

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



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

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,9% (+ 38.988 clientes), alcanzando 2.145.621 clientes al 30 de junio de 2024, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 37.301 y 421 clientes en los sectores residencial y comercial, respectivamente.
- Las Inversiones en Capex alcanzaron los Ch\$ 59.883 millones, lo que representa un aumento de 19,86% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 7.407 GWh a junio de 2024, aumentando en 3,2% (+227 GWh) respecto a junio de 2023.
- Los ingresos operacionales aumentaron en un 29,8% alcanzando Ch\$ 830.309 millones, principalmente por mayores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 678.632 millones, aumentando un 35.8% respecto a junio 2023, debido mayores costos por compra de energía.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 1.498 millones, principalmente por mayores costos asociados a pago de bono por negociación colectiva.
- Los Otros Gastos Fijos de Explotación aumentaron en Ch\$ 4.336 millones, como consecuencia de mayores costos de operación y mantenimiento.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA aumento un 12,7% a junio de 2024, totalizando Ch\$ 53.340 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



- El beneficio (pérdida) neto (a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 5.186 millones, al pasar de una ganancia por Ch\$ 11.693 millones en el primer semestre de 2023 a un resultado positivo por Ch\$ 6.507 millones a junio de 2024, principalmente por una mayor depreciación y amortización por Ch\$ 1.561 millones, por mayores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 3.364 millones, por un menor resultado financiero por Ch\$ 4.887 millones y por una menor utilidad de impuesto a las ganancias por Ch\$ 2.292 millones, lo anterior fue compensado en parte por un mayor resultado bruto operacional de Ch\$ 6.007 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\$ 1,70 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

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



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 JUNIO 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 junio de 2024 y 2023:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	jun-24	jun-23	Var %	jun-24	jun-23
Negocio de Distribución y Redes	7.407	7.180	3,2%	5,48%	5,27%

Otra Información	jun-24	jun-23	Var %
Número de Clientes	2.145.621	2.106.633	1,9%
Clientes/Empleados	3.818	3.541	7,8%

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO 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 junio de 2024 y 2023:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-24	jun-23	Variación	Var %	2T2024	2T2023	Variación	Var %
Venta de Energía	805.773	608.893	196.880	32,3%	439.623	293.569	146.054	49,8%
Residenciales	419.581	303.103	116.478	38,4%	236.245	142.318	93.927	66,0%
Comerciales	234.195	187.153	47.042	25,1%	122.779	90.599	32.180	35,5%
Industriales	61.765	53.110	8.655	16,3%	33.610	28.457	5.153	18,1%
Otros Consumidores(*)	90.232	65.527	24.705	37,7%	46.989	32.195	14.794	46,0%
Otras Ventas	2.624	2.407	217	9,0%	2.152	1.552	600	38,7%
Ventas de productos y servicios	2.624	2.407	217	9,0%	2.152	1.552	600	38,7%
Otras Prestaciones de Servicios	17.683	23.871	(6.188)	(25,9%)	10.520	13.321	(2.801)	(21,0%)
Arriendo equipos de medida	1.911	1.803	108	6,0%	924	906	18	2,0%
Servicio de construcción de empalme	5.692	8.862	(3.170)	(35,8%)	3.105	6.234	(3.129)	(50,2%)
Instalaciones específicas y redes	4.433	9.506	(5.073)	(53,4%)	3.490	6.756	(3.266)	(48,3%)
Alumbrado público	2.385	2.849	(464)	(16,3%)	1.320	1.074	246	22,9%
Otras prestaciones	3.262	851	2.411	283,3%	1.681	(1.649)	3.330	(201,9%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	826.080	635.171	190.909	30,1%	452.295	308.442	143.853	46,6%
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	1.807	2.624	(817)	(31,1%)	911	1.186	(1.186)	(100,0%)
Cancelación fuera de plazo de facturación	5	11	(6)	(54,6%)	2	5	(3)	(60,0%)
Recuperación deuda castigada	468	338	130	38,5%	225	163	62	38,0%
Ingreso por multas a proveedores	845	302	543	179,8%	152	154	(2)	(1,3%)
Compensación por daños y similares	129	527	(398)	0,0%	32	527	(495)	0,0%
Otros Ingresos	976	726	250	34,4%	316	55	261	474,6%
Total Otros ingresos por naturaleza	4.230	4.528	(298)	(6,6%)	1.638	2.090	(452)	(21,6%)

