ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

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

RESUMEN EJECUTIVO

- **El número de clientes se incrementó en 1,5 % (+32.569 clientes), alcanzando 2.216.233 clientes al 30 de septiembre de 2026, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento en el sector residencial, respecto a septiembre de 2025.**

- **Las inversiones en CAPEX alcanzaron los Ch$ 110.851 millones, lo que representa un aumento de 15,3% respecto del año anterior.**

- **Las ventas físicas alcanzaron 11.074 GWh a septiembre de 2026, aumentando en 1,0% (+105 GWh) respecto a septiembre de 2025.**

- **Los ingresos operacionales disminuyeron en un 1,1% alcanzando Ch$ 1.263.637 millones, principalmente por menores ingresos por venta de energía.**

- **Las compras de energía totalizaron Ch$ 982.273 millones, disminuyendo un 2,1% respecto a septiembre 2025.**

- **Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) disminuyeron en Ch$ 4.716 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$ 6.181 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 3,9% a septiembre de 2026, al totalizar Ch$ 115.005 millones.**

- **El beneficio (pérdida) neto(a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. aumentó en Ch$ 2.109 millones, al pasar de una utilidad de Ch$ 20.413 millones a septiembre de 2025 a Ch$ 22.522 millones a septiembre de 2026, explicado por un menor resultado bruto operacional (EBITDA) de Ch$ 4.662 millones, por un mayor gasto por depreciación y amortización por Ch$ 1.690 millones, compensado por menores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch$ 1.255 millones, una mejora en el resultado financiero por Ch$ 2.258 millones y menor gasto por impuestos a las ganancias por Ch$ 4.949 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, reajustable, 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 período tarifario. El ITD de noviembre 2025, fue publicado en el Decreto Supremo N°24T, de enero 2026.

MERCADO EN QUE PARTICIPA ENEL DISTRIBUCIÓN 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 septiembre de 2026 y 2025:

	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
Información Física	**sept-26**	**sept-25**	**Var %**	**sept-26**	**sept-25**
Negocio de Distribución y Redes	11.074	10.969	1,0%	6,42%	6,38%

Otra Información	**sept-26**	**sept-25**	**Var %**
Número de Clientes	2.216.233	2.183.664	1,5%
Clientes/Empleados	3.943	4.051	(2,7%)

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

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-26	sept-25	Variación	Var %	3T2026	3T2025	Variación	Var %
Venta de Energia	**1.203.907**	**1.222.948**	**(19.041)**	**(1,6%)**	**445.000**	**431.459**	**13.541**	**3,1%**
Residenciales	690.376	665.977	24.399	3,7%	287.887	245.856	42.031	17,1%
Comerciales	317.319	331.844	(14.525)	(4,4%)	97.951	105.751	(7.800)	(7,4%)
Industriales	80.525	88.944	(8.419)	(9,5%)	25.739	28.749	(3.010)	(10,5%)
Otros Consumidores(*)	115.687	136.183	(20.496)	(15,1%)	33.423	51.103	(17.680)	(34,6%)
Otras Ventas	**7.250**	**3.868**	**3.382**	**87,4%**	**3.316**	**1.528**	**1.788**	**117,0%**
Ventas de productos y servicios	7.250	3.868	3.382	87,4%	3.316	1.528	1.788	117,0%
Otras Prestaciones de Servicios	**35.550**	**31.083**	**4.467**	14,4%	**11.404**	**8.379**	**3.025**	36,1%
Arriendo equipos de medida	3.623	3.000	623	20,8%	1.545	927	618	66,7%
Servicio de construccion de empalme	31.333	27.924	3.409	12,2%	9.523	7.642	1.881	24,6%
Otras prestaciones	594	159	435	273,6%	336	(190)	526	(276,8%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	**1.246.707**	**1.257.899**	**(11.192)**	(0,9%)	**459.720**	**441.366**	**18.354**	4,2%
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	11.405	5.007	6.398	127,8%	6.356	3.055	(3.055)	(100,0%)
Recuperación deuda castigada	977	603	374	62,0%	442	196	246	125,5%
Ingreso por multas a proveedores	219	386	(167)	(43,3%)	14	220	(206)	(93,6%)
Compensacion por daños y similares	56	12.664	(12.608)	0,0%	56	(20)	76	0,0%
Compensacion por daños y similares	3.801	-	3.801	0,0%	1	-	1	0,0%
Otros Ingresos	473	1.590	(1.117)	(70,3%)	(298)	781	(1.079)	(138,2%)
Total Otros ingresos por naturaleza	**16.931**	**20.250**	**(3.319)**	**(16,4%)**	**6.571**	**4.232**	**2.339**	**55,3%**

