



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El resultado neto atribuible a los accionistas de Enel Chile S.A. alcanzó una utilidad de Ch\$ 633.456 millones a diciembre de 2023, un 49,4% inferior al año 2022. Lo anterior fue consecuencia principalmente del pago de US\$ 520 millones efectuado por Shell a Enel Generación Chile por la modificación de su contrato registrado como ingreso adicional en diciembre de 2022 unido a un menor nivel de comercialización de gas en 2023, a lo cual se sumó el efecto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022 compensada parcialmente por la venta de Arcadia Generación Solar en octubre de 2023. Es así como durante el 4T 2023, el resultado neto registró una utilidad de Ch\$ 357.798 millones, equivalente a una reducción de 67,6% respecto al 4T 2022.
- Al aislar los efectos extraordinarios asociados fundamentalmente a las ventas de Enel Transmisión Chile y Arcadia Generación Solar, y al proceso de descarbonización, el beneficio neto de la Compañía en 2023 disminuyó un 26,4% al llegar a Ch\$ 479.588 millones respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 651.374 millones del año 2022. Al aplicar el mismo criterio a los resultados trimestrales, el beneficio neto alcanzó un valor de Ch\$ 203.930 millones en el 4T 2023, inferior en 56,3% respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 466.728 millones obtenida en el 4T 2022.
- Los ingresos operacionales disminuyeron un 11,6% al alcanzar un total de Ch\$ 4.380.246 millones a diciembre de 2023, producto fundamentalmente del ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell en diciembre de 2022 y la menor comercialización de gas en 2023, ambos en el Segmento de Generación. Del mismo modo, durante el 4T 2023, los ingresos operacionales disminuyeron un 41,2% al totalizar Ch\$ 1.026.439 millones debido esencialmente al ingreso adicional antes indicado.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 2.995.585 millones a diciembre de 2023, equivalente a una reducción de 11,9% en relación a diciembre de 2022, producto principalmente de menores costos por compras de energía, consumo de combustibles y por comercialización de gas, todos en el Segmento de Generación. Durante el 4T 2023, los costos de aprovisionamientos y servicios presentaron una disminución de 36,8% al totalizar Ch\$ 531.486 millones, explicada principalmente por menores costos por compras de energía, gastos de transporte y por comercialización de gas en el Segmento de Generación.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

- Como resultado de lo señalado previamente, el EBITDA de la Compañía disminuyó un 11,5% al totalizar Ch\$ 1.038.958 millones a diciembre de 2023. Durante el 4T 2023, el EBITDA se redujo un 47,9% al alcanzar un valor de Ch\$ 395.485 millones, producto principalmente del ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell registrado en diciembre de 2022.
- El resultado financiero registró un gasto por Ch\$ 88.384 millones a diciembre de 2023, equivalente a una mejora por Ch\$ 30.555 millones respecto a diciembre de 2022, como consecuencia de mayores ingresos financieros y de un mejor resultado por unidades de reajuste. Análogamente, durante el 4T 2023, el resultado financiero registró una mejora por Ch\$ 9.113 millones respecto al 4T 2022 al llegar a un gasto por Ch\$ 39.391 millones.
- Durante el período 2023, Enel Chile, a través de su subsidiaria Enel Green Power Chile (EGP Chile), incorporó 555 MW de capacidad neta adicional al completar las centrales eólicas Renaico II y La Cabaña, las plantas fotovoltaicas El Manzano y Sierra Gorda Solar, además de sistemas de almacenamiento de energía (BESS La Cabaña) y conectar **diversos PMGD's** al Sistema.
- En julio de 2023, Enel Chile firmó un contrato con la empresa internacional de energía renovable Sonnedix para la venta de su subsidiaria Arcadia Generación Solar S.A., propietaria de cuatro plantas fotovoltaicas en operación, ubicadas en Atacama y Antofagasta con un total 416 MW de capacidad instalada neta. Esta venta se concretó en su totalidad el 24 de octubre pasado una vez obtenida la aprobación de la Fiscalía Nacional Económica (FNE) y la verificación de otras condiciones suspensivas habituales en este tipo de transacciones. Dado lo anterior, con esa misma fecha, Enel Chile recibió el precio de la Compraventa, el cual ascendió a US\$ 556 millones aproximadamente por el 99,99% del capital de Arcadia Generación Solar S.A., con un efecto positivo en su resultado neto en torno a US\$ 180 millones en el año 2023.



RESUMEN POR NEGOCIO

Generación

- La generación de energía neta totalizó 24.122 GWh a diciembre de 2023, con un aumento de 8,6% (+1.907 GWh) respecto al nivel registrado el año anterior debido esencialmente a una mayor generación hidroeléctrica (+2.440 GWh) y solar (+1.386 GWh), reflejando la mejor hidrología y la incorporación de nuevos proyectos respectivamente. Lo anterior permitió además compensar el menor despacho térmico (-2.012 GWh) asociado en gran parte a la desconexión de Bocamina 2 en septiembre de 2022. Durante el 4T 2023, la generación neta creció un 15,4% (+877 GWh) al llegar a 6.572 GWh debido fundamentalmente a la mayor generación hidroeléctrica, solar y eólica.
- Las ventas físicas de energía registraron un total de 32.847 GWh a diciembre de 2023, un 2,3% superior (+726 GWh) al nivel registrado durante 2022 debido básicamente a un incremento de las ventas en el mercado spot y a clientes libres. Durante el 4T 2023, las ventas físicas aumentaron un 6,4% (+517 GWh) al totalizar 8.648 GWh, producto principalmente de mayores ventas en el mercado spot y a clientes libres.
- Los ingresos operacionales disminuyeron un 15,5% al alcanzar los Ch\$ 3.276.387 millones a diciembre de 2023, como resultado fundamentalmente del ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell en diciembre de 2022 y la menor comercialización de gas en 2023. Durante el 4T 2023, los ingresos operacionales disminuyeron un 46,0% en relación al 4T 2022 al llegar a Ch\$ 760.240 millones producto principalmente del ingreso adicional antes señalado y de menores ventas de energía asociadas a un menor precio medio de venta expresado en pesos.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 2.077.671 millones a diciembre de 2023, equivalente a una reducción de 19,3% producto principalmente de menores costos por compras de energía, consumo de combustibles y por comercialización de gas. Del mismo modo, durante el 4T 2023, los costos de aprovisionamientos y servicios presentaron una importante disminución de 45,4% al totalizar Ch\$ 316.343 millones, reflejando en gran medida un mix de generación más eficiente como resultado de la mejor hidrología y los nuevos proyectos en operación, además de la menor comercialización de gas.
- Dado lo descrito previamente, el EBITDA del Segmento de Generación alcanzó un valor de Ch\$ 991.587 millones a diciembre de 2023, un 6,4% bajo el nivel de 2022. Análogamente, durante el 4T 2023, el EBITDA disminuyó un 47,1% al totalizar Ch\$ 381.905 millones, producto principalmente del ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell registrado en diciembre de 2022.

| Información Física | dic-23 | dic-22 | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Var % |
|------------------------|--------|--------|-------|--------|--------|-------|
| Total Ventas (GWh) | 32.847 | 32.120 | 2,3% | 8.648 | 8.132 | 6,4% |
| Total Generación (GWh) | 24.122 | 22.215 | 8,6% | 6.572 | 5.695 | 15,4% |



Distribución y Redes

- Las ventas físicas llegaron a 14.356 GWh a diciembre 2023, equivalente a una reducción de 16,3% respecto a diciembre de 2022 (-2.796 GWh) explicada básicamente por un cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022. Misma tendencia se registró durante el 4T 2023 con ventas físicas que totalizaron 3.445 GWh equivalente a una baja de 11,5% (-448 GWh) respecto al 4T 2022.
- El número de clientes aumentó un 2,4% durante el período 2023 al alcanzar un total de 2.129.821 usuarios finales, especialmente en los segmentos residencial y comercial. Por otra parte, las pérdidas de energía pasaron de 5,1% en diciembre de 2022 a 5,3% en diciembre de 2023.
- Los ingresos operacionales crecieron un 3,9% en relación a diciembre de 2022 al registrar un valor de Ch\$ 1.511.619 millones debido esencialmente a mayores ventas de energía, compensados en parte por menores ingresos por otras prestaciones de servicios producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022. Del mismo modo, durante el 4T 2023, los ingresos operacionales totalizaron Ch\$ 375.717 millones, un 2,0% bajo el nivel mostrado en el 4T 2022, explicado principalmente por los menores ingresos por otras prestaciones de servicios señalados previamente.
- Los costos de aprovisionamiento y servicios totalizaron Ch\$ 1.321.193 millones a diciembre de 2023, equivalente a un aumento de 10,6% respecto al año anterior, explicado en gran medida por mayores costos por compras de energía y gastos de transporte. Análogamente, durante el 4T 2023, los costos de aprovisionamiento y servicios alcanzaron los Ch\$ 329.279 millones, equivalente a un alza de 3,4% respecto al 4T 2022.
- Como consecuencia de lo descrito previamente, el EBITDA del negocio de Distribución y Redes alcanzó un valor de Ch\$ 92.378 millones a diciembre de 2023, equivalente a una reducción de 42,2%, lo cual incluye el efecto de la venta de Enel Transmisión Chile señalada previamente. El EBITDA presentó similar tendencia en el 4T 2023 llegando a un total de Ch\$ 23.506 millones con una disminución de 43,0% en relación al mismo período del año 2022.