(*) 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 JUNIO 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 junio de 2024 y 2023:

Cifras Acumuladas									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	jun-24	jun-23	Var %	jun-24	jun-23	Var %	jun-24	jun-23	Var %
Residencial	1.928.047	1.890.746	2,0%	419.581	303.103	38,4%	2.736	2.837	(3,5%)
Comercial	157.890	157.469	0,3%	234.195	187.153	25,1%	1.267	1.130	12,1%
Industrial	11.577	11.760	(1,6%)	61.765	53.110	16,3%	365	80	357,9%
Otros	46.300	44.912	3,1%	64.738	45.740	41,5%	354	432	(18,0%)
Peaje	1.807	1.746	3,5%	25.494	19.788	28,8%	2.684	2.701	(0,7%)
Total	2.145.621	2.106.633	1,9%	805.773	608.895	32,3%	7.407	7.180	3,2%

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

Cifras Trimestrales									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	2T2024	2T2023	Var %	2T2024	2T2023	Var %	2T2024	2T2023	Var %
Residencial	5.283	9.383	(43,7%)	236.245	142.318	66,0%	1.497	1.461	2,5%
Comercial	(186)	337	(155,2%)	122.779	90.599	35,5%	634	569	11,4%
Industrial	(623)	(627)	(0,6%)	33.610	28.457	18,1%	189	68	179,3%
Otros	881	694	27,0%	35.183	22.308	0,0%	159	201	(20,8%)
Peaje	6	13	(53,9%)	11.805	9.888	19,4%	1.284	1.279	0,3%
Total	5.361	9.800	(45,3%)	439.622	293.570	49,8%	3.764	3.578	5,2%

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

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los accionistas controladores de Enel Distribución Chile S.A. al cierre de junio de 2024 registró una ganancia de Ch\$ 6.507 millones, comparado con los Ch\$ 11.693 millones de utilidad registrados en el mismo periodo del año anterior.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024

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

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-24	jun-23	Variación	Var %	2T2024	2T2023	Variación	Var %
Ingresos	830.309	639.700	190.609	29,8%	453.930	310.533	143.397	46,2%
Ingresos ordinarios(1)	826.079	635.171	190.908	30,1%	452.293	308.442	143.851	46,6%
Otros ingresos de explotación	4.230	4.529	(299)	(6,6%)	1.637	2.091	(454)	(21,7%)
Aprovisionamientos y Servicios	(722.890)	(544.123)	(178.767)	32,9%	(391.869)	(257.691)	(134.178)	52,1%
Compras de energía	(678.632)	(499.855)	(178.777)	35,8%	(366.846)	(233.814)	(133.032)	56,9%
Gastos de transporte	(27.139)	(27.249)	110	(0,4%)	(14.339)	(15.102)	763	(5,1%)
Otros aprovisionamientos y servicios	(17.119)	(17.019)	(101)	0,6%	(10.684)	(8.775)	(1.909)	21,8%
Margen de Contribución	107.419	95.577	11.842	12,4%	62.061	52.842	9.219	17,5%
Trabajos para el inmovilizado	7.773	5.118	2.656	51,9%	2.882	2.977	(95)	(3,2%)
Gastos de personal	(23.186)	(19.033)	(4.154)	21,8%	(9.018)	(9.796)	778	(7,9%)
Otros gastos por naturaleza	(38.665)	(34.329)	(4.336)	12,6%	(22.069)	(18.334)	(3.735)	20,4%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	53.340	47.333	6.007	12,7%	33.856	27.689	6.167	22,3%
Depreciación y amortización	(26.366)	(24.805)	(1.561)	6,3%	(13.326)	(12.543)	(784)	6,3%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIF 9	(10.828)	(7.464)	(3.364)	45,1%	(6.515)	(2.015)	(4.501)	223,4%
Resultado de Explotación (EBIT)	16.146	15.064	1.082	7,2%	14.014	13.132	882	6,7%
Resultado Financiero	(10.340)	(5.453)	(4.887)	89,6%	(4.064)	(2.749)	(1.314)	47,8%
Ingresos financieros	17.636	16.028	1.609	10,0%	8.510	7.950	559	7,0%
Gastos financieros	(27.522)	(26.668)	(854)	3,2%	(14.605)	(12.912)	(1.693)	13,1%
Resultados por unidades de reajuste	591	3.464	(2.873)	(82,9%)	163	918	(754)	(82,2%)
Diferencia de cambio	(1.046)	1.723	(2.769)	(160,7%)	1.868	1.295	573	44,3%
Otros Resultados distintos de la Operación	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Ventas de Activos	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Resultado Antes de Impuestos	5.806	8.700	(2.894)	(33,3%)	9.951	10.383	(432)	(0)
Impuesto sobre sociedades	701	2.993	(2.292)	(76,6%)	(1.759)	122	(1.881)	(1538,8%)
Resultado del Período	6.507	11.693	(5.187)	(44,4%)	8.192	10.505	(2.313)	(22,0%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	6.507	11.693	(5.187)	(44,4%)	8.192	10.505	(2.313)	(22,0%)
Utilidad por acción \$ (*)	5,65	10,16	(4,51)	(44,4%)	7,12	9,13	(2,01)	(22,0%)