(*) 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 30 de septiembre de 2026 y 2025:

	Cifras Acumuladas								
	Clientes			Ventas Ch$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
Mercado	sept-26	sept-25	Var %	sept-26	sept-25	Var %	sept-26	sept-25	Var %
Residencial	2.002.912	1.964.376	2,0%	690.376	665.977	3,7%	3.940	3.940	(0,0%)
Comercial	156.537	157.817	(0,8%)	317.319	331.844	(4,4%)	1.737	1.736	0,1%
Industrial	11.161	11.303	(1,3%)	80.525	88.944	(9,5%)	505	524	(3,6%)
Otros	43.453	48.286	(10,0%)	74.880	93.056	(19,5%)	531	549	(3,4%)
Peaje	2.170	1.883	15,2%	40.807	43.127	(5,4%)	4.360	4.219	3,4%
Total	**2.216.233**	**2.183.664**	**1,5%**	**1.203.907**	**1.222.948**	**(1,6%)**	**11.074**	**10.969**	**1,0%**

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

	Cifras Trimestrales								
	Clientes			Ventas Ch$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
Mercado	3T2026	3T2025	Var %	3T2026	3T2025	Var %	3T2026	3T2025	Var %
Residencial	7.774	7.796	(0,3%)	284.239	245.856	15,6%	1.475	1.426	3,4%
Comercial	(265)	(257)	3,1%	102.588	105.751	(3,0%)	553	552	0,2%
Industrial	(76)	(110)	(30,9%)	26.154	28.749	(9,0%)	161	170	(5,2%)
Otros	143	516	(72,3%)	25.730	32.030	0,0%	188	194	(3,4%)
Peaje	62	2	3000,0%	6.290	19.072	(67,0%)	1.435	1.389	3,3%
Total	**7.638**	**7.947**	**(3,9%)**	**445.001**	**431.458**	**3,1%**	**3.813**	**3.732**	**2,2%**

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

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

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 septiembre de 2026 registró una utilidad de Ch$ 22.522 millones, lo que equivale a un aumento de Ch$ 2.109 millones, comparado con la utilidad de Ch$ 20.413 millones registrada al tercer trimestre de 2025.