| Información Física | dic-23 | dic-22 | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Var % |
|--------------------|-----------|-----------|---------|-----------|-----------|---------|
| Total Ventas (GWh) | 14.356 | 17.152 | (16,3%) | 3.445 | 3.893 | (11,5%) |
| Clientes | 2.129.821 | 2.079.639 | 2,4% | 2.129.821 | 2.079.639 | 2,4% |



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

RESUMEN FINANCIERO – ENEL CHILE

La deuda financiera bruta de la Compañía disminuyó en US\$ 252 millones con respecto a diciembre 2022, totalizando US\$ 4.408 millones. Esta variación se explica por los siguientes movimientos:

- El giro de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con BBVA y Mizuho en abril de 2023 por US\$ 100 millones.
- El financiamiento de Enel Chile con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en julio y diciembre de 2023 por un total de US\$ 200 millones.
- El prepago de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con Enel Finance International en octubre de 2023 por US\$ 290 millones.
- La amortización del préstamo de Enel Chile con Enel Finance International en julio de 2023 por US\$ 200 millones.
- La amortización del préstamo de Enel Chile con SMBC en noviembre de 2023 por US\$ 50 millones.
- La amortización de los bonos H y M de Enel Generación Chile por US\$ 42,6 millones.
- Un aumento de US\$ 30,2 millones por concepto de pasivos por arrendamiento (NIIF16).

La liquidez disponible de Enel Chile se descompone en los siguientes factores:

- Caja y caja equivalente : US\$ 642 millones
- Líneas de crédito comprometidas disponibles : US\$ 729 millones

El costo promedio de la deuda en diciembre de 2023 aumentó a un 4,9% desde un 4,1% registrado en diciembre 2022.

Cobertura y protección:

Con el objeto de mitigar los riesgos financieros asociados a la variación de tipo de cambio y de interés, Enel Chile ha establecido políticas y procedimientos para proteger sus estados financieros ante la volatilidad de estas variables.

La política de cobertura de riesgo de tipo de cambio de Enel Chile establece que debe existir un equilibrio en el largo plazo entre la moneda de indexación de los flujos que genera cada compañía y la moneda en que se endeudan. Por lo anterior, a la fecha, tenemos contratados cross currency swaps por un valor de US\$ 252 millones y forwards por US\$ 1.251 millones.

A fin de reducir la volatilidad de los estados financieros debido a cambios en la tasa de interés, el Grupo Enel Chile mantiene un adecuado balance en la estructura de deuda. Para lo anterior, tenemos contratados swaps de tasa de interés por US\$ 50 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, no pudiendo 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 producto de la aplicación de este mecanismo darían origen a 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 enero 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 (CNE) 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.

- > 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 1.800 MMUSD, 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.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

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 US\$ 20 millones anuales desde 2023 hasta el final de su vigencia, el 31 de diciembre de 2032, además de los US\$ 15 millones aportados en 2022. 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.

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.

Venta de Enel Transmisión Chile S.A.:

- > Con fecha 28 de julio de 2022 se celebró un Acuerdo de Compra de Acciones (Stock Purchase Agreement), en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA., sociedad controlada por Inversiones Grupo Saesa Ltda. (en adelante Grupo Saesa), la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Enel Transmisión Chile S.A., equivalentes a un 99,09% de esta última (la Compraventa). La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones quedó sometida a ciertas condiciones suspensivas, incluyendo la aprobación por parte de la Fiscalía Nacional Económica de conformidad con lo dispuesto por el D.L. 211 de 1973.

El 9 de diciembre de 2022, la Compañía informó que, cumplidas las condiciones suspensivas antes señaladas, ese mismo día quedó a firme la Compraventa, por un precio aproximado de USD 1.399 millones.

Venta de Arcadia Generación Solar S.A.:

- > Con fecha 1 de enero de 2023, se perfeccionó la división de Enel Green Power Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva Compañía denominada Arcadia Generación Solar S.A., a la que se asignaron los activos y pasivos asociados a las plantas solares Carrera Pinto, Pampa Solar Norte, Diego de Almagro y Domeyko, e incorporándose a ella la totalidad de los accionistas de Enel Green Power Chile S.A. por un número de acciones igual al que tenían en la sociedad dividida. Con fecha 24 de octubre de 2023, Enel Chile concretó la venta de la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Arcadia Generación Solar S.A., correspondiente a un 99,99% del capital, a Sonnedix Chile Arcadia SpA y Sonnedix Chile Arcadia Generación SpA. por una cantidad aproximada de USD 556 millones.



MERCADO EN QUE PARTICIPA ENEL CHILE S.A.

Segmento de Generación

El negocio de generación, desarrollado a través de nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile (en adelante EGP Chile), cuenta con una potencia neta total de 8.478 MW¹ al 31 de diciembre de 2023. Los activos de generación se encuentran diversificados, con foco en energías renovables, las cuales representan un 77%² de la potencia neta de Enel Chile. Es así como 3.510 MW corresponden a unidades de generación hidroeléctricas, 1.978 MW a centrales térmicas que operan con gas o petróleo, 1.970 MW a plantas solares, 903 MW a unidades de generación eólica, 83 MW a capacidad geotérmica y 34 MW a sistemas de almacenamiento de energía (BESS).

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Generación al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| Mercados en que participa | Ventas de Energía (GWh) | | | | | | Participación de mercado (%) | |
|----------------------------------|-------------------------|--------|-------|--------|--------|-------|------------------------------|--------|
| | dic-23 | dic-22 | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Var % | dic-23 | dic-22 |
| Sistema Eléctrico Nacional (SEN) | 32.847 | 32.120 | 2,3% | 8.648 | 8.132 | 6,4% | 42,1% | 41,7% |

¹ Incluye 555 MW de capacidad neta adicional durante el año 2023. Capacidad adicional: cuando el primer circuito de aerogeneradores/campo fotovoltaico se conecta a la red y comienza a producir energía y todos los circuitos de aerogeneradores/campos fotovoltaicos se completan electromecánicamente. La capacidad que debe declararse como "adicional" se refiere a la capacidad nominal electromecánica completada.

² Corresponde a Renovables + BESS.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Segmento de Distribución y Redes

El negocio de Distribución y Redes es llevado a cabo por nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile S.A. y Enel Colina 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, transmitiendo y distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana que incluyen la zona de concesión de nuestra subsidiaria Enel Colina. Su área de servicio está principalmente definida como un área densamente poblada bajo las regulaciones tarifarias chilenas, lo que la convierte en una de las empresas de distribución eléctrica para clientes regulados más grande de Chile.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Distribución y Redes al 31 de diciembre de 2023 y 2022³:

| Información Física | Ventas de Energía (GWh) | | | Pérdidas de energía (%) | | | | |
|---------------------------------|-------------------------|--------|---------|-------------------------|--------|---------|--------|--------|
| | dic-23 | dic-22 | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Var % | dic-23 | dic-22 |
| Negocio de Distribución y Redes | 14.356 | 17.152 | (16,3%) | 3.445 | 3.893 | (11,5%) | 5,3% | 5,1% |

| Otra Información | dic-23 | dic-22 | Var % |
|--------------------|-----------|-----------|-------|
| Número de Clientes | 2.129.821 | 2.079.639 | 2,4% |
| Clientes/Empleados | 3.622 | 3.061 | 18,3% |

³ Considera ventas físicas de Enel Transmisión Chile S.A., compañía que fue vendida con fecha 9 de diciembre de 2022.



ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

El siguiente cuadro muestra los ingresos por ventas de energía por segmento de negocio y tipo de clientes, en términos acumulados y trimestrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$) | Total Segmentos | | Estructura y Ajustes | | Total General | |
|--|------------------|------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | dic-23 | dic-22 | dic-23 | dic-22 | dic-23 | dic-22 |
| Generación | 2.695.963 | 2.625.837 | (443.301) | (392.467) | 2.252.662 | 2.233.370 |
| Clientes Regulados | 1.219.729 | 1.171.460 | (394.525) | (349.269) | 825.204 | 822.191 |
| Clientes no Regulados | 1.367.825 | 1.253.072 | (48.760) | (43.141) | 1.319.065 | 1.209.931 |
| Ventas de Mercado Spot | 108.409 | 201.305 | (16) | (57) | 108.393 | 201.248 |
| Distribución y Redes | 1.455.710 | 1.334.972 | (17.414) | (13.126) | 1.438.296 | 1.321.846 |
| Residenciales | 742.496 | 732.865 | - | - | 742.496 | 732.865 |
| Comerciales | 435.450 | 362.208 | - | - | 435.450 | 362.208 |
| Industriales | 120.007 | 109.084 | - | - | 120.007 | 109.084 |
| Otros Consumidores | 157.757 | 130.815 | (17.414) | (13.126) | 140.343 | 117.689 |
| Eliminación Intercompañías de distinta Línea de negocio | (460.715) | (405.593) | - | - | - | - |
| Ingresos por Ventas de Energía | 3.690.958 | 3.555.216 | (460.715) | (405.593) | 3.690.958 | 3.555.216 |
| Variación en millones de Ch\$ y % | 135.742 | 3,82% | - | - | 135.742 | 3,82% |

| INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$) | Cifras Trimestrales | | | | | |
|--|---------------------|------------------|----------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | Total Segmentos | | Estructura y Ajustes | | Total General | |
| | 4T2023 | 4T2022 | 4T2023 | 4T2022 | 4T2023 | 4T2022 |
| Generación | 632.270 | 731.983 | (128.827) | (68.543) | 503.443 | 663.440 |
| Clientes Regulados | 272.676 | 339.771 | (113.551) | (56.117) | 159.125 | 283.654 |
| Clientes no Regulados | 314.040 | 291.837 | (15.260) | (12.428) | 298.780 | 279.409 |
| Ventas de Mercado Spot | 45.554 | 100.375 | (16) | 2 | 45.538 | 100.377 |
| Distribución y Redes | 361.637 | 346.876 | (4.104) | (4.728) | 357.533 | 342.148 |
| Residenciales | 98.337 | 183.182 | - | - | 98.337 | 183.182 |
| Comerciales | 160.424 | 100.171 | - | - | 160.424 | 100.171 |
| Industriales | 44.363 | 26.681 | - | - | 44.363 | 26.681 |
| Otros Consumidores | 58.513 | 36.842 | (4.104) | (4.728) | 54.409 | 32.114 |
| Eliminación Intercompañías de distinta Línea de negocio | (132.931) | (73.271) | - | - | - | - |
| Ingresos por Ventas de Energía | 860.976 | 1.005.588 | (132.931) | (73.271) | 860.976 | 1.005.588 |
| Variación en millones de Ch\$ y % | (144.612) | (14,38%) | - | - | (144.612) | (14,38%) |

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

Al 31 de diciembre de 2023, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile alcanzó una utilidad de Ch\$ 633.456 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 618.626 millones, o una reducción de 49,4%, respecto al resultado obtenido en el ejercicio 2022. Respecto al 4T 2023, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile registró una utilidad de Ch\$ 357.798 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 744.842 millones respecto a la utilidad obtenida en el 4T 2022.

A continuación, se presenta información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados y trimestrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$) | Cifras Acumuladas | | | | Cifras Trimestrales | | | |
|---|--------------------|--------------------|------------------|----------------|---------------------|------------------|--------------------|----------------|
| | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Variación | Var % |
| Ingresos | 4.380.246 | 4.956.432 | (576.186) | (11,6%) | 1.026.439 | 1.744.085 | (717.645) | (41,2%) |
| Ingresos ordinarios ⁽¹⁾ | 4.262.591 | 4.379.000 | (116.409) | (2,7%) | 1.027.023 | 1.270.440 | (243.417) | (19,2%) |
| Otros ingresos de explotación | 117.655 | 577.432 | (459.777) | (79,6%) | (583) | 473.645 | (474.228) | (100,1%) |
| Aprovisionamientos y Servicios | (2.995.585) | (3.399.524) | 403.939 | (11,9%) | (531.486) | (840.473) | 308.987 | (36,8%) |
| Compras de energía ⁽¹⁾ | (1.785.283) | (1.885.218) | 99.935 | (5,3%) | (336.900) | (451.665) | 114.766 | (25,4%) |
| Consumo de combustible | (536.293) | (587.064) | 50.771 | (8,7%) | (83.805) | (99.305) | 15.500 | (15,6%) |
| Gastos de transporte | (321.592) | (295.520) | (26.072) | 8,8% | (52.268) | (92.426) | 40.158 | (43,5%) |
| Otros provisionamientos y servicios | (352.418) | (631.722) | 279.304 | (44,2%) | (58.513) | (197.077) | 138.564 | (70,3%) |
| Margen de Contribución | 1.384.661 | 1.556.908 | (172.247) | (11,1%) | 494.953 | 903.611 | (408.658) | (45,2%) |
| Trabajos para el inmovilizado | 39.629 | 44.570 | (4.940) | (11,1%) | 11.680 | 17.056 | (5.375) | (31,5%) |
| Gastos de personal | (172.788) | (158.239) | (14.548) | 9,2% | (48.768) | (40.301) | (8.467) | 21,0% |
| Otros gastos por naturaleza | (212.544) | (269.035) | 56.491 | (21,0%) | (62.380) | (120.792) | 58.412 | (48,4%) |
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) | 1.038.958 | 1.174.203 | (135.245) | (11,5%) | 395.485 | 759.574 | (364.088) | (47,9%) |
| Depreciación y amortización | (253.400) | (238.273) | (15.127) | 6,4% | (70.157) | (63.308) | (6.849) | 10,8% |
| Pérdidas por deterioro (reversiones) | (7.024) | (1.548) | (5.476) | N/A | (7.024) | (1.548) | (5.476) | N/A |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9 | (10.773) | (22.025) | 11.252 | (51,1%) | (354) | (4.786) | 4.433 | (92,6%) |
| Resultado de Explotación (EBIT) | 767.761 | 912.357 | (144.596) | (15,9%) | 317.951 | 689.932 | (371.981) | (53,9%) |
| Resultado Financiero | (88.384) | (118.939) | 30.555 | (25,7%) | (39.391) | (48.505) | 9.113 | (18,8%) |
| Ingresos financieros | 134.254 | 50.415 | 83.839 | 166,3% | 68.199 | 5.800 | 62.399 | n/a |
| Gastos financieros | (247.068) | (193.618) | (53.450) | 27,6% | (103.923) | (50.156) | (53.767) | 107,2% |
| Resultados por unidades de reajuste | 25.286 | 5.863 | 19.423 | n/a | 16.085 | (2.434) | 18.519 | n/a |
| Diferencia de cambio | (856) | 18.401 | (19.258) | (104,7%) | (19.752) | (1.714) | (18.038) | n/a |
| Otros Resultados distintos de la Operación | 227.549 | 985.263 | (757.714) | (76,9%) | 218.915 | 981.382 | (762.468) | (77,7%) |
| Otras inversiones | 217.452 | 981.171 | (763.719) | (77,8%) | 215.618 | 981.073 | (765.454) | (78,0%) |
| Ventas de Activos | 4.395 | 811 | 3.584 | n/a | 3.809 | - | 3.809 | n/a |
| Sociedades contabilizadas por método de participación | 5.702 | 3.281 | 2.421 | 73,8% | (513) | 309 | (822) | (265,6%) |
| Resultado Antes de Impuestos | 906.926 | 1.778.681 | (871.755) | (49,0%) | 497.474 | 1.622.810 | (1.125.335) | (69,3%) |
| Impuesto sobre sociedades | (226.912) | (469.697) | 242.784 | (51,7%) | (119.788) | (484.406) | 364.618 | (75,3%) |
| Resultado del Período | 680.013 | 1.308.984 | (628.970) | (48,1%) | 377.687 | 1.138.403 | (760.717) | (66,8%) |
| Resultado atribuible a los propietarios de la controladora | 633.456 | 1.252.082 | (618.626) | (49,4%) | 357.798 | 1.102.640 | (744.842) | (67,6%) |
| Resultado atribuible a participaciones no controladoras | 46.558 | 56.902 | (10.344) | (18,2%) | 19.889 | 35.763 | (15.874) | (44,4%) |
| Utilidad por acción \$ ⁽²⁾ | 9,16 | 18,10 | (8,94) | (49,4%) | 5,17 | 15,94 | (10,77) | (67,6%) |

(1) El estado de resultados consolidado al 31 de diciembre de 2023 incluye una reclasificación entre dos partidas del resultado operacional, relacionada con operaciones realizadas hasta el 30 de septiembre de 2023, ambos por un valor de Ch\$ 176.544 millones. Dicha reclasificación implicó aumentar los ingresos por actividades ordinarias y las compras de energía, producto de un ajuste en las estimaciones de aquellos beneficios al cliente final establecidos por la Ley 21.472, de agosto de 2022, y regulación complementaria emitida por la CNE durante 2023, que, si bien se aplican como un descuento en las tarifas vigentes, la Compañía estima que serán repercutidos al cliente final en el futuro. Para más información, ver Nota 4.b.(ii) de los estados financieros consolidados de Enel Chile al 31 de diciembre de 2023.

