

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



ANÁLISIS RAZONADO ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,6 % (+ 32.993 clientes), alcanzando 2.153.129 clientes al 30 de septiembre de 2024, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 31.196 y 240 clientes en los sectores residencial y comercial, respectivamente.
- Las Inversiones en Capex alcanzaron los Ch\$ 85.778 millones, lo que representa un aumento de 5,22% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 11.254 GWh a septiembre de 2024, aumentando en 3,1% (+342 GWh) respecto a septiembre de 2023.
- Los ingresos operacionales aumentaron en un 33,8% alcanzando Ch\$ 1.284.020 millones, principalmente por mayores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 1.062.472 millones, aumentando un 41,9% respecto a septiembre 2023, debido mayores costos por compra de energía.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 2.897 millones, principalmente por mayores costos asociados a pago de bono por negociación colectiva.
- Los Otros Gastos Fijos de Explotación aumentaron en Ch\$ 8.481 millones, como consecuencia de mayores costos en servicios de mantenimiento y reparación de redes, producto de eventos climáticos extremos, que incluyen los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto del presente periodo.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA disminuyó un 6,3% a septiembre de 2024, totalizando Ch\$ 64.540 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

- El beneficio (pérdida) neto (a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 8.964 millones, al pasar de una ganancia por Ch\$ 8.476 millones en el tercer trimestre de 2023 a un resultado negativo por Ch\$ 488 millones a septiembre de 2024, explicado principalmente por menor un resultado bruto operacional de Ch\$ 4.332 millones, por una mayor depreciación y amortización por Ch\$ 2.266 millones, por mayores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 4.505 millones, por una menor utilidad de impuesto a las ganancias por Ch\$ 359 millones. Lo anterior fue compensado en parte por un menor resultado financiero negativo por Ch\$ 1.589 millones y menores pérdidas por venta de activos por Ch\$ 911 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\$ 2,8 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 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 pagarán el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio de nudo promedio correspondiente al primer semestre 2024 más un cargo adicional (cargo MPC) que permitirá extinguir la deuda acumulada por el PEC y MPC. A su vez, los clientes con consumos menores o iguales a 350 kWh-mes pagarán el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio nudo promedio correspondiente al segundo semestre 2024 y a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionará el cargo MPC.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



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, bajo una concesión indefinida otorgada por el Gobierno de Chile, distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana que incluyen la zona de concesión de nuestra subsidiaria Enel Colina S.A. Su área de servicio está principalmente definida como un área densamente poblada bajo las regulaciones tarifarias chilenas.

A continuación, el cuadro resume la información física en términos acumulados, al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	sept-24	sept-23	Var %	sept-24	sept-23
Negocio de Distribución y Redes	11.254	10.912	3,1%	5,83%	5,06%

Otra Información	sept-24	sept-23	Var %
Número de Clientes	2.153.129	2.120.136	1,6%
Clientes/Empleados	3.873	3.575	8,3%

