

ANÁLISIS RAZONADO

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 31 DE MARZO DE 2024**



ANÁLISIS RAZONADO ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 31 DE MARZO DE 2024

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 2,1% (+ 43.427 clientes), alcanzando 2.140.260 clientes al 31 de marzo de 2024, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 41.401 y 944 clientes en los sectores residencial y comercial, respectivamente.
- Las Inversiones en Capex alcanzaron los Ch\$ 38.263 millones, lo que representa un aumento de 75.15% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 3.643 GWh a marzo de 2024, aumentando en 1,1% (+41 GWh) respecto a marzo de 2023.
- Los ingresos operacionales aumentaron en un 14,3% alcanzando Ch\$ 376.379 millones, principalmente por mayores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 311.786 millones, aumentando un 17,2% respecto a marzo 2023, debido mayores costos por compra de energía.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 2.181 millones, principalmente por mayores costos asociados a pago de bono por negociación colectiva.
- Los Otros Gastos Fijos de Explotación aumentaron en Ch\$ 601 millones, como consecuencia de mayores costos de operación y mantenimiento.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA disminuyó un 0,8% a marzo de 2024, totalizando Ch\$ 19.484 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



- El beneficio (pérdida) neto (a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 2.873 millones, al pasar de una ganancia por Ch\$ 1.188 millones en el primer trimestre de 2023 a un resultado negativo por Ch\$ 1.685 millones a marzo de 2024, principalmente por un menor resultado operacional de Ch\$ 159 millones, unido a una mayor depreciación y amortización por Ch\$ 778 millones. Lo anterior compensado por menores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 1.137 millones, menores pérdidas por venta de activos por Ch\$ 911 millones, todo lo anterior se adiciona con un menor resultado financiero por Ch\$ 3.573 millones y por una menor utilidad de impuesto a las ganancias por Ch\$ 411 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\$ 1,99 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO 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 31 de marzo de 2024 y 2023:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	mar-24	mar-23	Var %	mar-24	mar-23
Negocio de Distribución y Redes	3.643	3.602	1,1%	5,45%	5,36%

Otra Información	mar-24	mar-23	Var %
Número de Clientes	2.140.260	2.096.833	2,1%
Clientes/Empleados	3.677	3.621	1,5%

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024

El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 31 de marzo de 2024 y 2023:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-24	mar-23	Variación	Var %
Venta de Energía	366.150	315.323	50.827	16,1%
Residenciales	183.336	160.785	22.551	14,0%
Comerciales	111.416	96.554	14.862	15,4%
Industriales	28.155	24.653	3.502	14,2%
Otros Consumidores(*)	43.243	33.331	9.912	29,7%
Otras Ventas	472	855	(383)	(44,8%)
Ventas de productos y servicios	472	855	(383)	(44,8%)
Otras Prestaciones de Servicios	7.164	10.551	(3.387)	(32,1%)
Arriendo equipos de medida	987	897	90	10,0%
Servicio de construcción de empalme	2.587	2.628	(41)	(1,6%)
Instalaciones específicas y redes	943	2.750	(1.807)	(65,7%)
Alumbrado público	1.065	1.775	(710)	(40,0%)
Otras prestaciones	1.582	2.501	(919)	(36,8%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	373.786	326.729	47.057	14,4%
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	896	1.438	(542)	(37,7%)
Cancelación fuera de plazo de facturación	3	6	(3)	(50,0%)
Recuperación deuda castigada	243	175	68	38,9%
Ingreso por multas a proveedores	693	148	545	368,2%
Compensación por daños y similares	97	-	97	0,0%
Otros Ingresos	660	670	(10)	(1,5%)
Total Otros ingresos por naturaleza	2.592	2.437	155	6,4%

(*) 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 31 DE MARZO 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 31 de marzo de 2024 y 2023:

Mercado	Cifras Acumuladas								
	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	mar-24	mar-23	Var %	mar-24	mar-23	Var %	mar-24	mar-23	Var %
Residencial	1.922.764	1.881.363	2,2%	183.336	160.785	14,0%	1.239	1.376	(10,0%)
Comercial	158.076	157.132	0,6%	111.416	96.554	15,4%	633	561	13,0%
Industrial	12.200	12.387	(1,5%)	28.155	24.653	14,2%	176	12	1423,1%
Otros	45.419	44.218	2,7%	29.554	23.432	26,1%	194	231	(15,8%)
Peaje	1.801	1.733	3,9%	13.689	9.900	38,3%	1.400	1.422	(1,6%)
Total	2.140.260	2.096.833	2,1%	366.151	315.324	16,1%	3.643	3.602	1,1%