(2) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 69.166.557.220.



EBITDA

El EBITDA consolidado de Enel Chile acumulado al 31 de diciembre de 2023, ascendió a Ch\$ 1.038.958 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 135.245 millones, o una reducción de 11,5%, respecto al EBITDA del año 2022. Esta disminución se debe principalmente al pago de US\$ 520 millones efectuado por Shell a Enel Generación Chile por la modificación de su contrato registrado como ingreso adicional en diciembre de 2022 unido a menores ingresos por venta de gas, parcialmente compensado por menores costos de explotación, también en el Segmento de Generación, producto de menores costos por comercialización de gas y menores compras de energía.

Durante el 4T 2023, el EBITDA consolidado alcanzó los Ch\$ 395.485 millones, presentando una reducción de Ch\$ 364.088 millones respecto al 4T 2022, explicado en gran medida por menores ingresos de explotación en el Segmento de Generación, asociados al ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell en diciembre de 2022.

Los ingresos de explotación, costos de explotación, gastos de personal y otros gastos por naturaleza que determinan nuestro EBITDA, desglosados por cada segmento de negocios al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

| EBITDA POR SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$) | Cifras Acumuladas | | | | Cifras Trimestrales | | | |
|--|--------------------|--------------------|------------------|----------------|---------------------|------------------|------------------|----------------|
| | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % | 4T2023 | 4T2022 | Variación | Var % |
| Ingresos de Explotación Segmento de Generación | 3.276.387 | 3.877.759 | (601.372) | (15,5%) | 760.240 | 1.408.564 | (648.324) | (46,0%) |
| Ingresos de Explotación Segmento de Distribución y Redes | 1.511.619 | 1.454.722 | 56.897 | 3,9% | 375.717 | 383.321 | (7.604) | (2,0%) |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (407.760) | (376.049) | (31.711) | 8,4% | (109.517) | (47.800) | (61.717) | 129,1% |
| Total Ingresos de Explotación Consolidados | 4.380.246 | 4.956.432 | (576.186) | (11,6%) | 1.026.439 | 1.744.085 | (717.646) | (41,2%) |
| Costos de Explotación Segmento de Generación | (2.077.671) | (2.573.293) | 495.623 | (19,3%) | (316.343) | (579.502) | 263.159 | (45,4%) |
| Costos de Explotación Segmento de Distribución y Redes | (1.321.193) | (1.194.700) | (126.493) | 10,6% | (329.279) | (318.510) | (10.769) | 3,4% |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | 403.278 | 368.469 | 34.809 | 9,5% | 114.136 | 57.539 | 56.597 | 98,4% |
| Total Costos de Explotación Consolidados | (2.995.585) | (3.399.524) | 403.939 | (11,9%) | (531.486) | (840.473) | 308.987 | (36,8%) |
| Gastos de personal | (60.883) | (49.005) | (11.878) | 24,2% | (19.118) | (10.245) | (8.873) | 86,6% |
| Otros gastos por naturaleza | (146.246) | (195.667) | 49.421 | (25,3%) | (42.873) | (97.408) | 54.535 | (56,0%) |
| Total Segmento de Generación | (207.129) | (244.672) | 37.543 | (15,3%) | (61.992) | (107.653) | 45.661 | (42,4%) |
| Gastos de personal | (26.534) | (22.503) | (4.031) | 17,9% | (6.679) | (5.159) | (1.520) | 29,5% |
| Otros gastos por naturaleza | (71.513) | (77.663) | 6.149 | (7,9%) | (16.253) | (18.390) | 2.137 | (11,6%) |
| Total Segmento de Distribución y Redes | (98.048) | (100.166) | 2.118 | (2,1%) | (22.932) | (23.549) | 617 | (2,6%) |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (40.525) | (37.867) | (2.659) | 7,0% | (14.544) | (12.836) | (1.708) | 13,3% |
| EBITDA | | | | | | | | |
| EBITDA Segmento de Generación | 991.587 | 1.059.793 | (68.206) | (6,4%) | 381.905 | 721.409 | (339.504) | (47,1%) |
| EBITDA Segmento de Distribución y Redes | 92.378 | 159.856 | (67.478) | (42,2%) | 23.506 | 41.263 | (17.757) | (43,0%) |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (45.007) | (45.446) | 439 | (1,0%) | (9.925) | (3.097) | (6.828) | 220,4% |
| Total EBITDA Consolidado ENEL CHILE | 1.038.958 | 1.174.203 | (135.245) | (11,5%) | 395.485 | 759.574 | (364.088) | (47,9%) |



EBITDA Segmento de Generación:

El EBITDA de nuestro Segmento de Generación, acumulado al 31 de diciembre de 2023, alcanzó los Ch\$ 991.587 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 68.206 millones, equivalente a una reducción de un 6,4%, con respecto al ejercicio 2022. En cuanto a los resultados del 4T 2023, el EBITDA de este segmento presentó una disminución de Ch\$ 339.504 millones, comparado con igual trimestre del año anterior.

Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- Los Ingresos de Explotación al 31 de diciembre de 2023, alcanzaron los Ch\$ 3.276.387 millones, lo que representa una reducción de Ch\$ 601.372 millones, o un 15,5% inferior a diciembre de 2022, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:
 - > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 463.228 millones*, explicado principalmente por: (i) menores ingresos adicionales por Ch\$ 422.388 millones generado por una optimización de términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía y combustibles⁴; y (ii) menores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 43.537 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles.
 - > *Menores otras ventas por Ch\$ 208.149 millones*, explicado fundamentalmente por un menor ingreso por venta de gas por Ch\$ 475.221 millones, parcialmente compensado por un efecto positivo producto de operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 267.387 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > *Mayores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 70.126 millones*, debido a: (i) mayores ventas físicas por Ch\$ 66.604 millones, correspondientes a +726 GWh, explicado por mayores ventas en el mercado spot (+570 GWh) y mayores ventas a clientes regulados (+161 GWh), parcialmente compensado por menores ventas a clientes libres (-5 GWh); y (ii) mayores ingresos por coberturas de commodities y tipo de cambio por Ch\$ 26.313 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores ingresos por servicios complementarios, relacionados con la seguridad y calidad del servicio, por Ch\$ 18.859 millones; y (ii) menores ingresos por Ch\$ 7.053 millones, asociados a un menor precio medio de venta expresado en pesos.

⁴ Considera un ingreso por Ch\$ 460.715 millones reconocido en diciembre de 2022, por acuerdo firmado entre Enel Generación Chile y Shell, que modificó el contrato de compra de gas existente, en cuanto a volúmenes comprometidos por el suministrador principalmente.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

En lo que respecta al 4T 2023, los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 760.240 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 648.324 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. La variación se debe principalmente a:

- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 474.305 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) menor ingreso por Ch\$ 460.715 millones, como consecuencia del acuerdo con Shell que modificó los términos del contrato de suministro de gas y generó un ingreso adicional reconocido en diciembre de 2022; y (ii) menores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 9.092 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles.
- > **Menores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 99.714 millones**, debido a: (i) un efecto negativo en el precio medio de venta de energía expresado en pesos por Ch\$ 97.865 millones; (ii) menores ingresos por servicios complementarios, relacionados con la seguridad y calidad del servicio, por Ch\$ 26.456 millones; y (iii) menores ingresos por coberturas de commodities y tipo de cambio por Ch\$ 20.194 millones. Lo anterior parcialmente compensado por mayores ventas físicas por Ch\$ 41.844 millones correspondientes a +517 GWh (+352 GWh en el mercado spot, +167 GWh a clientes libres y -2 GWh a clientes regulados).
- > **Menores otras ventas por Ch\$ 73.237 millones**, explicado fundamentalmente por un menor ingreso por venta de gas por Ch\$ 216.235 millones, parcialmente compensado por un efecto positivo producto de operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 143.118 millones.
- Los Costos de Explotación acumulados al 31 de diciembre de 2023, ascendieron a Ch\$ 2.077.671 millones, presentando una disminución de Ch\$ 495.623 millones, o un 19,3% inferior a diciembre de 2022, que se explica fundamentalmente por:
 - > **Menores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 275.157 millones**, explicado principalmente por: (i) menores costos de venta por comercialización de gas por Ch\$ 276.084 millones; y (ii) menores costos por impuestos de emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 20.360 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores costos por coberturas de commodities por Ch\$ 18.669 millones.
 - > **Menores compras de energía por Ch\$ 154.387 millones**, que se explican fundamentalmente por la menor compra física de período, equivalente a -1.181 GWh, producto de menores compras en el mercado spot (-1.355 GWh), además de un menor precio promedio de compra producto de las condiciones del sistema durante el período, parcialmente compensado por mayores compras a otras generadoras (+174 GWh).
 - > **Menores costos por consumo de combustible por Ch\$ 50.771 millones**, explicado por: (i) menores pérdidas por deterioros en inventarios de carbón por Ch\$ 50.137 millones y diésel por Ch\$ 1.077 millones, ambos relacionados con el proceso de descarbonización; (ii) un menor costo por consumo de carbón por Ch\$ 49.421 millones, también relacionado al proceso de descarbonización de la Compañía;