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-24	sept-23	Variación	Var %	3T2024	3T2023	Variación	Var %
Venta de Energía	1.249.690	917.530	332.160	36,2%	443.917	308.636	135.281	43,8%
Residenciales	671.053	467.616	203.437	43,5%	251.472	164.513	86.959	52,9%
Comerciales	350.822	275.026	75.796	27,6%	116.627	87.873	28.754	32,7%
Industriales	94.099	75.644	18.455	24,4%	32.334	22.534	9.800	43,5%
Otros Consumidores(*)	133.716	99.244	34.472	34,7%	43.484	33.716	9.768	29,0%
Otras Ventas	5.030	3.702	1.328	35,9%	2.406	1.295	1.111	85,8%
Ventas de productos y servicios	5.030	3.702	1.328	35,9%	2.406	1.295	1.111	85,8%
Otras Prestaciones de Servicios	24.532	33.901	(9.369)	(27,6%)	6.850	10.031	(3.181)	(31,7%)
Arriendo equipos de medida	2.834	2.687	147	5,5%	923	884	39	4,4%
Servicio de construcción de empalme	8.925	8.433	492	5,8%	3.233	(429)	3.662	(853,6%)
Instalaciones específicas y redes	5.374	13.778	(8.404)	(61,0%)	941	4.272	(3.331)	(78,0%)
Alumbrado público	2.367	4.015	(1.648)	(41,1%)	(18)	1.166	(1.184)	(101,5%)
Otras prestaciones	5.032	4.988	44	0,9%	1.771	4.138	(2.367)	(57,2%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	1.279.252	955.133	324.119	33,9%	453.173	319.962	133.211	41,6%
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	1.874	1.867	7	0,4%	67	(757)	757	(100,0%)
Cancelación fuera de plazo de facturación	5	14	(9)	(64,3%)	-	3	(3)	(100,0%)
Recuperación deuda castigada	836	580	256	44,1%	368	242	126	52,1%
Ingreso por multas a proveedores	855	234	621	265,4%	10	(68)	78	(114,7%)
Compensación por daños y similares	196	331	(135)	0,0%	67	(196)	263	0,0%
Otros Ingresos	1.001	1.199	(198)	(16,5%)	25	472	(447)	(94,7%)
Total Otros ingresos por naturaleza	4.767	4.225	542	12,8%	537	(304)	841	(276,6%)

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

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

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 2024 y 2023:

Mercado	Cifras Acumuladas								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	sept-24	sept-23	Var %	sept-24	sept-23	Var %	sept-24	sept-23	Var %
Residencial	1.934.945	1.903.749	1,6%	671.053	467.616	43,5%	4.427	4.447	(0,4%)
Comercial	157.867	157.627	0,2%	350.822	275.026	27,6%	1.753	1.679	4,4%
Industrial	11.536	11.668	(1,1%)	94.099	75.644	24,4%	526	250	110,6%
Otros	46.970	45.326	3,6%	96.515	68.706	40,5%	464	543	(14,6%)
Peaje	1.811	1.766	2,6%	37.201	30.537	21,8%	4.084	3.994	2,3%
Total	2.153.129	2.120.136	1,6%	1.249.690	917.529	36,2%	11.254	10.912	3,1%

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

Mercado	Cifras Trimestrales								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	3T2024	3T2023	Var %	3T2024	3T2023	Var %	3T2024	3T2023	Var %
Residencial	6.898	13.003	(47,0%)	251.472	164.513	52,9%	1.691	1.610	5,1%
Comercial	(23)	158	(114,6%)	116.627	87.873	32,7%	486	549	(11,5%)
Industrial	(41)	(92)	(55,4%)	32.334	22.534	43,5%	161	170	(5,2%)
Otros	670	414	61,8%	31.777	22.966	0,0%	110	111	(1,0%)
Peaje	4	20	(80,0%)	11.707	10.749	8,9%	1.400	1.293	8,3%
Total	7.508	13.503	(44,4%)	443.917	308.635	43,8%	3.848	3.732	3,1%

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

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



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 2024 registró una pérdida de Ch\$ 488 millones, comparado con los Ch\$ 8.476 millones de utilidad registrados en el mismo periodo del año anterior.