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

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-26	sept-25	Variación	Var %	3T2026	3T2025	Variación	Var %
Ingresos	**1.263.637**	**1.278.149**	**(14.512)**	**(1,1%)**	**466.290**	**445.597**	**20.693**	**4,6%**
Ingresos ordinarios	1.246.707	1.257.899	(11.192)	(0,9%)	459.720	441.366	18.354	4,2%
Otros ingresos de explotación	16.931	20.250	(3.319)	(16,4%)	6.571	4.231	2.340	55,3%
Aprovisionamientos y Servicios	**(1.049.049)**	**(1.060.365)**	**11.316**	**(1,1%)**	**(386.992)**	**(378.356)**	**(8.636)**	**2,3%**
Compras de energía	(982.273)	(1.003.244)	20.972	(2,1%)	(364.555)	(350.772)	(13.783)	3,9%
Gastos de transporte	(48.751)	(31.619)	(17.132)	54,2%	(16.391)	(12.243)	(4.148)	33,9%
Otros aprovisionamientos y servicios	(18.026)	(25.502)	7.476	(29,3%)	(6.045)	(15.341)	9.296	(60,6%)
Margen de Contribución	**214.588**	**217.784**	**(3.196)**	**(1,5%)**	**79.299**	**67.241**	**12.057**	**17,9%**
Trabajos para el inmovilizado	14.407	11.276	3.131	27,8%	5.094	3.881	1.213	31,2%
Gastos de personal	(29.007)	(30.591)	1.585	(5,2%)	(9.883)	(8.725)	(1.157)	13,3%
Otros gastos por naturaleza	(84.983)	(78.802)	(6.181)	7,8%	(30.905)	(30.919)	14	(0,0%)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	**115.005**	**119.667**	**(4.662)**	**(3,9%)**	**43.604**	**31.478**	**12.126**	**38,5%**
Depreciación y amortización	(44.680)	(42.989)	(1.690)	3,9%	(14.478)	(15.133)	655	(4,3%)
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(24.495)	(25.749)	1.255	(4,9%)	(8.735)	(8.804)	69	(0,8%)
Resultado de Explotación (EBIT)	**45.831**	**50.928**	**(5.098)**	**(10,0%)**	**20.391**	**7.541**	**12.850**	**170,4%**
Resultado Financiero	(26.019)	(28.277)	2.258	(8,0%)	(9.592)	(8.288)	(1.304)	15,7%
Ingresos financieros	19.839	22.222	(2.383)	(10,7%)	5.226	7.800	(2.574)	(33,0%)
Gastos financieros	(46.554)	(49.077)	2.523	(5,1%)	(15.871)	(14.949)	(922)	6,2%
Resultados por unidades de reajuste	1.055	(56)	1.112	(1974,1%)	1.549	(423)	1.972	(466,0%)
Diferencia de cambio	(359)	(1.365)	1.006	(73,7%)	(496)	(716)	219	(30,7%)
Resultado Antes de Impuestos	**19.812**	**22.652**	**(2.840)**	**(12,5%)**	**10.799**	**(747)**	**11.546**	**(15)**
Impuesto sobre sociedades	2.710	(2.239)	4.949	(221,0%)	(1.891)	(600)	(1.291)	215,3%
Resultado del Período	**22.522**	**20.413**	**2.109**	**10,3%**	**8.909**	**(1.347)**	**10.255**	**(761,6%)**
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	**22.522**	**20.413**	**2.109**	**10,3%**	**8.909**	**(1.347)**	**10.255**	**(761,6%)**
Utilidad por acción $ (*)	**19,57**	**17,74**	**1,83**	**10,3%**	**7,74**	**(1,17)**	**8,91**	**(761,6%)**

(*) Al 30 de Septiembre 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$ 115.005 millones al 30 de septiembre de 2026, lo que representa una disminución del 3,9% respecto del tercer trimestre del año anterior, donde alcanzó los Ch$ 119.667 millones.

Los **Ingresos de explotación fueron de Ch$ 1.263.637 millones**, mostrando una disminución de Ch$ 14.512 millones, equivalente a una disminución de 1,1% que se explica por:

- *Menores ingresos por ventas de energía por Ch$ 19.042 millones,* explicado principalmente por efecto asociado a un menor precio medio de venta expresado en pesos.
- *Mayores otras ventas por Ch$ 3.382 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$ 4.467 millones,* explicado por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- *Menores otros ingresos de explotación por Ch$ 3.319 millones,* explicado principalmente por i) menores ingresos por seguros en el primer semestre de 2026 respecto a igual fecha en 2025 por Ch$ 12.566 millones y ii) menores ingresos por multas a contratistas por pérdidas de inventario por Ch$ 1.065 millones, compensado por mayores ingresos por recuperación de consumos no registrados por Ch$ 6.357 millones y mayores otros ingresos producto de un reverso de provisión de multas por Ch$ 3.800 millones.

Los Ingresos de Explotación del 3T 2026 fueron de Ch$ 466.290 millones, lo que representa un aumento de Ch$ 20.693 millones, equivalente a un 4,6%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- *Mayores ingresos por venta de energía por Ch$ 13.542 millones,* explicados principalmente por efecto asociado a un mayor precio medio de venta expresado en pesos.
- *Mayores Otras ventas por Ch$ 1.788 millones,* explicado por mayores prestaciones en otros negocios tales como traslado de redes y empalmes.