(iii) un menor costo por consumo de gas por Ch\$ 49.213 millones, producto de una menor generación con este combustible; y (iv) un menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 27.779 millones, también explicado por un menor despacho térmico. Todo lo anterior, parcialmente compensado por el impacto negativo por coberturas de commodities por Ch\$ 126.855 millones, en un contexto de precios de commodities a la baja, en comparación al año anterior en que se tuvo un contexto de precios de commodities al alza, con impactos de cobertura positivos.

- > *Menores gastos de transporte por Ch\$ 15.308 millones*, que se explican por un menor gasto en peajes por Ch\$ 37.425 millones, debido fundamentalmente a menores costos por concepto de Ingresos Tarifarios (IT) asociado principalmente a la baja de los costos marginales, parcialmente compensado por un mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 22.117 millones.

Durante el 4T 2023, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 316.343 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 263.159 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. Esta variación, se explica principalmente por:

- > *Menores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 136.007 millones*, explicado fundamentalmente por: (i) menores costos de venta por comercialización de gas por Ch\$ 117.662 millones; (ii) menores costos por coberturas de commodities por Ch\$ 12.187 millones; y (iii) menores costos por impuestos de emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 5.609 millones.
 - > *Menores compras de energía por Ch\$ 64.188 millones*, debido fundamentalmente a una menor compra física de energía, equivalente a -360 GWh, producto de menores compra en el mercado spot (-778 GWh) a un menor precio promedio, parcialmente compensado por mayores compras a otras generadoras (+418 GWh).
 - > *Menores gastos de transporte por Ch\$ 47.465 millones*, explicado por un menor gasto en peajes por Ch\$ 44.258 millones, parcialmente compensado por un mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 3.207 millones.
 - > *Menores costos por consumo de combustible por Ch\$ 15.500 millones*, explicado principalmente por: (i) un menor costo por consumo de gas por Ch\$ 20.368 millones; y (ii) un menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 9.526 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto producto de coberturas de commodities por Ch\$ 14.191 millones.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 60.883 millones al 31 de diciembre de 2023, aumentando en Ch\$ 11.878 millones respecto a diciembre de 2022. Esta variación se explica principalmente por: (i) mayor gasto por pago de bono de desempeño anual y otros gastos recurrentes por Ch\$ 2.999 millones; (ii) mayor gasto por concepto de indemnizaciones por Ch\$ 2.660 millones; (iii) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 2.641 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales; (iv) mayor gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas por Ch\$ 1.960 millones, fundamentalmente en



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

EGP Chile; y (v) mayor gasto por reestructuración vinculado a la estrategia de digitalización del Grupo por Ch\$ 1.600 millones.

En términos trimestrales, los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) ascendieron a Ch\$ 19.118 millones durante el 4T 2023, presentando un aumento de Ch\$ 8.873 millones respecto a igual trimestre del 2022, explicado principalmente por: (i) mayor gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas por Ch\$ 2.635 millones; (ii) menor activación de mano de obra por Ch\$ 2.100 millones; (iii) mayor gasto por reestructuración vinculado a la estrategia de digitalización del Grupo por Ch\$ 1.600 millones; (iv) mayor gasto por concepto de indemnizaciones por Ch\$ 1.029 millones; y (v) mayor gasto por pago de bono de desempeño anual y otros gastos recurrentes por Ch\$ 771 millones.

- Los Otros Gastos por Naturaleza, en términos acumulados al 31 de diciembre de 2023, alcanzaron los Ch\$ 146.246 millones, disminuyendo en Ch\$ 49.421 millones respecto a diciembre de 2022, explicado fundamentalmente por: (i) menor gasto por Ch\$ 52.800 millones producto del castigo de proyectos térmicos, hidroeléctricos y geotérmicos que no fueron desarrollados dadas la estrategia de descarbonización de la Compañía y las condiciones de mercado, realizado en el ejercicio 2022; y (ii) menor gasto por primas de seguros por Ch\$ 1.780 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayor gasto por servicios profesionales por Ch\$ 4.261 millones.

En el 4T 2023, los Otros Gastos por Naturaleza ascendieron a Ch\$ 42.873 millones, disminuyendo en Ch\$ 54.535 millones respecto al 4T 2022, explicado fundamentalmente por menor gasto por Ch\$ 52.800 millones producto del castigo de proyectos térmicos, hidroeléctricos y geotérmicos realizados en el ejercicio 2022, mencionado anteriormente.



EBITDA Segmento de Distribución y Redes:

El EBITDA de nuestro Segmento de Distribución y Redes alcanzó los Ch\$ 92.378 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una disminución de Ch\$ 67.478 millones, o una reducción de 42,2%, con respecto al ejercicio 2022. Respecto a los resultados del 4T 2023, el EBITDA alcanzó los Ch\$ 23.506 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 17.757 millones comparado con el 4T 2022.

Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- Los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 1.511.619 millones, en términos acumulados al 31 de diciembre de 2023, presentando un aumento de Ch\$ 56.897 millones respecto a los ingresos alcanzados en el ejercicio anterior. Esta variación equivalente a un incremento de un 3,9%, se explica principalmente por:
 - > **Mayores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 120.739 millones**, debido fundamentalmente a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 98.350 millones, producto del reverso efectuado en el ejercicio 2023 de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de 2022, por un importe de Ch\$ 49.175 millones y asociadas a **la disposición denominada “beneficio al cliente final” establecida por la Ley N°21.472**. Este ajuste en las estimaciones, que impactó por igual importe las compras de energía, se originó principalmente debido a que regulaciones complementarias emitidas por la CNE durante 2023 otorgaron información adicional respecto a la implementación de la citada Ley; (ii) una mayor venta física de energía (+146 GWh), fundamentalmente por concepto de peaje de distribución y en el segmento comercial e industrial, por Ch\$ 14.331 millones; y (iii) un mayor precio medio de venta por Ch\$ 7.996 millones, por efecto de indexaciones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 63.733 millones**, fundamentalmente por menores ingresos por peajes por Ch\$ 69.086 millones, debido al cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor ingreso por servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 5.283 millones.

Los Ingresos de Explotación del 4T 2023 fueron de Ch\$ 375.717 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 7.604 millones, equivalente a un 2,0% de reducción, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > **Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 21.439 millones**, fundamentalmente por: (i) menores ingresos por peajes por Ch\$ 19.374 millones, debido al cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022; y (ii) menores ingresos por servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 1.775 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 14.762 millones**, debido a: (i) un mayor ingreso por Ch\$ 49.175 millones, asociado el reverso efectuado en 2023 de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas en el ejercicio anterior, como se ha indicado previamente; y (ii) una mayor venta física de energía (+39 GWh), fundamentalmente por concepto de peaje y en el segmento comercial e Industrial por Ch\$ 4.109 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor precio medio de venta por Ch\$ 38.552 millones, fundamentalmente por efecto de tipo de cambio.
- Los Costos de Explotación, acumulados al 31 de diciembre de 2023, ascendieron a Ch\$ 1.321.193 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 126.493 millones respecto a diciembre de 2022, equivalente a un 10,6% de alza, que se explica por:
 - > **Mayores costos por compras de energía por Ch\$ 95.702 millones**, debido fundamentalmente a un mayor costo por Ch\$ 98.350 millones, producto del reverso efectuado en el ejercicio 2023 de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas al cierre de 2022, por un importe de Ch\$ 49.175 millones y asociadas a **la disposición denominada "beneficio al cliente final" establecida por la Ley N°21.472**. Este ajuste en las estimaciones, que impactó por igual importe las ventas de energía, se originó principalmente debido a que regulaciones complementarias emitidas por la CNE durante 2023 otorgaron información adicional respecto a la implementación de la citada Ley. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor precio medio de compra por Ch\$ 2.946 millones.
 - > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 34.224 millones**, explicado por mayor gasto por peajes del sistema de transmisión zonal, producto en gran medida de la venta de Enel Transmisión Chile y su salida del perímetro de consolidación, que generó un mayor gasto de transporte por Ch\$ 24.618 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Menores otros provisionamientos variables y servicios por Ch\$ 3.433 millones**, debido principalmente a un menor reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 11.916 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor costo asociado a corte y reposición por Ch\$ 5.798 millones; y (ii) mayores costos por otros servicios de valor agregado por Ch\$ 2.685 millones.