(*) Al 30 de junio 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 JUNIO DE 2024



EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 53.340 millones al 30 de junio de 2024, lo que representa un aumento del 12,7% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 47.333 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 830.309 millones, mostrando un aumento de Ch\$ 190.609 millones, equivalente a un aumento del 29,8% que se explica por:

- > *Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 196.879 millones*, debido a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 71.588 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de junio 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472; (ii) una mayor venta física de energía (+227 GWh), fundamentalmente por el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 24.671 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta por Ch\$ 100.620 millones, explicado en gran medida por indexación de contratos y aplicación del último decreto tarifario.
- > *Menores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 6.188 millones*, explicado por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 6.642 millones compensado por un aumento en servicios de conexión por Ch\$ 454 millones.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 299 millones*, explicado por: (i) menores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 744 millones, ii) disminución en compensación por daños y similares por Ch\$398 millones, lo anterior compensado por iii) aumento de multas a proveedores por Ch\$ 543 millones, iv) mayores Otros ingresos por revocación multas por Ch\$ 178 millones y v) otros ingresos comerciales por Ch\$ 122 millones.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 217 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 JUNIO DE 2024



Los Ingresos de Explotación del 2T 2024 fueron de Ch\$ 453.930 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 143.397 millones, equivalente a un 46,2%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > **Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 146.042 millones**, debido a: debido fundamentalmente a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 42.174 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de junio 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472; (ii) una mayor venta física de energía (+186 GWh), fundamentalmente en el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 21.674 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta por Ch\$ 82.194 millones, por efecto de indexación de contratos y aplicación del último decreto tarifario.
- > **Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 2.802 millones**, explicado principalmente por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 3.200 millones, compensado por un aumento en servicios de conexión por Ch\$ 398 millones.
- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 454 millones**, explicado principalmente por: menores compensaciones por daños y similares por Ch\$495 millones, compensado por mayores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 41 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 722.890 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 178.767 millones, equivalente a un aumento del 32,9% respecto a junio de 2023, que se explica por:

- > **Mayores compras de energía por Ch\$ 178.777 millones**, debido fundamentalmente a un (i) un mayor costo por Ch\$ 71.588 millones, producto de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de junio 2023, asociadas a la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472, (ii) mayor compra física en el periodo (+319 GWh) por Ch\$ 26.621 millones y (iii) por un mayor precio medio de compra por Ch\$ 80.568 millones.
- > **Menores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 111 millones**, debido a menores pagos a empresas de transmisión.
- > **Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 101 millones**, explicado por i) mayores multas SEC y SERNAC por cobros de seguros en Boleta de suministro y por evento climático por Ch\$ 3.115 millones, ii) mayores costos por atenciones de call center planes de emergencia por Ch\$ 289 millones y iii) una mayor condonación de deudas a clientes comerciales por Ch\$ 152 millones; lo anterior

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



compensado por iv) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 2.181 y v) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 1.274 millones.