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

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los accionistas controladores de Enel Distribución Chile S.A. al cierre de marzo de 2024 registró un valor negativo de Ch\$ 1.685 millones, comparado con los Ch\$ 1.188 millones de utilidad registrados en el periodo anterior.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 31 de marzo de 2024 y 2023:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-24	mar-23	Variación	Var %
Ingresos	376.379	329.167	47.212	14,3%
Ingresos ordinarios(1)	373.786	326.729	47.057	14,4%
Otros ingresos de explotación	2.592	2.437	155	6,4%
Aprovisionamientos y Servicios	(331.021)	(286.432)	(44.589)	15,6%
Compras de energía	(311.786)	(266.042)	(45.745)	17,2%
Gastos de transporte	(12.799)	(12.146)	(653)	5,4%
Otros aprovisionamientos y servicios	(6.435)	(8.244)	1.808	(21,9%)
Margen de Contribución	45.357	42.735	2.622	6,1%
Trabajos para el inmovilizado	4.891	2.141	2.750	128,5%
Gastos de personal	(14.168)	(9.237)	(4.931)	53,4%
Otros gastos por naturaleza	(16.596)	(15.995)	(601)	3,8%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	19.484	19.644	(159)	(0,8%)
Depreciación y amortización	(13.040)	(12.262)	(778)	6,3%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(4.313)	(5.450)	1.137	(20,9%)
Resultado de Explotación (EBIT)	2.131	1.932	200	10,3%
Resultado Financiero	(6.276)	(2.704)	(3.572)	132,1%
Ingresos financieros	9.127	8.077	1.049	13,0%
Gastos financieros	(12.917)	(13.756)	839	(6,1%)
Resultados por unidades de reajuste	428	2.547	(2.119)	(83,2%)
Diferencia de cambio	(2.914)	428	(3.343)	(780,4%)
Otros Resultados distintos de la Operación	-	(911)	911	100,0%
Ventas de Activos	-	(911)	911	100,0%
Resultado Antes de Impuestos	(4.145)	(1.683)	(2.462)	146,3%
Impuesto sobre sociedades	2.460	2.871	(411)	(14,3%)
Resultado del Período	(1.685)	1.188	(2.873)	(241,8%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	(1.685)	1.188	(2.873)	(241,8%)
Utilidad por acción \$ (*)	(1,46)	1,03	(2,50)	(241,8%)

(*) Al 31 de marzo 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 31 DE MARZO DE 2024



EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 19.484 millones al 31 de marzo de 2024, lo que representa un aumento del 0,8% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 19.644 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 376.379 millones, mostrando un aumento de Ch\$ 47.212 millones, equivalente a un aumento del 14,3% que se explica por:

- > *Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 50.826 millones*, debido fundamentalmente a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 30.757 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) una mayor venta física de energía (+41 GWh), fundamentalmente por el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 4.143 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta por Ch\$ 15.926 millones, por efecto de indexaciones.
- > *Menores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 3.386 millones*, explicado por menores servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 155 millones*, explicado principalmente por el aumento en la compensación por daños y similares por Ch\$ 97 millones y por el aumento de otros ingresos comerciales por Ch\$ 66 millones.
- > *Menores otras ventas por Ch\$ 383 millones*, explicado fundamentalmente por menores prestaciones por negocios no regulados como traslado de redes y empalmes.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 331.021 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 44.589 millones, equivalente a un aumento del 15,6% respecto al período anterior, que se explica por:

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



- > *Mayores compras de energía por Ch\$ 45.745 millones*, debido fundamentalmente a un mayor costo por Ch\$ 30.757 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 (+62 GWh) por Ch\$ 8.502 millones y (iii) por un mayor precio medio de compra por Ch\$ 6.486 millones.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 653 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 1.808 millones*, explicado por i) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.008 millones, ii) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 868 millones y iii) una menor condonación de deudas a clientes comerciales por Ch\$ 389 millones, lo anterior compensado por iv) mayores multas SEC (por artefactos dañados) por Ch\$ 216 millones, y v) por mayores costos por atenciones de call center por Ch\$ 241 millones