Durante el 4T 2023, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 329.279 millones, aumentando en Ch\$ 10.769 millones respecto al 4T 2022. Esta variación se explica principalmente por:

- > **Mayores costos por compras de energía por Ch\$ 7.321 millones**, debido fundamentalmente a un mayor costo por Ch\$ 49.175 millones, asociado el reverso efectuado en 2023 de estimaciones de descuento en la tarifa reconocidas en el



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

ejercicio anterior, como se ha indicado previamente. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor precio medio de compra por Ch\$ 43.697 millones.

- > *Mayores gastos de transporte por Ch\$ 4.499 millones*, debido al efecto causado por la venta de Enel Transmisión Chile al Grupo Saesa, y su salida del perímetro de consolidación.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > *Menores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 1.051 millones*, debido principalmente a un menor reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 2.391 millones, parcialmente compensado por mayores costos por otros servicios de valor agregado por Ch\$ 1.340 millones.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 26.534 millones, en términos acumulados al 31 de diciembre de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 4.031 millones respecto a diciembre de 2022, como consecuencia principalmente de: (i) una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 5.310 millones; (ii) mayor gasto por concepto de bono anual de desempeño y otros gastos recurrentes por Ch\$ 2.098 millones; y (iii) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 1.752 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor gasto de personal por Ch\$ 5.263 millones explicado por la disminución de dotación derivada de la venta de Enel Transmisión Chile.

En lo que respecta al 4T 2023, los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 6.679 millones, aumentando en Ch\$ 1.520 millones respecto a igual trimestre de 2022, explicado fundamentalmente por una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 1.311 millones.

- Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 71.513 millones, en términos acumulados al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una disminución de Ch\$ 6.149 millones comparado con el ejercicio 2022, explicado principalmente por un menor costo en servicios de mantención y reparación, debido al efecto causado por la venta de Enel Transmisión Chile y su salida del perímetro de consolidación.

Durante el 4T 2023, los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 16.253 millones, disminuyendo en Ch\$ 2.137 millones respecto al mismo trimestre de 2022, explicado principalmente por un menor costo en servicios de mantención y reparación, debido al efecto causado por la venta de Enel Transmisión Chile.



DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

A continuación, se muestra por segmento, un resumen del EBITDA, Gastos por Depreciación, Amortización y Deterioro, y EBIT para el Grupo Enel Chile, en términos acumulados y trimestrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$) | Cifras Acumuladas | | | | | |
|---|-------------------|--|----------------|------------------|--|----------------|
| | dic-23 | | | dic-22 | | |
| | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT |
| Segmento Generación | 991.587 | (207.400) | 784.188 | 1.059.793 | (187.738) | 872.055 |
| Segmento Distribución y Redes | 92.378 | (61.045) | 31.333 | 159.856 | (76.324) | 83.532 |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (45.007) | (2.753) | (47.760) | (45.446) | 2.216 | (43.230) |
| Total Consolidados ENEL CHILE | 1.038.958 | (271.197) | 767.761 | 1.174.203 | (261.846) | 912.357 |

| SEGMENTO DE NEGOCIO (Cifras Acumuladas) | Cifras Trimestrales | | | | | |
|---|---------------------|--|----------------|----------------|--|----------------|
| | 4T2023 | | | 4T2022 | | |
| | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT |
| Segmento Generación | 381.905 | (63.211) | 318.694 | 721.409 | (52.356) | 669.053 |
| Segmento Distribución y Redes | 23.506 | (13.555) | 9.951 | 41.263 | (18.373) | 22.890 |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (9.925) | (769) | (10.694) | (3.097) | 1.087 | (2.010) |
| Total Consolidados ENEL CHILE | 395.485 | (77.534) | 317.951 | 759.574 | (69.642) | 689.932 |

La depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 271.197 millones, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, aumentando en Ch\$ 9.351 millones respecto al año anterior. Esta variación se explica por:

- > **Mayor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 15.127 millones**, explicado principalmente por mayor gasto en el Segmento de Generación por Ch\$ 17.007 millones, que se explica por un mayor gasto en EGP Chile por Ch\$ 30.262 millones, debido a la entrada en operación de nuevas unidades de generación solares y eólicas, parcialmente compensado por un menor gasto en Enel Generación Chile por Ch\$ 13.255 millones principalmente por el cambio de estimación de vidas útiles de elementos de propiedades, planta y equipo de centrales térmicas e hidroeléctricas. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor gasto en el Segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 5.317 millones, debido principalmente al efecto del cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022 por Ch\$ 8.383 millones, parcialmente compensado por mayor gasto en Enel Distribución Chile por Ch\$ 3.066 millones, relacionado con una mayor amortización de activos intangibles por desarrollos informáticos y con el traspaso de nuevas inversiones a explotación.
- > **Mayor pérdida por deterioro de valor en inmovilizado por Ch\$ 5.476 millones**, explicado fundamentalmente con el deterioro de elementos de propiedades, planta y equipos en el Segmento de Generación, relacionados con la unidad a gas de la central Tarapacá.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > *Menor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 11.252 millones*, fundamentalmente en el Segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 9.962 millones, debido a un incremento en la recuperación de deuda con mayor antigüedad, como consecuencia de variadas iniciativas llevadas a cabo por la Compañía, entre las que se encuentra el reinicio de la actividad de corte de suministro por no pago, unido al efecto del cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022.

Respecto al 4T 2023, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 77.534 millones, presentando un aumento de Ch\$ 7.893 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica por: (i) mayor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 6.849 millones, fundamentalmente en el Segmento de Generación debido a la entrada en operación de nuevas centrales eléctricas; y (ii) mayor gasto producto el deterioro de elementos de propiedades, planta y equipos por Ch\$ 5.476 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por una menor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 4.433 millones, principalmente en el Segmento de Distribución y Redes.



RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Chile, en términos acumulados y trimestrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$) | Cifras Acumuladas | | | | Cifras Trimestrales | | | |
|---|-------------------|------------------|------------------|----------------|---------------------|------------------|--------------------|----------------|
| | dic-23 | dic-22 | Variación | % | 4T2023 | 4T2022 | Variación | % |
| Ingresos Financieros | 134.254 | 50.415 | 83.839 | 166,3% | 68.199 | 5.800 | 62.399 | n/a |
| Gastos Financieros | (247.068) | (193.618) | (53.450) | 27,6% | (103.923) | (50.156) | (53.767) | 107,2% |
| Diferencias de Cambio | (856) | 18.401 | (19.258) | (104,7%) | (19.752) | (1.714) | (18.038) | n/a |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 25.286 | 5.863 | 19.423 | n/a | 16.085 | (2.434) | 18.519 | n/a |
| Total Resultado Financiero | (88.384) | (118.939) | 30.555 | (25,7%) | (39.391) | (48.505) | 9.113 | (18,8%) |
| Otras Inversiones | 217.452 | 981.171 | (763.719) | (77,8%) | 215.618 | 981.073 | (765.454) | (78,0%) |
| Ventas de Activos | 4.395 | 811 | 3.584 | n/a | 3.809 | - | 3.809 | n/a |
| Sociedades contabilizadas por el método de la participación | 5.702 | 3.281 | 2.421 | 73,8% | (513) | 309 | (822) | (265,6%) |
| Total Otros Resultados Distintos de la Operación | 227.549 | 985.263 | (757.714) | (76,9%) | 218.915 | 981.382 | (762.468) | (77,7%) |
| Resultado Antes de Impuesto | 906.926 | 1.778.681 | (871.755) | (49,0%) | 497.474 | 1.622.810 | (1.125.335) | (69,3%) |
| Impuesto sobre Sociedades | (226.912) | (469.697) | 242.784 | (51,7%) | (119.788) | (484.406) | 364.618 | (75,3%) |
| Resultado del Periodo | 680.013 | 1.308.984 | (628.970) | (48,1%) | 377.687 | 1.138.403 | (760.717) | (66,8%) |
| <i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i> | <i>633.456</i> | <i>1.252.082</i> | <i>(618.626)</i> | <i>(49,4%)</i> | <i>357.798</i> | <i>1.102.640</i> | <i>(744.842)</i> | <i>(67,6%)</i> |
| <i>Atribuible a participaciones no controladoras</i> | <i>46.558</i> | <i>56.902</i> | <i>(10.344)</i> | <i>(18,2%)</i> | <i>19.889</i> | <i>35.763</i> | <i>(15.874)</i> | <i>(44,4%)</i> |

Resultado Financiero:

El resultado financiero consolidado de Enel Chile registró un gasto de Ch\$ 88.384 millones en términos acumulados al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 30.555 millones con respecto al gasto de Ch\$ 118.939 millones obtenido en diciembre de 2022. Respecto al 4T 2023, el resultado financiero registró un gasto de Ch\$ 39.391 millones, un 18,8% inferior al gasto alcanzado en el 4T 2022.