A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-24	sept-23	Variación	Var %	3T2024	3T2023	Variación	Var %
Ingresos	1.284.020	959.359	324.660	33,8%	453.711	319.658	134.053	41,9%
Ingresos ordinarios	1.279.251	955.132	324.120	33,9%	453.172	319.960	133.212	41,6%
Otros ingresos de explotación	4.768	4.227	542	12,8%	539	(302)	841	(278,4%)
Aprovisionamientos y Servicios	(1.132.986)	(815.370)	(317.616)	39,0%	(410.096)	(271.248)	(138.848)	51,2%
Compras de energía	(1.062.472)	(748.995)	(313.477)	41,9%	(383.839)	(249.139)	(134.700)	54,1%
Gastos de transporte	(40.710)	(40.062)	(648)	1,6%	(13.572)	(12.814)	(758)	5,9%
Otros aprovisionamientos y servicios	(29.804)	(26.313)	(3.491)	13,3%	(12.685)	(9.295)	(3.390)	36,5%
Margen de Contribución	151.033	143.989	7.045	4,9%	43.615	48.411	(4.796)	(9,9%)
Trabajos para el inmovilizado	10.116	8.271	1.845	22,3%	2.343	3.154	(811)	(25,7%)
Gastos de personal	(32.869)	(28.127)	(4.742)	16,9%	(9.683)	(9.094)	(588)	6,5%
Otros gastos por naturaleza	(63.741)	(55.260)	(8.481)	15,4%	(25.075)	(20.931)	(4.144)	19,8%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	64.540	68.873	(4.333)	(6,3%)	11.200	21.539	(10.339)	(48,0%)
Depreciación y amortización	(39.934)	(37.668)	(2.266)	6,0%	(13.568)	(12.862)	(706)	5,5%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIF 9	(14.329)	(9.823)	(4.505)	45,9%	(3.500)	(2.359)	(1.141)	48,4%
Resultado de Explotación (EBIT)	10.278	21.382	(11.104)	(51,9%)	(5.868)	6.318	(12.186)	(192,9%)
Resultado Financiero	(14.249)	(15.839)	1.590	(10,0%)	(3.910)	(10.385)	6.476	(62,4%)
Ingresos financieros	25.499	25.225	274	1,1%	7.863	9.197	(1.335)	(14,5%)
Gastos financieros	(39.455)	(40.429)	974	(2,4%)	(11.933)	(13.761)	1.828	(13,3%)
Resultados por unidades de reajuste	758	4.678	(3.921)	(83,8%)	166	1.214	(1.048)	(86,3%)
Diferencia de cambio	(1.051)	(5.314)	4.263	(80,2%)	(5)	(7.036)	7.031	(99,9%)
Otros Resultados distintos de la Operación	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Ventas de Activos	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Resultado Antes de Impuestos	(3.972)	4.632	(8.605)	(185,7%)	(9.777)	(4.067)	(5.710)	1
Impuesto sobre sociedades	3.484	3.843	(359)	(9,4%)	2.783	850	1.933	227,3%
Resultado del Período	(488)	8.476	(8.964)	(105,8%)	(6.994)	(3.217)	(3.777)	117,4%
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	(488)	8.476	(8.964)	(105,8%)	(6.994)	(3.217)	(3.777)	117,4%
Utilidad por acción \$ (*)	(0,42)	7,37	(7,79)	(105,8%)	(6,08)	(2,80)	(3,28)	117,4%

(*) Al 30 de septiembre de 2024 y 2023, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 1.150.742.161

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 64.540 millones al 30 de septiembre de 2024, lo que representa una disminución del 6,3% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 68.873 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 1.284.020 millones, mostrando un aumento de Ch\$ 324.660 millones, equivalente a un aumento del 33,8% que se explica por:

- > *Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 332.161 millones*, debido a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 112.615 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de septiembre 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472; (ii) una mayor venta física de energía (+342 GWh), fundamentalmente por el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 37.997 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta expresado en pesos por Ch\$ 181.549 millones.
- > *Menores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 9.369 millones*, explicado por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 9.559 millones compensado por un aumento en servicios de conexión por Ch\$ 190 millones.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 541 millones*, explicado por: (i) mayores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 106 millones, (ii) aumento de multas a proveedores por Ch\$ 621 millones, lo anterior compensado por (i) una disminución en compensación por daños y similares por Ch\$ 135 millones y (ii) una reducción en otros ingresos por Ch\$ 51 millones.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 1.327 millones*, explicado fundamentalmente por mayores prestaciones por otros negocios tales como arriendo de antenas y por traslado de redes y empalmes.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Los Ingresos de Explotación del 3T 2024 fueron de Ch\$ 453.711 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 134.053 millones, equivalente a un 41,9%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > **Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 135.282 millones**, debido fundamentalmente a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 41.026 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de septiembre 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472; (ii) una mayor venta física de energía (+115 GWh), fundamentalmente en el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 13.315 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta expresado en pesos por Ch\$ 80.941 millones.
- > **Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 3.181 millones**, explicado principalmente por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 2.917 millones
- > **Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 840 millones**, explicado principalmente por mayores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 851 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 1.132.986 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 317.616 millones, equivalente a un aumento del 39,0% respecto a septiembre de 2023, que se explica por:

- > **Mayores compras de energía por Ch\$ 313.477 millones**, debido fundamentalmente a un (i) un mayor costo por Ch\$ 112.615 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de septiembre 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472, (ii) mayor compra física en el periodo (+403 GWh) por Ch\$ 34.828 millones y (iii) por un mayor precio medio de compra por Ch\$ 166.034 millones.
- > **Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 648 millones**, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > **Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 3.491 millones**, explicado por (i) mayores multas SEC por un total de Ch\$ 8.272 millones, (ii) mayores costos por atenciones planes de emergencia call center por Ch\$ 984 millones; lo anterior compensado con (i) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 2.792 millones, (ii) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 2.508 millones y (iii) una menor condonación de deudas a clientes comerciales por Ch\$ 465 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

Durante el **3T de 2024**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 410.096 millones, aumentado en Ch\$ 138.848 millones respecto al 3T 2023. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Mayores costos por compra de energía por Ch\$ 134.700 millones*, debido fundamentalmente a (i) un mayor costo por Ch\$ 41.026 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de marzo 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472, (ii) mayor compra física en el periodo (+84 GWh) por Ch\$ 7.914 millones y (iii) por un mayor precio medio de compra por Ch\$ 85.760 millones.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 758 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 3.390 millones*, explicado por (i) mayores multas SEC por Ch\$ 5.158 millones y (ii) mayores costos por atenciones plan de emergencia call center por Ch\$ 695 millones lo anterior compensado por (i) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 1.234 millones; (ii) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 612 y (iii) menor condonación de deudas a clientes comerciales por Ch\$ 617 millones.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 22.753 millones al 30 de septiembre de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 2.897 millones respecto de septiembre 2023, como consecuencia principalmente por (i) mayor gasto por pago de bono de negociación colectiva por Ch\$ 4.920 millones, (ii) mayor actualización de rentas por IPC por Ch\$ 411 millones, lo anterior compensado por (i) menor provisión y mayor consumo de vacaciones por Ch\$ 651 millones y (ii) mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.845 millones.

Con relación al **3T de 2024**, los **Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** disminuyeron en Ch\$ 1.399 millones, como consecuencia principalmente por (i) mayor gasto por pago de horas extras Ch\$ 446 millones, adicionado a (ii) una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 811 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 63.741 millones al 30 de septiembre de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 8.481 millones respecto al periodo anterior, explicado principalmente por un mayor costo en servicios de mantenimiento y reparación de redes, como consecuencia de los eventos climáticos extremos, que incluyen los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto del presente periodo.

Con relación al **3T de 2024**, los **Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 25.075 millones al 30 de septiembre de 2024**, lo que representa un aumento de Ch\$ 4.144 millones respecto al periodo anterior, explicado por mayores costos por operación, asociados

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



principalmente a servicios de mantenimiento y reparación de redes, como consecuencia de los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto del presente periodo.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 6.772 millones respecto del mismo periodo de 2023, explicado por (i) aumento de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 4.505 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales, (ii) mayor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 157 millones, por (iii) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 1.983 millones, y por (iv) una mayor amortización de activos en Leasing (NIIF 16) por Ch\$ 127 millones.

Respecto al **3T de 2024**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 17.068 millones, presentando un aumento de Ch\$ 1.847 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una mayor pérdida por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 1.141 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales y por una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 706 millones.