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 9.277 millones al 31 de marzo de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 2.181 millones respecto de marzo 2023, como consecuencia principalmente por mayor gasto por pago de bono de negociación colectiva por Ch\$ 4.983 millones, compensado por una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 2.750 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 16.596 millones al 31 de marzo de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 601 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 una disminución de Ch\$ 359 millones respecto del mismo periodo de 2023, explicado por (i) la disminución de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 1.137 millones, debido fundamentalmente a una recuperación de deuda antigua de clientes del segmento residencial, producto de reinicio la actividad de corte de suministro por no pago, y por (ii) una menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 64 millones, todo lo anterior compensado por (iii) una mayor depreciación del activo inmovilizado,

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 811 millones, y por (iv) una mayor amortización de activos en Leasing (NIIF 16) por Ch\$ 31 millones.

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 31 de marzo de 2024 y 2023:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas			
	mar-24	mar-23	Variación	%
Ingresos Financieros	9.127	8.077	1.049	13,0%
Gastos Financieros	(12.917)	(13.756)	839	(6,1%)
Diferencias de Cambio	(2.914)	428	(3.343)	(780,4%)
Resultados por Unidades de Reajuste	428	2.547	(2.119)	(83,2%)
Total Resultado Financiero	(6.276)	(2.704)	(3.572)	132,1%
Ventas de Activos	-	(911)	911	(100,0%)
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	-	(911)	911	(100,0%)
Resultado Antes de Impuesto	(4.145)	(1.683)	(2.462)	146,3%
Impuesto sobre Sociedades	2.460	2.871	(411)	(14,3%)
Resultado del Período	(1.685)	1.188	(2.873)	(241,8%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	(1.685)	1.188	(2.873)	(241,8%)

Resultado Financiero

El resultado financiero al 31 de marzo del 2024 alcanzó una pérdida de Ch\$ 6.276 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 3.572 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 2.704 millones obtenida en el mismo período de 2023.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > **Mayores ingresos financieros por Ch\$ 1.049 millones, que se explican principalmente por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.523 millones y por mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 374 millones, lo anterior, parcialmente compensado por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 848 millones.**

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



- > **Menores gastos financieros por Ch\$ 839 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\$ 1.818 millones; lo anterior compensado por: (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 353 millones; (ii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 374 millones; y (iii) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 246 millones.
- > **Menor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 2.119 millones**, explicados principalmente por mayor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 2.243 millones.
- > **Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 3.343 millones**, explicado por una mayor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 17.827 millones y por una mayor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 357 millones, lo anterior compensado por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 14.841 millones.

La Compañía registró durante el periodo una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 41.104 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\$ 2.460 millones (utilidad) a marzo 2024, lo que representa una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 411 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 606 millones por efectos de corrección monetaria y con ii) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 455 millones correspondiente a diferencias de impuestos años anteriores. Esto se compensa con una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 664 millones correspondiente a menores resultados de la compañía.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales** de la Compañía al 31 de marzo de 2024 aumentaron en **Ch\$ 104.131 millones**, correspondiente a un 4,4%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2023, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	mar-24	dic-23	Variación	Var %
Activos Corrientes	501.386	536.337	(34.950)	(6,5%)
Activos No Corrientes	1.988.270	1.849.188	139.082	7,5%
Total Activos	2.489.656	2.385.525	104.131	4,4%

Los **Activos Corrientes** presentaron una **disminución de Ch\$ 34.950 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\$ 990 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Disminución de otros activos financieros corrientes por Ch\$ 50 millones**, que se explica por menores forwards de cobertura.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 431 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\$ 13.163 millones**, explicado principalmente por (i) disminución deuda comercial por Ch\$ 42.064 millones, (ii) menores anticipos a proveedores por Ch\$ 5.053 millones, todo lo anterior compensado por (i) menor estimación deudores incobrables por Ch\$ 11.443 millones y (ii) Ch\$ 20.256 millones asociados a provisiones de tarifas pendientes de facturación a los clientes, (iii) mayores recaudaciones por desfase por Ch\$ 2.079 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 21.183 millones**, que se explica principalmente por una disminución de cuentas por cobrar i) por peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 2.108 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.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 5 millones**, explicado por mayores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.