Las variables que explican este resultado se describen a continuación:

Mayores ingresos financieros por Ch\$ 83.839 millones, explicados principalmente por: (i) mayores ingresos por Ch\$ 52.656 millones que corresponden a intereses generados por cuentas por cobrar a compañías de Distribución Eléctrica, que están pendientes de facturación y que se vienen acumulando desde el mes de julio de 2022, debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios; (ii) mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de las Leyes N°21.185 y N°21.472 de estabilización tarifaria por Ch\$ 8.700 millones; (iii) mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 14.704 millones; y (iv) mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 6.871 millones.

Durante el 4T de 2023, los ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 62.399 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicados principalmente por: (i) mayores ingresos por Ch\$ 52.656 millones que corresponden a intereses generados por cuentas por cobrar a compañías de Distribución Eléctrica, pendientes de facturación; y (ii) por mayores ingresos por actualización financiera de provisión por desmantelamiento de centrales



deterioradas en el contexto del proceso de descarbonización por Ch\$ 9.103 millones.

Mayores gastos financieros por Ch\$ 53.450 millones, principalmente explicados por: (i) mayores gastos financieros por Ch\$ 35.546 millones, vinculado a pérdidas en ventas de cuentas por cobrar de naturaleza financiera, específicamente de activos que surgieron de contratos de arrendamiento financiero celebrados por la Compañía, relacionados con los proyectos de movilidad eléctrica Santa Rosa y Transantiago 5; (ii) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 18.173 millones; y (iii) mayores intereses asociados a bonos y créditos bancarios por Ch\$ 16.972 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por menores gastos financieros con empresas relacionadas por Ch\$ 15.079 millones, asociado a una menor deuda con Enel Finance International (EFI).

Durante el 4T de 2023, los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 53.767 millones respecto a igual trimestre del año 2022, explicado principalmente por: (i) mayores gastos financieros por Ch\$ 35.546 millones, vinculado a pérdidas en ventas de cuentas por cobrar de naturaleza financiera; (ii) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 15.721 millones; y (iii) menores costos financieros activados por Ch\$ 9.967 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menores gastos financieros con empresas relacionadas por Ch\$ 9.608 millones, asociado a una menor deuda con EFI.

Mayor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 19.423 millones, principalmente explicada por una mayor utilidad por reajuste de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 20.933 millones, que corresponde fundamentalmente a reajustes generados por cuentas por cobrar a compañías de Distribución Eléctrica, que están pendientes de facturación y que se vienen acumulando desde el mes de julio de 2022, debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios. Lo anterior parcialmente compensado por: (i) mayor pérdida por reajuste de cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 1.007 millones; y (ii) por mayores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 **“Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias” sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina** por Ch\$ 497 millones.

Durante el 4T de 2023, el resultado por unidades de reajustes registró una mayor utilidad de Ch\$ 18.519 millones respecto a igual trimestre del año anterior, debido fundamentalmente a: (i) mayor utilidad por reajuste de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 19.434 millones, que incluyen un efecto generado por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica, (ii) menores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina por Ch\$ 3.798 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menor utilidad por reajuste de activos no financieros por Ch\$ 2.944 millones; y (ii) mayor pérdida por reajuste de cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar por Ch\$ 1.655 millones.

Menor utilidad por diferencias de cambio por Ch\$ 19.258 millones, explicada principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio negativas por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 80.462 millones; (ii) mayores diferencias de cambio negativas por otros activos financieros por Ch\$ 30.760 millones; y (iii) menor diferencia de



cambio positiva de cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 13.845 millones, asociado a nuevos créditos con EFI.

Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayores diferencias de cambio positivas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 64.058 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 11.850 millones generados por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472⁵ que requirieron la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de cobro a clientes regulados; (ii) mayores diferencias de cambio positivas por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 30.604 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 1.024 millones generado por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472; (iii) menor diferencia de cambio negativa por otros pasivos no financieros por Ch\$ 8.242 millones; y (iv) menor diferencia de cambio negativa por otros activos no financieros por Ch\$ 2.668 millones.

Durante el 4T 2023, hubo una mayor pérdida por diferencia de cambio por Ch\$ 18.038 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por: (i) una mayor diferencia de cambio negativa de cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 86.899 millones, asociado a nuevos créditos con EFI; (ii) mayores diferencias de cambio negativas por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 35.917 millones; (iii) mayores diferencias de cambio negativas generadas por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 9.560 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 22.711 millones generado por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472; (iv) una mayor diferencia de cambio negativa por efectivo y equivalentes al efectivo Ch\$ 8.779 millones; (v) una mayor diferencia de cambio negativa por otros activos financieros por Ch\$ 4.272 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por mayores diferencias de cambio positivas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 127.199 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 54.158 millones generados por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472.

⁵ Durante el mes de enero del 2022 se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley N° 21.185, que creó un mecanismo transitorio de estabilización tarifaria para clientes regulados. El cese de aplicación de la Ley N° 21.185 implicó que a partir de febrero de 2022 comenzaran a acumularse cuentas por cobrar de corto plazo a clientes regulados por la diferencia entre los precios teóricos que surgen de las condiciones establecidas en los contratos con las respectivas empresas Distribuidoras y las tarifas reguladas que actualmente se están aplicando en la facturación a los clientes finales. El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes regulados. Cabe señalar que todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1350 millones indicado en la Ley N°21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472. Con fecha 2 de marzo de 2023, la Comisión Nacional de Energía emitió al Resolución Exenta N°68, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Otros resultados distintos de la operación:

El resultado en Otras Inversiones disminuyó en Ch\$ 763.719 millones comparado con el ejercicio 2022, explicado principalmente por la utilidad generada por la venta de Arcadia Generación Solar en octubre de 2023 por Ch\$ 215.618 millones que se compara con la utilidad generada por la venta de la totalidad de la participación que Enel Chile poseía sobre Enel Transmisión Chile por Ch\$ 981.857 millones, concretada en diciembre de 2022.

Respecto al 4T 2023, el resultado en Otras Inversiones disminuyó en Ch\$ 765.454 millones comparado con el mismo trimestre de 2022, explicado por las mismas razones indicadas en el párrafo anterior.

Impuesto a las ganancias sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una pérdida de Ch\$ 226.912 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, lo que representa un menor gasto de Ch\$ 242.784 millones respecto al ejercicio anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) un menor gasto por impuesto de Ch\$ 311.754 millones, producto de la venta de Enel Transmisión Chile realizada en diciembre de 2022; y (ii) un menor gasto por impuesto por Ch\$ 25.000 millones, por menores resultados de la Compañía en el ejercicio. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor gasto por impuesto por Ch\$ 61.750 millones producto de la venta de la sociedad Arcadia Generación Solar S.A. en octubre de 2023; y (ii) un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 25.239 millones por efecto de corrección monetaria.

Respecto al 4T 2023 el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una pérdida de Ch\$ 119.788 millones, lo que representa un menor gasto de Ch\$ 364.618 millones respecto a igual trimestre del año anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) un menor gasto por impuesto de Ch\$ 311.754 millones, producto de la venta de Enel Transmisión Chile realizada en diciembre de 2022; (ii) un menor gasto por impuesto por Ch\$ 97.095 millones, por menores resultados de la Compañía en trimestre; y (iii) un menor gasto por impuesto diferido de Ch\$ 19.291 millones por inversiones clasificadas como disponibles para la venta. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por impuesto por Ch\$ 61.750 millones por la venta de la sociedad Arcadia Generación Solar S.A. en octubre de 2023.



