S.A.	863	334	102	102
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	21.998	15.480	10.995	10.401

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 21.998 millones, corresponden fundamentalmente a inversiones en las redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de 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 (SCIGR) definido a nivel de Holding (Enel S.p.A.), que establece las pautas para la gestión de riesgos a través de los respectivos estándares, procedimientos, sistemas, etc., que se aplican en los diferentes niveles de las Compañías del Grupo Enel 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 de Enel Generación Chile S.A. al 31 de marzo 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).

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 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.