- *Mayores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch$ 3.024 millones*, explicado por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.

- *Mayores otros ingresos de explotación por Ch$ 2.339 millones,* explicados principalmente por mayores ingresos por energía recuperada (sanciones a clientes por consumos no registrados) por Ch$ 2.518 millones, compensado por menores otros ingresos por Ch$ 179 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch$ 1.049.049 millones, lo que representa una disminución de Ch$ 11.316 millones, equivalente a 1,1% respecto a septiembre de 2025, que se explica por:

- *Menores compras de energía por Ch$ 20.972 millones,* producto de un menor precio medio de compra expresado en pesos.

- *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch$ 17.132 millones,* debido a mayores pagos a empresas de transmisión.

- *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch$ 7.476 millones,* explicado por un menor reconocimiento de multas SEC por Ch$ 8.479 millones; lo anterior compensado por mayores costos por atenciones de call center (Planes de emergencia) por Ch$ 913 millones.

Durante el **3T de 2026,** los Costos de Explotación ascendieron a Ch$ 386.992 millones, aumentando en Ch$ 8.636 millones respecto del 3T 2025. Esta variación se explica principalmente por:

- *Mayores costos por compra de energía por Ch$ 13.783 millones,* explicado por un mayor precio medio de compra expresado en pesos.

- *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch$ 4.148 millones,* debido a mayores pagos a empresas de transmisión.

- *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch$ 9.295 millones,* explicado por i) menores multas SEC por Ch$ 8.900 millones y menores costos de servicio de valor agregado por Ch$ 396 millones.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch$ 14.600 millones al 30 de septiembre de 2026, lo que representa una disminución de Ch$ 4.716 millones respecto a septiembre de 2025, como consecuencia principalmente de (i) menores gastos no recurrentes por incentivos otorgados a trabajadores vinculados a planes de retiro anticipado durante 2025 por Ch$ 3.283 millones, y (ii) a una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch$ 3.131 millones, compensado por (iii) un mayor gasto por pago de bono anual por Ch$ 362 millones, (iv) mayores otros gastos por menor consumo de vacaciones y mayores horas extras por Ch$ 1.188 millones.

Con relación al **3T de 2026**, **los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** aumentaron en Ch$ 56 millones, explicados principalmente por un menor gasto no recurrente por incentivos otorgados a trabajadores vinculados a planes de retiro anticipado durante 2025 por Ch$ 1.157 millones, lo que fue compensado por una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch$ 1.213 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch$ 84.983 millones en términos acumulados al 30 de septiembre de 2026, lo que representa un aumento de Ch$ 6.181 millones comparado con septiembre de 2025, explicados principalmente por mayores costos de mantenimiento y reparación de redes, asociados en parte al plan de invierno 2026.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch$ 435 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$ 2.003 millones, y por ii) mayor depreciación por activos en leasing por Ch$ 3.083 millones, compensado por menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch$ 3.398 millones, y por una disminución de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch$ 1.255 millones, debido fundamentalmente a una menor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

Respecto del **3T de 2025**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch$ 23.213 millones, presentando una disminución de Ch$ 724 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos.

RESULTADO NO OPERACIONAL

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

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-26	sept-25	Variación	%	3T2026	3T2025	Variación	%
Ingresos Financieros	19.839	22.222	(2.383)	(10,7%)	5.226	7.800	(2.574)	(33,0%)
Gastos Financieros	(46.554)	(49.077)	2.523	(5,1%)	(15.871)	(14.949)	(922)	6,2%
Diferencias de Cambio	(359)	(1.365)	1.006	(73,7%)	(496)	(716)	219	(30,7%)
Resultados por Unidades de Reajuste	1.055	(56)	1.112	(1974,1%)	1.549	(423)	1.972	(466,0%)
Total Resultado Financiero	**(26.019)**	**(28.277)**	**2.258**	**(8,0%)**	**(9.592)**	**(8.288)**	**(1.304)**	**15,7%**
Resultado Antes de Impuesto	**19.812**	**22.652**	**(2.840)**	**(12,5%)**	**10.799**	**(747)**	**11.546**	**(1545,7%)**
Impuesto sobre Sociedades	2.710	(2.239)	4.949	(221,0%)	(1.891)	(600)	(1.291)	215,3%
Resultado del Período	**22.522**	**20.413**	**2.109**	**10,3%**	**8.909**	**(1.347)**	**10.255**	**(761,6%)**
Atribuible a los propietarios de la controladora	**22.522**	**20.413**	**2.109**	**10,3%**	**8.909**	**(1.347)**	**10.255**	**(761,6%)**