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-24	sept-23	Variación	%	3T2024	3T2023	Variación	%
Ingresos Financieros	25.499	25.225	274	1,1%	7.863	9.197	(1.335)	(14,5%)
Gastos Financieros	(39.455)	(40.429)	974	(2,4%)	(11.933)	(13.761)	1.828	(13,3%)
Diferencias de Cambio	(1.051)	(5.314)	4.263	(80,2%)	(5)	(7.036)	7.031	(99,9%)
Resultados por Unidades de Reajuste	758	4.678	(3.921)	(83,8%)	166	1.214	(1.048)	(86,3%)
Total Resultado Financiero	(14.249)	(15.839)	1.590	(10,0%)	(3.910)	(10.385)	6.476	(62,4%)
Ventas de Activos	-	(911)	911	(100,0%)	-	-	-	N/A
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	-	(911)	911	(100,0%)	-	-	-	N/A
Resultado Antes de Impuesto	(3.972)	4.632	(8.604)	(185,7%)	(9.777)	(4.067)	(5.710)	140,4%
Impuesto sobre Sociedades	3.484	3.843	(359)	(9,4%)	2.783	850	1.933	227,3%
Resultado del Periodo	(488)	8.476	(8.963)	(105,8%)	(6.994)	(3.217)	(3.777)	117,4%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	(488)	8.476	(8.963)	(105,8%)	(6.994)	(3.217)	(3.777)	117,4%

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Resultado Financiero

El resultado financiero al 30 de septiembre del 2024 alcanzó una pérdida de Ch\$ 14.249 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 1.590 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 15.839 millones obtenida en el mismo período de 2023.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > *Mayores ingresos financieros por Ch\$ 274 millones*, que se explican principalmente por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.914 millones y por mayores ingresos por leasing por Ch\$ 945 millones, lo anterior parcialmente compensado por menores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 168 millones y por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 2.417 millones.

Durante el 3T de 2024, los ingresos financieros disminuyeron en Ch\$ 1.335 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 704 millones, por menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.063 millones y por menores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 734 millones, lo anterior parcialmente compensado por mayores ingresos por leasing por Ch\$ 1.166 millones

- > *Menores gastos financieros por Ch\$ 974 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\$ 2.379 millones, lo anterior compensado por mayores gastos financieros por activación de convenios por Ch\$ 651 millones y mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 819 millones.

Durante el 3T de 2024 los gastos financieros disminuyeron en Ch\$ 1.828 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente explicados por menores gastos bancarios por Ch\$ 517 millones, menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 556 millones y menores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 734 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



- > *Menor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 3.921 millones*, explicados principalmente por menor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 2.925 millones, menor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 996 millones.

Durante el 3T de 2024, el resultado por unidades de reajustes tuvo una menor utilidad de Ch\$ 1.048 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por mayor utilidad por reajustes sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 1.150 millones.

- > *Menor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 4.262 millones*, explicado principalmente por una menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 12.959 millones y por una menor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 2.935 millones, lo anterior compensado por una mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 11.632 millones.

La Compañía registró durante el periodo una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 11.911 millones, por la dolarización de las cuentas por cobrar y por pagar, estos efectos se neutralizan en resultado (principio de passthrough).

Durante el 3T de 2024 hubo una menor pérdida por la diferencia de cambio por Ch\$ 7.031 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente, por una mayor diferencia de cambio positiva del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 2.214 millones, por una menor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 8.673 millones, lo anterior compensado por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 3.856 millones.

La Compañía registró durante el 3T de 2024 una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 97.021 millones, por la dolarización de las cuentas por cobrar y por pagar, estos efectos se neutralizan en resultado (principio de passthrough).

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 3.484 millones (utilidad) a septiembre 2024, lo que representa una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 359 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 378 millones correspondiente a diferencias de impuestos años anteriores.