Durante el **2T 2023**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 391.869 millones, aumentado en Ch\$ 134.178 millones respecto al 2T 2023. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Mayores costos por compra de energía por Ch\$ 133.032 millones*, debido fundamentalmente a (i) un mayor costo por Ch\$ 42.174 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 (+271 GWh) por Ch\$ 18.432 millones y (iii) por un mayor precio medio de compra por Ch\$ 72.426 millones.
- > *Menores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 763 millones*, debido a menores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 1.909 millones*, explicado por i) mayores multas SEC y SERNAC por cobros de seguros en Boleta de suministro y por evento climático por Ch\$ 2.899 millones y ii) una mayor condonación de deudas a clientes comerciales por Ch\$ 182 millones, lo anterior compensado por iii) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.172.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 15.413 millones al 30 de junio de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 1.498 millones respecto de junio 2023, como consecuencia principalmente por (i) mayor gasto por pago de bono de negociación colectiva por Ch\$ 4.920 millones, compensado por (ii) menor provisión y mayor consumo de vacaciones por Ch\$ 677 millones y (iii) mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 2.655 millones.

Con relación al **2T 2024**, los **Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** disminuyeron en Ch\$ 683 millones, como consecuencia principalmente por (i) menor provisión y bono anual por Ch\$ 281 millones, (ii) menor provisión de vacaciones por Ch\$ 208 millones y (iii) menor gastos no recurrente por Ch\$ 194 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 38.665 millones al 30 de junio de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 4.336 millones respecto al periodo anterior, explicado por mayores costos por operación, asociados principalmente a servicios de mantenimiento y reparación.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



Con relación al **2T 2024**, los **Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 22.069 millones al 30 de junio de 2024**, lo que representa un aumento de Ch\$ 3.735 millones respecto al periodo anterior, explicado por mayores costos por operación, asociados principalmente a servicios de mantenimiento y reparación.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 4.925 millones respecto del mismo periodo de 2023, explicado por (i) aumento de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 3.364 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales, (ii) mayor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 12 millones, por (iii) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 1.483 millones, y por (iv) una mayor amortización de activos en Leasing (NIIF 16) por Ch\$ 66 millones.

Respecto al **2T 2024**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 19.841 millones, presentando un aumento de Ch\$ 5.285 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una mayor pérdida por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 4.501 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\$ 675 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024

RESULTADO NO OPERACIONAL

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

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-24	jun-23	Variación	%	2T2024	2T2023	Variación	%
Ingresos Financieros	17.636	16.028	1.609	10,0%	8.510	7.950	559	7,0%
Gastos Financieros	(27.522)	(26.668)	(854)	3,2%	(14.605)	(12.912)	(1.693)	13,1%
Diferencias de Cambio	(1.046)	1.723	(2.769)	(160,7%)	1.868	1.295	573	44,3%
Resultados por Unidades de Reajuste	591	3.464	(2.873)	(82,9%)	163	918	(754)	(82,2%)
Total Resultado Financiero	(10.340)	(5.453)	(4.887)	89,6%	(4.064)	(2.749)	(1.314)	47,8%
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	5.806	8.700	(2.894)	(33,3%)	9.951	10.383	(432)	(4,2%)
Impuesto sobre Sociedades	701	2.993	(2.292)	(76,6%)	(1.759)	122	(1.881)	(1538,8%)
Resultado del Período	6.507	11.693	(5.187)	(44,4%)	8.192	10.505	(2.313)	(22,0%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>6.507</i>	<i>11.693</i>	<i>(5.187)</i>	<i>(44,4%)</i>	<i>8.192</i>	<i>10.505</i>	<i>(2.313)</i>	<i>(22,0%)</i>

Resultado Financiero

El resultado financiero al 30 de junio del 2024 alcanzó una pérdida de Ch\$ 10.340 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 4.887 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 5.453 millones obtenida en el mismo período de 2023.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > **Mayores ingresos financieros por Ch\$ 1.609 millones**, que se explican por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 2.756 millones y por mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 566 millones, lo anterior, parcialmente compensado por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 1.713 millones.