Resultado Financiero

El resultado financiero al 30 de septiembre del 2026 alcanzó una pérdida de Ch$ 26.019 millones, lo que representa una disminución de Ch$ 2.258 millones con respecto a la pérdida de Ch$ 28.277 millones obtenida en el mismo período de 2025.

Estos resultados están principalmente explicados por:

> *Menores ingresos financieros por Ch$ 2.383 millones,* que se explican principalmente con menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch$ 4.141 millones, compensado por mayores intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch$ 1.874 millones.

Durante el 3T de 2026, los ingresos financieros disminuyeron en Ch$ 2.574 millones respecto a igual trimestre del período anterior explicados principalmente por menores intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch$ 827 millones y menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch$ 1.763 millones.

> *Menores gastos financieros por Ch$ 2.523 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$ 1.141 millones; (ii) menores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch$ 4.800 millones; (iii) menores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch$ 910 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$ 1.874 millones; (ii) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch$ 3.666 millones y (iii) mayores gastos y comisiones financieras Ch$ 297 millones.

Durante el 3T de 2026 los gastos financieros aumentaron en Ch$ 922 millones respecto a igual trimestre del período anterior, explicados principalmente por mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch$ 1.034 millones y mayores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch$ 741 millones. Lo anterior compensado por menores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch$ 827 millones y menores gastos y comisiones financieras Ch$ 26 millones.

> *Mayor utilidad por unidades de reajuste por Ch$ 1.112 millones,* explicados principalmente por mayores utilidades por reajustes sobre las cuentas comerciales Ch$ 509 millones, menores pérdidas por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch$ 257 millones y una mayor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch$ 380 millones.

Durante el 3T de 2026, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor utilidad de Ch$ 1.972 millones respecto a igual trimestre del período anterior, explicados principalmente por mayores utilidades por reajustes sobre las cuentas comerciales Ch$ 1.384 millones, por menores pérdidas por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch$ 371 millones y una mayor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch$ 206 millones.

> *Menor pérdida por diferencias de cambio por Ch$ 1.006 millones,* explicados principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada por las cuentas comerciales por Ch$ 8.182 millones, lo anterior compensado con mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch$ 7.156 millones.

Durante el 3T de 2026 hubo una menor pérdida por la diferencia de cambio por Ch$ 219 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicados principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada por las cuentas comerciales por Ch$ 5.955 millones y menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch$ 73 millones, lo anterior compensado con mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch$ 5.784 millones.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch$ 2.710 millones (utilidad) a septiembre 2026, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch$ 4.949 millones respecto del período anterior. Esta variación se explica principalmente por i) una mayor utilidad por impuesto de Ch$ 2.611 millones por menores multas SEC, por ii) una mayor utilidad por impuesto de Ch$ 1.784 millones por efectos de la corrección monetaria y por iii) una mayor utilidad por impuestos de Ch$767 millones por menores resultados de la compañía.