Con respecto al 3T de 2024, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 2.783 millones (utilidad) a septiembre 2024, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.933 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.542 millones correspondiente a menores resultados de la compañía.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 30 de septiembre de 2024** aumentaron en **Ch\$ 289.442 millones**, correspondiente a un 12,1%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2023, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	sept-24	dic-23	Variación	Var %
Activos Corrientes	463.510	536.337	(72.826)	(13,6%)
Activos No Corrientes	2.211.457	1.849.188	362.268	19,6%
Total Activos	2.674.967	2.385.525	289.442	12,1%

Los **Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 72.826 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 395 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Disminución de otros activos financieros corrientes por Ch\$ 1.082 millones**, que se explica por menores forwards de cobertura.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 221 millones**, que se explica principalmente por un aumento de gastos anticipados de seguros.
- **Disminución de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 51.038 millones**, explicado principalmente por (i) menores anticipos a proveedores por Ch\$ 9.970 millones y (ii) Ch\$ 39.574 millones asociados a provisiones de tarifas pendientes de facturación a los clientes, (iii) mayor provisión de incobrables por Ch\$ 21.603 millones compensado por (i) aumento deuda comercial por Ch\$ 9.545 millones, (ii) aumento crédito Ley Servicios básicos por Ch\$ 4.601 millones y (iii) mayores otras cuentas por cobrar por Ch\$5.963 millones.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 18.011 millones**, que se explica principalmente por una disminución de cuentas por cobrar por (i) peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 1.598 millones, (ii) menor cuenta por

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



cobrar a Enel Chile S.A. producto de un menor nivel de fondos transferidos a través del Contrato de Caja Centralizada por Ch\$ 16.426 millones.

- **Disminución de Inventarios por Ch\$ 863 millones**, explicado por menores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.

Los **Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 362.268 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023, alcanzando los Ch\$ 2.211.457 millones al 30 de septiembre de 2024. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch\$ 314.067 millones**, principalmente por un aumento en la actualización del Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley N°21.185, N°21.472 y N°21.667 del ministerio de Energía, por Ch\$ 316.204 millones, y un aumento en las cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.566 millones, lo anterior compensado por (i) menor facturación comercial Ch\$ 7.314 millones, (ii) por una mayor estimación de deudores incobrables por Ch\$ 10.168 millones y (iii) una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 6.557 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 50.489 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 77.545 millones, un incremento de inventario de materiales y repuestos para activo fijo por Ch\$ 1.954 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 29.010 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 3.345 millones**, que corresponde principalmente a un incremento de inversiones del período por Ch\$ 6.637 millones, lo que se compensa por la mayor amortización del período por Ch\$ 9.982 millones.
- **Aumento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 3.640 millones**, que corresponde principalmente por (i) Provisiones contingencias civiles Ch\$ 978 millones, (ii) impuestos diferidos por provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 1.687 millones y por (iii) impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 971.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de septiembre de 2024, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 289.442 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2023, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	sept-24	dic-23	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	537.253	576.001	(38.748)	(6,7%)
Pasivos No corrientes	1.439.307	1.110.486	328.822	29,6%
Patrimonio Total	698.407	699.038	(631)	(0,1%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	698.407	699.038	(631)	(0,1%)
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.674.967	2.385.525	289.442	12,1%

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 38.748 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 a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 170.134 millones**, que se explica principalmente por menores obligaciones con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$131.200 millones correspondiente a (i) compras de energía por Ch\$ 12.466 millones, y a (ii) una reclasificación a terceros por efecto Ley N° 21.667 Fondo de Estabilización Precio de Energía por Ch\$ 118.734 millones, (iii) por menores obligaciones con Enel Global Service S.R.L por servicios informáticos por Ch\$ 4.289 millones, y con Enel Grid SrL por Ch\$ 10.373 millones, (iv) menores servicios prestados por Enel X Chile Spa por Ch\$ 8.655 millones y una disminución en los servicios técnicos prestados por Enel X S.R.L. por Ch\$ 1.950 millones, (v) menores servicios prestados con Enel Spa por Ch\$ 1.060 millones y (vi) por obligaciones por pagar con Enel Chile S.A. por Ch\$ 10.941 millones producto de préstamo por Ch\$ 7.209 millones y otros servicios por Ch\$3.732 millones.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 4.619 millones**, se explica por i) mayores obligaciones de impuestos por Ch\$ 715 millones, y ii) mayores obligaciones IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 3.904 millones.
- **Disminución de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 885 millones**, se explica por Instrumentos derivados de cobertura.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