Durante el 2T de 2024, los ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 559 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.232 millones, por mayores ingresos financieros producto la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 192 millones, lo anterior, parcialmente compensado por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 865 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



- > *Mayores gastos financieros por Ch\$ 854 millones, explicados por:* (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 535 millones; (ii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 566 millones; (iii) mayores gastos financieros por activación de convenios por Ch\$ 651 millones, (iv) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 422 millones y (v) por mayores gastos bancarios por Ch\$ 503 millones; lo anterior compensado por (vi) menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.823 millones.

Durante el 2T de 2024 los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 1.693 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados por: (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 182 millones; (ii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 192 millones; (iii) mayores gastos financieros por activación de convenios por Ch\$ 651 millones, (iv) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 176 millones y (v) por mayores gastos bancarios por Ch\$ 492 millones.

- > *Menor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 2.873 millones,* explicados principalmente por mayor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 2.937 millones.

Durante el 2T de 2024, el resultado por unidades de reajustes tuvo una menor utilidad de Ch\$ 754 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por mayor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 694 millones.

- > *Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 2.769 millones,* explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 20.305 millones, compensado por una menor diferencia de cambio positiva del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 721 millones, y por una menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 16.815 millones.

La Compañía registró durante el periodo una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 53.298 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 JUNIO DE 2024



Durante el 2T de 2024 hubo una mayor utilidad por la diferencia de cambio por Ch\$ 573 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado por una mayor diferencia de cambio positiva del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 1.078 millones, por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 1.974 millones, compensado por una mayor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 2.479 millones.

La Compañía registró durante el 2T de 2024 una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 12.194 millones, por la dolarización de las cuentas por cobrar y por pagar, estos efectos se neutralizan en resultado (principio de passthrough).

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 701 millones (utilidad) a junio 2024, lo que representa una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 2.292 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.393 millones por efectos de corrección monetaria, ii) por una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.324 millones por mayores multas SEC, iii) por una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 339 millones correspondiente a diferencias de impuestos años anteriores. Esto se compensa con una menor pérdida por impuesto de Ch\$ 781 millones correspondiente a menores resultados de la compañía.

Con respecto al 2T de 2024, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 1.759 millones (gasto) a junio 2024, lo que representa un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 1.881 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 1.310 millones por mayores multas SEC, ii) por un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 782 millones por efectos de corrección monetaria. Esto se compensa con una menor pérdida por impuesto de Ch\$ 117 millones correspondiente a menores resultados de la compañía.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 30 de junio de 2024 aumentaron en Ch\$ 264.300 millones**, correspondiente a un 11,1%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2023, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	jun-24	dic-24	Variación	Var %
Activos Corrientes	388.837	536.337	(147.499)	(27,5%)
Activos No Corrientes	2.260.987	1.849.188	411.799	22,3%
Total Activos	2.649.824	2.385.525	264.300	11,1%

Los **Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 147.499 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\$ 1.399 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Disminución de otros activos financieros corrientes por Ch\$ 952 millones**, que se explica por menores forwards de cobertura.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 639 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\$ 123.634 millones**, explicado principalmente por (i) disminución deuda comercial por Ch\$ 46.270 millones, (ii) menores anticipos a proveedores por Ch\$ 6.947 millones y (ii) Ch\$ 67.196 millones asociados a provisiones de tarifas pendientes de facturación a los clientes, y (iii) mayor provisión de incobrables por Ch\$ 3.151 millones.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 21.782 millones**, que se explica principalmente por una disminución de cuentas por cobrar i) por peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 2.402 millones, ii) menor cuenta por cobrar a Enel Chile S.A. producto de un menor nivel de fondos transferidos a través del Contrato de Caja Centralizada por Ch\$ 19.411 millones.
- **Disminución de Inventarios por Ch\$ 332 millones**, explicado por menores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