Con respecto al tercer trimestre del 2026, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch$ 1.891 millones (gasto) , lo que representa un mayor gasto por impuesto de Ch$ 1.291 millones respecto del período anterior. Esta variación se explica principalmente por un mayor gasto por impuesto de Ch$ 3.117 millones por mayores resultados de la compañía. Esto compensado por una mayor utilidad por impuestos de Ch $1.772 millones por menores multas SEC.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía al 30 de septiembre de 2026 aumentaron en Ch$ 50.711 millones, correspondiente a un aumento de 1,8%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2025, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch$)	sept-26	dic-25	Variación	Var %
Activos Corrientes	676.997	767.328	(90.331)	(11,8%)
Activos No Corrientes	2.276.784	2.135.742	141.042	6,6%
Total Activos	**2.953.781**	**2.903.070**	**50.711**	**1,8%**

Los activos corrientes presentan una variación negativa de Ch$ 90.331 millones, explicada principalmente por una disminución de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por Ch$ 94.605 millones, asociado fundamentalmente por i) menores provisiones de tarifas pendientes de facturación a clientes por Ch$ 37.266 millones; por ii) una disminución por la aplicación del PEC por la Ley de estabilización tarifaria de Ch$ 68.967 millones; por iii) menores cuentas por cobrar al personal por Ch$ 2.782 millones, por iv) un aumento de los activos por impuestos corrientes por Ch$ 5.036 millones, y por v) una menor estimación de incobrables por Ch$ 11.503 millones, lo anterior compensado por vi) mayores anticipos a proveedores por Ch$ 7.050 millones; vii) por una mayor deuda comercial por Ch$ 17.074 millones, y por viii) disminución en otras cuenta por cobrar por Ch$ 2.495 millones.

Los activos no corrientes presentan una variación positiva de Ch$ 141.042 millones, explicado principalmente por i) aumento de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch$ 58.887 millones asociado a un aumento en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley de estabilización tarifaria por Ch$ 64.535 millones, compensado por una disminución en los deudores por Leasing por Ch$ 5.889, y ii) por un aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch$ 80.034 millones, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch$ 102.963 millones, y otros movimientos por Ch$ 10.484 millones, lo anterior compensado por la mayor depreciación del período por Ch$ 42.403 millones.

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de septiembre de 2026, incluido el Patrimonio, presentaron un aumento de **Ch$ 50.711 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$)	sept-26	dic-25	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	803.160	838.013	(34.853)	(4,2%)
Pasivos No corrientes	1.430.969	1.367.927	63.043	4,6%
Patrimonio Total	719.652	697.131	22.522	3,2%
Atribuible a los propietarios de la controladora	719.652	697.131	22.522	3,2%
Participaciones no controladoras	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	**2.953.781**	**2.903.070**	**50.711**	**1,8%**

Los pasivos corrientes presentan una variación negativa de Ch$ 34.853 millones, explicada principalmente por disminución de Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch$ 132.819 millones, que se explica principalmente por i) menores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch$ 115.975 millones; ii) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch$ 13.656 millones. iii) menores otras cuentas por pagar por Ch$ 3.187 millones, lo anterior compensado por aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch$ 100.862 millones, que se explica principalmente por i) mayores obligaciones por contrato de caja centralizada con Enel Chile S.A. por Ch$ 151.431 millones, ii) un incremento en los servicios informáticos con Enel Global Services S.R.L. por Ch$ 4.602 millones, iii) un incremento en otros servicios con Enel Chile S.A. por Ch$ 2.596 millones, todo esto compensado por iv) una disminución de obligaciones por compra de energía a Enel Generación Chile S.A. por Ch$ 31.214 millones, v) una disminución en los dividendos por pagar a Enel Chile S.A. por Ch$ 11.378 millones, vi) una disminución en los servicios informáticos con Enel Enel Grids S.R.L. por Ch$ 8.144 millones y vii) una disminución en los intereses por pagar asociados al préstamo estructurado con Enel Chile por Ch$ 5.726 millones.