- **Aumento de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$128.172 millones**, que se explica principalmente por mayores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 159.710 millones y mayores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 656 millones, todo lo anterior compensado por (i) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 29.057 millones y por (ii) menores cuentas por pagar al personal y otras cuentas por pagar Ch\$ 3.137 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 328.822 millones al 30 de septiembre de 2024, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 310.609 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 por Ch\$ 303.691 millones y Ley N°21.185 PEC 1 por Ch\$ 6.918 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 5.595 millones**, que corresponde a: i) aumento de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 5.498 millones y ii) aumento en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 97 millones.
- **Incremento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 13.406 millones**, se explica principalmente por mayor provisión de multas SEC.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 698.407 millones** al 30 de septiembre 2024

- **El patrimonio neto disminuyó en Ch\$ 631 millones respecto de diciembre de 2023** y se explica por una disminución de ganancias acumuladas en Ch\$ 488 millones, y por una disminución de las reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$143 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	sept-24	dic-23	sept-23	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,86	0,93		(0,07)	(7,2%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,85	0,92		(0,07)	(7,2%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(73.743)	(39.664)		(34.079)	85,9%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	2,83	2,41		0,42	17,4%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	27,0%	34,0%		(7,0%)	(20,6%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	73,0%	66,0%		7,0%	10,6%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	1,62		1,68	(0,06)	(3,6%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	0,8%		2,2%	(1,4%)	(63,6%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	0,7%		2,3%	(1,6%)	(68,6%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	0,2%		0,8%	(0,6%)	(75,1%)

(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 12 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 2024 alcanzó 0,86 veces, presentando una disminución de 7,2% respecto a diciembre de 2023, la cual está explicada fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes y a entidades relacionadas corrientes.
- > **La razón ácida** al 30 de septiembre de 2024, alcanzo 0,85 veces, presentando una disminución de 7,2% con respecto al 31 de diciembre de 2023, disminución que está explicada fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes y a entidades relacionadas corrientes.
- > **El capital de trabajo** negativo al 30 de septiembre de 2024 fue de menos Ch\$ 73.743 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 34.079 millones respecto a diciembre de 2023, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes por Ch\$ 51.038 millones, y a menores cuentas por cobrar entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 18.011 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 2,83 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 2,83 veces para el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024, versus el 2,41 veces al 31 de diciembre de 2023, lo que se explica principalmente por la variación de los pasivos de corto y largo plazo, con entidades relacionadas y por las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por Ch\$ 290.073 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

- > **La cobertura de costos financieros** a septiembre de 2024 fue de 1,62 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de septiembre de 2023 muestra un deterioro de 3,6%, explicada fundamentalmente por mayores costos financieros a septiembre de 2024.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación disminuye respecto a igual período del año anterior.
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 0,7% por el período terminado al 30 de septiembre de 2024, lo que representa una disminución de un 68,6% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 0,2% por el período terminado al 30 de septiembre de 2024, lo que representa una disminución de 75,1% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados anualizados a septiembre de 2024.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 99 millones por el período terminado al 30 de septiembre de 2024, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 3.160 millones con respecto a septiembre de 2023. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican esta reducción en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$)	sept-24	sept-23	Variación	Var %
Flujo de Operación	82.228	23.274	58.954	253,3%
Flujo de Inversión	(45.985)	(69.091)	23.106	(33,4%)
Flujo de Financiamiento	(36.144)	49.076	(85.220)	(173,7%)
Flujo neto del período	99	3.259	(3.160)	(97,0%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de **actividades de la operación** presentan un monto positivo por Ch\$ 82.228 millones, por el periodo de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 1.699.894 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 12.640 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 1.665 millones, compensado por (i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 1.592.505 millones, por (ii) pagos a y por cuenta de los empleados por

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Ch\$ 26.662 millones, por (iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 12.028 millones, y (iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 776 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 58.954 millones en el flujo de operación respecto a septiembre de 2023, se debe en gran medida a mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 248.800 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor pago a proveedores por Ch\$ 192.258 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 45.985 millones, en el periodo de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 50.285 millones, (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 16.290 millones, (iii) pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 1.684 millones. Lo anterior compensado por (i) cobros de intereses recibidos por Ch\$ 83 millones, (ii) cobros por préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 16.426 millones y (iii) cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 5.765 millones.