Los **Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 411.798 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023, alcanzando los Ch\$ 2.260.987 millones al 30 de junio 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\$ 376.979 millones**, principalmente por un aumento actualización en el 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\$ 345.645 millones, mayores tarifas pendientes de aplicar por Decretos PNP-PEC Ch\$ 39.196 millones, una menor estimación de deudores incobrables leasing por Ch\$ 7 millones y un aumento en las cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.747 millones, lo anterior compensado por una mayor estimación de deudores incobrables por Ch\$ 5.682 millones y una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 3.927 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 37.728 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 56.262 millones, un incremento de inventario de materiales y repuestos para activo fijo por Ch\$ 924 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 19.336 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 2.940 millones**, que corresponde principalmente a un incremento de inversiones del período por Ch\$ 3.621 millones, lo que se compensa por la mayor amortización del período por Ch\$ 6.561 millones.
- **Aumento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 717 millones**, que corresponde principalmente por (i) impuesto diferido por pérdidas fiscales por Ch\$ 287 millones (ii) impuestos diferidos generados por provisiones de recursos humanos por Ch\$ 1.115 millones, (iii) impuesto diferido por depreciaciones por Ch\$ 104 millones, lo anterior compensado por (iv) impuestos diferidos por provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 1.675 millones y por (v) impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 647 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de junio de 2024, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 264.300 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2023, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	jun-24	dic-24	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	484.823	576.001	(91.178)	(15,8%)
Pasivos No corrientes	1.459.501	1.110.486	349.015	31,4%
Patrimonio Total	705.501	699.038	6.463	0,9%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	705.501	699.038	6.463	0,9%
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.649.824	2.385.525	264.300	11,1%

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 91.178 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\$ 111.894 millones**, que se explica principalmente por menores obligaciones con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$135.497 millones correspondiente a i) compras de energía por Ch\$ 16.763 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, menores obligaciones con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$1.705 millones, correspondiente a iii) una reclasificación a terceros por efecto Ley N°21.667 Fondo de Estabilización Precio de Energía por Ch\$ 1.784 millones compensado por un iv) aumento de compras de energía por Ch\$ 79 millones, por menores obligaciones con Enel Global Service S.R.L por servicios informáticos por Ch\$ 1.901 millones, y con Enel Grid SrL por Ch\$ 7.565 millones, menores servicios prestados por Enel X Chile Spa por Ch\$ 3.968 millones y una disminución en los servicios técnicos prestados por Enel X S.R.L. por Ch\$ 2.605 millones, todo lo anterior compensado por mayores obligaciones con Enel Chile S.A. producto de un mayor nivel de flujos recibidos a través del Contrato de Caja Centralizada y servicios informáticos por Ch\$ 43.046 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



- **Disminución de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 2.358 millones**, se explica por i) menores obligaciones de impuestos por Ch\$ 207 millones, y ii) menores obligaciones IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 2.153 millones.
- **Disminución de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 891 millones**, se explica por Instrumentos derivados de cobertura.
- **Incremento de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$24.132 millones**, que se explica principalmente por mayores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 82.560 millones, todo lo anterior compensado por i) menores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 256 millones, (i) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 53.535 millones y por (ii) menores cuentas por pagar al personal y otras cuentas por pagar Ch\$ 4.515 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 349.015 millones al 30 de junio de 2024, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 332.376 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\$ 315.938 millones y Ley N°21.185 PEC 1 por Ch\$ 16.438 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 13.269 millones**, que corresponde a: i) aumento de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 13.035 millones y ii) aumento en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 234 millones.
- **Incremento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 4.302 millones**, se explica principalmente por mayor provisión de multas SEC.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 705.501 millones** al 30 de junio 2024

- **El patrimonio neto disminuyó en Ch\$ 6.463 millones respecto de diciembre de 2023** y se explica por un aumento en ganancias acumuladas en Ch\$ 6.507 millones, compensado por una disminución de las reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$44 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	jun-24	dic-24	jun-23	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,80	0,93		(0,13)	(13,8%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,79	0,92		(0,13)	(14,0%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(95.985)	(39.664)		(56.321)	142,0%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	2,76	2,41		0,35	14,5%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	25,0%	34,0%		(9,0%)	(26,5%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	75,0%	66,0%		9,0%	13,6%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	1,91		2,2	(0,29)	(13,2%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	1,9%		2,4%	(0,5%)	(19,0%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	1,3%		2,8%	(1,5%)	(55,2%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	0,4%		1,0%	(0,6%)	(65,0%)

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

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

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

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

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

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

(7) Corresponde a la razón entre (i) la ganancia del período atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 30 de junio y

(ii) el promedio entre el patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora al inicio del período y al fin del período