Los pasivos no corrientes presentan una variación positiva de Ch$ 63.043 millones, explicada principalmente por aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch$ 64.535 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch$ 719.652 millones al** 30 de septiembre 2026

- El patrimonio neto aumentó en Ch$ 22.522 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	sept-26	dic-25	sept-25	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,84	0,92		(0,08)	(8,4%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,84	0,91		(0,07)	(8,2%)
	Capital de Trabajo	MMCh$	(126.163)	(70.685)		(55.478)	78,5%
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	2,51		2,37	0,14	5,9%
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	3,63%		4,00%	(0,37%)	(9,33%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	5,70%		5,10%	0,60%	11,78%
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	1,38%		1,20%	0,18%	14,92%

(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 septiembre 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 9 meses móviles al 30 de septiembre y **(ii)** el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

> **La liquidez corriente** al 30 de septiembre de 2026 alcanzó 0,84 veces, presentando una disminución de 8,4% 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 septiembre de 2026 alcanzó 0,84 veces, presentando una disminución de 8,2% 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 septiembre de 2026 fue de menos Ch$ 126.163 millones, presentando una variación negativa de Ch$ 55.478 millones respecto a diciembre de 2025, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales por Ch$ 94.605 millones en comparación a la disminución de las cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch$ 31.957 millones.

- **La razón de endeudamiento** indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 3,10 veces para el período terminado al 30 de septiembre de 2026, versus el 3,16 veces al 31 de diciembre de 2025, explicado principalmente por un aumento de los pasivos de la Compañía.

- **La cobertura de costos financieros** a septiembre de 2026 fue de 2,51 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de septiembre de 2025 muestra un empeoramiento de 5,9%, explicado fundamentalmente por un menor EBITDA a septiembre de 2026.

- **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación disminuye un 9,33% 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 5,70% por el período terminado al 30 de septiembre de 2026, lo que representa un aumento de un 11,78% respecto del año anterior.

- **La rentabilidad de los activos** fue de un 1,38% por el período terminado al 30 de septiembre de 2026, lo que representa un aumento de 14,92% respecto del período anterior fundamentalmente por mayores resultados acumulados a septiembre de 2026.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch$ 804 millones por el período terminado al 30 de septiembre de 2026, lo que representa una variación negativa de Ch$ 390 millones con respecto a septiembre 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$)	sept-26	sept-25	Variación	Var %
Flujo de Operación	(4.328)	45.084	(49.412)	(109,6%)
Flujo de Inversión	(100.101)	(77.076)	(23.025)	29,9%
Flujo de Financiamiento	103.625	31.578	72.047	228,2%
Flujo neto del período	**(804)**	**(414)**	**(390)**	**94,2%**

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de la operación* presentan un monto negativo de Ch$ 4.328 millones, por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2026, estos flujos de efectivo están compuestos por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch$ 2.225.815 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch$ 18.566 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch$ 1.026 millones, compensado por i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch$ 2.210.289 millones, por ii) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch$ 8.091 millones, por iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch$ 19.968 millones, y por iv) otras salidas de efectivo por Ch$ 11.387 millones.

La menor entrada de caja por Ch$ 49.412 millones en el flujo de operación respecto a septiembre 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$ 100.101 millones, en el período de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2026. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch$ 90.443 millones, y por (ii) compra de activos intangibles por Ch$ 9.679 millones.

La mayor salida de caja por Ch$ 23.025 millones en el flujo de inversión, respecto a septiembre 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$ 103.625 millones, en el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2026 este flujo está originado por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch$ 1.703.688 millones, compensado por (i) fondos invertidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch$ 1.552.969 millones, (ii) intereses pagados a entidades relacionadas por Ch$ 30.302 millones, (iii) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch$ 5.272 millones y (iv) Dividendos pagados por Ch$ 11.520 millones.

La mayor entrada de caja por Ch$ 72.047 millones en el flujo de financiamiento, respecto a septiembre 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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo		Depreciación	
SEGMENTO DE NEGOCIO	sept-26	sept-25	sept-26	sept-25
Enel Distribución Chile	88.274	73.426	33.045	31.106
Enel Colina S.A	2.169	1.218	368	305
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	**90.443**	**74.644**	**33.413**	**31.411**

Los principales desembolsos ascendieron a Ch$ 90.443 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 DISTRIBUCIÓN 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 consolidados intermedios de Enel Distribución Chile S.A. al 30 de septiembre de 2026.

III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONÓMICO 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 deprecian 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.

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.