La menor salida de caja por Ch\$ 23.106 millones en el flujo de inversión, respecto a septiembre 2023, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por cobros de préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 16.426 millones y menores compras de propiedades planta y equipo por Ch\$ 8.563 millones.

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación presentan un monto negativo de Ch\$ 36.144 millones, en el periodo de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.207.759 millones, compensado por (i) fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.206.430 millones, (ii) pago de dividendos por Ch\$ 4.264 millones, (iii) intereses pagados por Ch\$ 32.077 millones y (iv) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 1.132 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 85.220 millones en el flujo de inversión, respecto a septiembre 2023, se explica fundamentalmente por menor entrada de flujos de efectivo por préstamos de entidades relacionadas por Ch\$ 85.678 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



A continuación, se presentan los **Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su Depreciación**, para los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	sept-24	sept-23	sept-24	sept-23
Enel Distribución Chile	49.604	57.885	28.910	26.921
Enel Colina S.A	681	663	309	314
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	50.285	58.548	29.219	27.235

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 50.285 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 37 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 y de Controles Internos, actuando como la primera línea, Control de Riesgos, 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



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.

Riesgo de tasa de interés

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

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

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

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

	30.09.2024	31.12.2023
Tasa de interés fija	45%	69%

Al 30 de septiembre de 2024, si las tasas de interés de los préstamos con empresas relacionadas denominados en pesos chilenos hubieran sido 50 puntos básicos más bajas, manteniendo todas las demás variables constantes, la utilidad después de impuestos para el período habría sido de M\$ 579.353, principalmente como resultado de un menor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas. Al contrario, si las tasas de interés de los préstamos con empresas relacionadas denominados en pesos chilenos hubieran sido 50 puntos básicos más altas, manteniendo todas las demás variables constantes, la pérdida después de impuestos para el período habría sido de M\$ 1.554.491, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$ 1.066.922 respectivamente.

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

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Riesgo de tipo de cambio

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

Pagos por realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, adquisición de materiales asociados a proyectos, pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio de Enel Distribución Chile contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a monedas locales o US\$, si las hubiere, y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

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

Durante el tercer trimestre de 2024, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

Riesgo de liquidez

Enel Distribución Chile puede mantener una liquidez adecuada a través de la contratación de facilidades crediticias e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

A pesar del capital de trabajo negativo existente al cierre de septiembre 2024, la compañía es capaz de responder a esta situación y mitigar el riesgo con la política y acciones aquí descritas. Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras ver Notas N°9.1.d).

El riesgo de liquidez se considera bajo, debido a la política de caja centralizada con Enel Chile. evidenciada con contratos de caja centralizada que garantizan que en caso de eventuales déficit estos sean cubiertos a través de la aplicación de estos contratos o en la medida que exista un excedente de caja, ésta puede ser invertido a través de este mismo contrato.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024



Al 30 de septiembre de 2024, Enel Distribución Chile presenta una liquidez de M\$ 2.545.576 en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2023, Enel Distribución Chile tenía una liquidez de M\$ 2.940.695, en efectivo y otros medios equivalentes.

Riesgo de crédito

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial de distribución, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos antes que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente. Adicionalmente, existen medidas de seguimiento y control de carteras para todos los segmentos de la Compañía: Corporativos, Administración Pública y Residencial, disponiendo de ejecutivos comerciales exclusivos para atención de clientes Corporativos y de Administración Pública, con el objetivo de mitigar cualquier actividad que ponga en riesgo el no pago del cliente.

Activos de carácter financiero

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

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

Medición del riesgo

Enel Distribución Chile hace seguimiento de sus derivados y de posiciones de deuda, si las hubiere, con el objetivo de monitorear el riesgo asumido por la compañía, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

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.