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

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

- > **La liquidez corriente** al 30 de junio de 2024 alcanzó 0,80 veces, presentando una disminución de 13,8 % respecto a diciembre de 2023, disminución está explicada fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes y a entidades relacionadas corrientes.
- > **La razón ácida** al 30 de junio de 2024, alcanzo 0,79 veces, presentando una disminución de 14,0% con respecto al 31 de diciembre de 2023, disminución está explicada fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes y a entidades relacionadas corrientes.
- > **El capital de trabajo** negativo al 30 de junio de 2024 fue de menos Ch\$ 95.985 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 56.321 millones respecto a diciembre de 2023, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes por Ch\$ 123.634 millones, y a menores cuentas por cobrar entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 21.782 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 2,76 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 2,76 veces para el período de seis meses terminados al 30 de junio 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\$ 257.837 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



- > **La cobertura de costos financieros** a junio de 2024 fue de 1,91 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de junio de 2023 muestra un deterioro de 13,2%, explicada fundamentalmente por mayores costos financieros a junio de 2024.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación se mantiene constante con respecto a igual período del año anterior.
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 1,3% por el período terminado al 30 de junio de 2024, lo que representa una disminución de un 55,2% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 0,4% por el período terminado al 30 de junio de 2024, lo que representa una disminución de 65,0% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados anualizados a junio de 2023.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 851 millones por el período terminado al 30 de junio de 2024, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 2.652 millones con respecto a junio 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\$)	jun-24	jun-23	Variación	Var %
Flujo de Operación	1.521	6.541	(5.020)	(76,8%)
Flujo de Inversión	(23.827)	(53.682)	29.855	(55,6%)
Flujo de Financiamiento	21.455	48.942	(27.487)	(56,2%)
Flujo neto del período	(851)	1.801	(2.652)	(147,3%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de la operación* presentan un monto positivo por Ch\$ 1.521 millones, por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 1.052.659 millones, representados principalmente por ventas de energía, por (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 9.083 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 265 millones, compensado por (iv) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024

1.024.041 millones, por (v) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 23.227 millones, por (vi) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 11.650 millones, y (vii) otras salidas de efectivo por Ch\$ 1.569 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 5.020 millones en el flujo de operación respecto a junio de 2023, se debe en gran medida a mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 123.362 millones y menor recuperación de pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 5.069 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor pago a proveedores por Ch\$ 120.307 millones y mayor pago y a por cuenta de los empleados por Ch\$ 4.586 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 23.827 millones, en el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 35.272 millones, compra de activos intangibles por Ch\$ 12.082 millones, pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 1.640 millones. Lo anterior compensado por cobros de intereses recibidos por Ch\$ 81 millones, cobros por préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 19.410 millones y cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 5.676 millones.

La menor salida de caja por Ch\$ 29.855 millones en el flujo de inversión, respecto a junio 2023, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por cobros de préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 19.411 millones y mayores cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 5.581 millones.

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación presentan un monto negativo de Ch\$ 21.455 millones, en el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2024, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 775.024 millones, compensado por fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 731.845 millones, pago de dividendos por Ch\$ 4.264 millones, intereses pagados por Ch\$ 16.582 millones y pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 878 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 27.487 millones en el flujo de inversión, respecto a junio 2023, se explica fundamentalmente por menor entrada de flujos de efectivo por préstamos de entidades relacionadas por Ch\$ 27.617 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO 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 junio 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	
	jun-24	jun-23	jun-24	jun-23
Enel Distribución Chile	34.740	38.477	19.131	17.643
Enel Colina S.A	532	469	206	209
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	35.272	38.946	19.337	17.852

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 35.272 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 JUNIO 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:

Posición Bruta	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Tasa de interés fija y/o protegida	38%	69%

Al 30 de junio 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 ganancia después de impuestos para el período habría sido de M\$7.235.879, 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 ganancia después de impuestos para el período habría sido de M\$5.777.423, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$729.228 respectivamente.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



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.

Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio 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 US\$, o monedas locales 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.

Al 30 de junio de 2024 no existen transacciones que están sujetas al riesgo de tipo de cambio que correspondan principalmente a saldos de disponible de bancos en moneda extranjera.

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

Durante el segundo 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 junio 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).

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



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.

Al 30 de junio de 2024, Enel Distribución Chile presenta una liquidez de M\$1.602.015, 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2024



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.