Los **Activos No Corrientes** aumentaron en **Ch\$ 139.082 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023, alcanzando los Ch\$ 1.988.270 millones al 31 de marzo 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\$ 113.510 millones**, principalmente por un aumento actualización en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley N°21.185 y N°21.472 del ministerio de Energía, por Ch\$ 70.385 millones, mayores tarifas pendientes de aplicar por Decretos PNP-PEC Ch\$ 36.256 millones, un aumento Clientes de Energía por cartera convenida por Ch\$ 23.847 millones, una menor estimación de deudores incobrables leasing por Ch\$ 7 millones y un aumento en las cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 6 millones, lo anterior compensado por una mayor estimación de deudores incobrables por Ch\$ 15.097 millones y una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 1.894 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 24.758 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 35.893 millones, parcialmente compensado por una disminución de inventario de materiales y repuestos para activo fijo por Ch\$ 1.513 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 9.622 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 1.308 millones**, que corresponde principalmente a un incremento de inversiones del período por Ch\$ 1.902 millones, lo que se compensa por la mayor amortización del período por Ch\$ 3.210 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024

- **Aumento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 2.213 millones**, que corresponde principalmente por (i) impuesto diferido por pérdidas fiscales por Ch\$ 2.489 millones (ii) impuestos diferidos generados por provisiones por Ch\$ 373 millones, lo anterior compensado por impuestos diferidos por depreciaciones del activo fijo por Ch\$ 584 millones.

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 31 de marzo de 2024, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 104.131 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2023, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	mar-24	dic-23	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	573.925	576.001	(2.076)	(0,4%)
Pasivos No corrientes	1.217.712	1.110.486	107.227	9,7%
Patrimonio Total	698.019	699.038	(1.019)	(0,2%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	698.019	699.038	(1.019)	(0,2%)
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.489.656	2.385.525	104.131	4,4%

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 2.076 millones**, que se compone de las variaciones de los principales rubros que lo conforman, las cuales se explican a continuación:

- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 5.596 millones**, que se explica principalmente 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\$ 9.086 millones, por mayores obligaciones con Enel Generación Chile S.A. por concepto de compras de energía por Ch\$ 12.254 millones y por mayores obligaciones con Enel Global Service S.R.L por servicios informáticos por Ch\$ 1.336 millones, todo lo anterior compensado por menores obligaciones por servicios informáticos con Enel Grid SrL por Ch\$ 9.285 millones, menores servicios prestados por Enel X Chile Spa por Ch\$ 5.471 y una disminución en los servicios técnicos prestados por Enel X S.R.L. por Ch\$ 3.032 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



- **Disminución de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 1.458 millones**, se explica por i) menores obligaciones de impuestos por Ch\$ 1.075 millones, y ii) menores obligaciones IVA debito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 383 millones.
- **Disminución de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 963 millones**, se explica por Instrumentos derivados de cobertura.
- **Disminución de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$5.299 millones**, que se explica principalmente por i) mayores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 42.314 millones, y ii) mayores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 2.079 millones, todo lo anterior compensado por (i) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 44.968 millones y por (ii) menores cuentas por pagar al personal y otras cuentas por pagar Ch\$ 4.709 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 107.266 millones al 31 de marzo de 2024, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 87.518 millones**, explicado por mayores provisiones por compra de energía y potencia asociado a Decreto PNP-PEC por Ch\$ 36.256 millones, sumado a mayor actualización de cuentas por pagar por compras de energía, por efecto de la aplicación de la Ley de Estabilización Tarifaria en el segmento de Distribución por Ch\$ 51.262 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 19.123 millones**, que corresponde a: i) aumento de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 18.785 millones y ii) aumento en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 337 millones.
- **Incremento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 461 millones**, se explica principalmente por pagos de provisiones de multas SEC.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 698.019 millones** al 31 de marzo 2024

- **El patrimonio neto disminuyó en Ch\$ 1.018 millones respecto de diciembre de 2023** y se explica por una disminución en ganancias acumuladas en Ch\$ 1.685 millones, compensado por un aumento de las reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 667 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	mar-24	dic-23	mar-23	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,87	0,93		(0,06)	(6,1%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,86	0,92		(0,06)	(6,1%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(72.539)	(39.664)		(32.875)	82,9%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	2,57	2,41		0,16	6,6%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	32,0%	34,0%		(2,0%)	(5,9%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	68,0%	66,0%		2,0%	3,0%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	1,26		1,60	(0,34)	(21,3%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	0,6%		0,60%	(0,0%)	(5,6%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	1,6%		2,2%	(0,6%)	(27,6%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	0,5%		0,7%	(0,2%)	(34,8%)

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

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

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

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

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

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

(7) Corresponde a la razón entre (i) la ganancia del período atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 31 de marzo y

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

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del período por 12 meses móviles al 31 de marzo y (ii) el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 31 de marzo de 2024 alcanzó 0,87 veces, presentando una disminución de 6,1 % 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 31 de marzo de 2024, alcanzo 0,86 veces, presentando una disminución de 6,1% 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 31 de marzo de 2024 fue de menos Ch\$ 72.539 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 32.875 millones respecto a diciembre de 2023, explicado fundamentalmente por menores cuentas por cobrar comerciales corrientes por Ch\$ 21.183 millones, y a menores cuentas por cobrar entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 13.163 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 2,57 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 2,57 veces para el período de tres meses terminados al 31 de marzo 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\$ 105.150 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024

- > **La cobertura de costos financieros** a marzo de 2024 fue de 1,26 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de marzo de 2023 muestra un deterioro de 21,3%, explicada fundamentalmente por mayores costos financieros a marzo 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 1,6% por el período terminado al 31 de marzo de 2024, lo que representa una disminución de un 27,6% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 0,5% por el período terminado al 31 de marzo de 2024, lo que representa un aumento de 34,8% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados anualizados a marzo de 2023.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 584 millones por el período terminado al 31 de marzo de 2024, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 84 millones con respecto a marzo 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\$)	mar-24	mar-23	Variación	Var %
Flujo de Operación	5.132	3.740	1.392	37,2%
Flujo de Inversión	(4.407)	(35.262)	30.855	(87,5%)
Flujo de Financiamiento	(1.309)	30.854	(32.163)	(104,2%)
Flujo neto del período	(584)	(668)	84	(12,6%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de **actividades de la operación** presentan un monto positivo por Ch\$ 5.132 millones, por el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 526.768 millones,

representados principalmente por ventas de energía, cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 3.709 millones, y otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 82 millones, compensado por pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 504.159 millones, pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 13.955 millones, otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 5.328 millones, otras salidas de efectivo por Ch\$ 1.984 millones, y pagos por primas de pólizas suscritas por Ch\$ 1 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 1.392 millones en el flujo de operación respecto a marzo de 2023, se debe en gran medida a mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 68.692 millones y mayor recuperación de pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 115 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor pago a proveedores por Ch\$ 66.334 millones y mayor pago y a por cuenta de los empleados por Ch\$ 1.081 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 4.407 millones, en el periodo de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 19.112 millones, compra de activos intangibles por Ch\$ 9.705 millones, pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 397 millones. Lo anterior compensado por cobros de intereses recibidos por Ch\$ 80 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\$ 5.315 millones.

La menor salida de caja por Ch\$ 30.855 millones en el flujo de inversión, respecto a marzo 2023, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por cobros de préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 25.657 millones y mayores cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 5.308 millones.

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación presentan un monto negativo de Ch\$ 1.309 millones, en el periodo de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 360.467 millones, compensado por fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 345.029 millones, pago de dividendos por Ch\$ 1.293 millones, intereses pagados por Ch\$ 15.269 millones y pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 185 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2024



La menor entrada de caja por Ch\$ 32.163 millones en el flujo de inversión, respecto a marzo 2023, se explica fundamentalmente por menor entrada de flujos de efectivo por préstamos de entidades relacionadas por Ch\$ 32.355 millones.

A continuación, se presentan los **Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su Depreciación**, para los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	mar-24	mar-23	mar-24	mar-23
Enel Distribución Chile	18.706	16.834	9.518	8.705
Enel Colina S.A	405	163	103	105
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	19.111	16.997	9.621	8.810

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 19.111 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 al comienzo de 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 31 DE MARZO 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 deuda financiera del Grupo Enel Distribución Chile según tasa de interés fija y/o protegida sobre deuda bruta, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición Bruta	al 31.03.2024	al 31.12.2023
Tasa de interés fija y/o protegida	47%	69%

Al 31 de marzo 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\$1.341.982, 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\$2.027.906, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$342.962 respectivamente.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO 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 31 de marzo 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 primer 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.

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°10.1.d).

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE MARZO 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 31 de marzo de 2024, Enel Distribución Chile presenta una liquidez de M\$ 1.950.826, 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.

Para la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificaciones investment grade, considerando las 3 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.