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía disminuyeron en Ch\$ 31.859 millones al 31 de diciembre de 2023, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2022.

| ACTIVOS (en millones de Ch\$) | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|---------------|
| Activos Corrientes | 2.370.971 | 3.064.242 | (693.271) | (22,6%) |
| Activos No Corrientes | 9.462.750 | 8.801.338 | 661.412 | 7,5% |
| Total Activos | 11.833.721 | 11.865.580 | (31.859) | (0,3%) |

Los Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 693.271 millones al 31 de diciembre de 2023 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 311.922 millones**, explicado principalmente por las siguientes salidas de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 4.638.105 millones; (ii) compras de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 636.792 millones; (iii) pago de préstamos, neto de préstamos concedidos, a EFI por Ch\$ 487.330 millones; (iv) pago de dividendos por Ch\$ 401.594 millones; (v) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 294.998 millones; (vi) pago de intereses por Ch\$ 193.173 millones; (vii) pago a los empleados por Ch\$ 146.491 millones; (viii) pagos por instrumentos derivados por Ch\$ 54.333 millones; y (ix) otras salidas de efectivo netas por Ch\$ 63.743 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por las siguientes entradas de efectivo: (i) recaudación de clientes por Ch\$ 5.886.342 millones, que incluye un ingreso de caja por Ch\$ 2.129.865 millones, asociado a la venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar en los Segmentos de Generación y de Distribución y Redes; (ii) flujos procedentes de la venta de Arcadia Generación Solar S.A. por Ch\$ 520.086 millones; (iii) flujos procedentes de nuevos préstamos bancarios, neto de pagos, por Ch\$ 164.229 millones; y (iv) importes procedentes de la venta de propiedades planta y equipo por Ch\$ 33.979 millones.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 205.994 millones**, que se explica por una menor cuenta por cobrar a: (i) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 171.667 millones, por operaciones de derivados de commodities; (ii) Endesa Energía S.A.U. por Ch\$ 31.754 millones, por concepto de venta de gas; y (iii) GNL Chile S.A. por concepto de anticipo de compra de gas por Ch\$ 4.635 millones.
- **Disminución de Otros activos no financieros corrientes por Ch\$ 92.143 millones**, explicado principalmente por la disminución del IVA crédito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 112.315 millones, fundamentalmente en Enel Generación Chile, que considera una reclasificación a Otros activos no financieros no corriente. Lo anterior, parcialmente compensado por un aumento de gastos pagados por anticipado por Ch\$ 19.483 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

- **Disminución de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 60.219 millones**, debido fundamentalmente a: (i) menores cuentas por cobrar relacionadas con la venta de participación en Sociedad Inversiones K Cuatro SpA., en diciembre de 2022, por Ch\$ 29.681 millones; (ii) menores cuentas por cobrar por anticipos a proveedores por Ch\$ 25.319 millones; y (iii) menores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 10.740 millones, producto principalmente de una disminución de Ch\$ 290.876 millones, por efecto de ventas de cuentas por cobrar generadas por la aplicación de la Ley 21.472; una disminución de Ch\$ 78.586 millones asociada a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de Distribución Eléctrica, a la espera de la emisión de los correspondientes decretos tarifarios; y una disminución de Ch\$ 57.488 millones, por menores cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza, parcialmente compensado por un aumento de Ch\$ 416.756 millones generados en el ejercicio como consecuencia de la aplicación de la Ley N°21.472.
- **Disminución de activos por impuestos corrientes por Ch\$ 39.443 millones**, explicado principalmente por: (i) menores pagos previsionales mensuales por Ch\$ 28.985 millones; y (ii) menores créditos por utilidades absorbidas por Ch\$ 10.293 millones, provenientes de Enel Generación Chile.
- **Disminución de Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por Ch\$ 28.602 millones**, explicado por la reclasificación a mantenidos para la venta de elementos de propiedades, planta y equipos relacionados con el Complejo Santa Rosa al 31 de diciembre de 2022 por Ch\$ 28.602 millones. La venta del inmueble se concretó con fecha 1 de febrero de 2023 a Territoria Apoquindo S.A.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Otros activos financieros corrientes por Ch\$ 64.206 millones**, explicado principalmente por: (i) aumento de activos por derivados de cobertura por Ch\$ 55.779 millones, que provienen fundamentalmente de instrumentos contratados por Enel Generación Chile; y (ii) aumento de activos financieros medidos a costo amortizado por Ch\$ 9.396 millones.

Los Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 661.412 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de Propiedades, planta y equipos por Ch\$ 277.831 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) aumento de plantas y equipo de generación por Ch\$ 1.064.278 millones; (ii) aumento en edificios por Ch\$ 254.688 millones; (iii) aumento de infraestructura de red por Ch\$ 94.890 millones; (iv) incremento por diferencias de conversión por Ch\$ 62.327 millones; y (v) aumento de otras instalaciones fijas, accesorios y terrenos por Ch\$ 19.075 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) disminución de las obras en curso por Ch\$ 627.888 millones; (ii) disminución por la venta de los activos de la sociedad Arcadia Generación



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Solar S.A. por Ch\$ 368.169 millones; y (iii) depreciación del período por Ch\$ 221.371 millones.

- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes por Ch\$ 212.530 millones**, explicado principalmente por mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 244.367 millones, fundamentalmente asociadas a la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria de clientes regulados establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472. Lo anterior, parcialmente compensado por menores de cuentas por cobrar por arrendamiento financiero por Ch\$ 31.931 millones, producto fundamentalmente de menores arrendamientos financieros de buses eléctricos pertenecientes a Enel X Chile.
- **Aumento de Otros activos no financieros no corrientes por Ch\$ 160.118 millones**, explicado fundamentalmente por el incremento del IVA crédito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 155.745 millones, fundamentalmente en Enel Generación Chile por reclasificación desde el corriente.
- **Aumento de Activos por derecho de uso por Ch\$ 35.354 millones**, de los cuales Ch\$ 24.176 millones se relacionan con el contrato suscrito entre Enel Chile y Territoria Apoquindo S.A. por el arrendamiento de la torre 2 del completo MUT (Mercado Urbano Tobalaba), lugar que será utilizado como nueva sede corporativa del Grupo. Adicionalmente, en el Segmento de Generación los activos por derecho de uso aumentaron en Ch\$ 19.459 millones, explicado fundamentalmente por el aumento de arrendamientos de terrenos para el desarrollo de nuevos proyectos de energías renovables.
- **Aumento de Activos por impuestos diferidos por Ch\$ 11.792 millones**, explicado fundamentalmente por mayores activos por pérdidas tributarias por Ch\$ 10.652 millones, provenientes de Enel X Chile.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Disminución de Otros activos financieros no corrientes por Ch\$ 48.225 millones**, explicado principalmente por menores activos por derivados de cobertura por Ch\$ 48.205 millones, que provienen fundamentalmente de instrumentos contratados por Enel Generación Chile.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Los Pasivos Totales de la Compañía, incluido el Patrimonio, alcanzaron los Ch\$ 11.833.721 millones al 31 de diciembre de 2023, presentando una disminución de un 0,3% comparado con el total de pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2022.

| PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$) | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % |
|---|-------------------|-------------------|-----------------|---------------|
| Pasivos Corrientes | 2.793.918 | 3.168.492 | (374.574) | (11,8%) |
| Pasivos No corrientes | 4.278.916 | 4.308.149 | (29.233) | (0,7%) |
| Patrimonio Total | 4.760.886 | 4.388.939 | 371.947 | 8,5% |
| <i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i> | 4.446.080 | 4.097.201 | 348.879 | 8,5% |
| <i>Participaciones no controladoras</i> | 314.806 | 291.738 | 23.068 | 7,9% |
| Total Patrimonio y Pasivos | 11.833.721 | 11.865.580 | (31.859) | (0,3%) |

Los Pasivos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 374.574 millones y a continuación se explican las variaciones de los principales rubros que lo conforman:

- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 483.920 millones**, debido fundamentalmente a menores cuentas por pagar a: (i) Enel Finance International NV (EFI) por Ch\$ 281.889 millones, producto principalmente del prepago de la línea de crédito comprometida (US\$ 290 millones) y amortización de préstamo (US\$ 200 millones) por un total de Ch\$ 467.343 millones, parcialmente compensado por el traspaso desde el largo plazo de la porción corriente de la deuda por Ch\$ 180.880 millones unido a un aumento por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 8.389 millones; (ii) Enel SpA por Ch\$ 127.030 millones, principalmente por concepto de dividendos; (iii) Enel Global Trading S.p.A. por Ch\$ 47.913 millones, principalmente por cobertura de commodities y por servicios técnicos; (iv) Enel Green Power Spa por Ch\$ 18.420 millones, por servicios técnicos y de ingeniería; y (v) Enel Global Thermal Generation S.r.l. por Ch\$ 10.917 millones, por servicios técnicos e informáticos.
- **Disminución de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 279.401 millones**, explicado principalmente por menores cuentas por pagar por: (i) compra de energía por Ch\$ 207.774 millones; (ii) dividendos por Ch\$ 69.389 millones; y (iii) compra de activos por Ch\$ 31.606 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por mayores cuentas por pagar por: (ii) compra de combustibles por Ch\$ 18.730 millones; (iii) compra de bienes y servicios por Ch\$ 6.465 millones; y (iv) cuentas por pagar al personal por Ch\$ 3.054 millones.
- **Disminución de Pasivos por impuestos corrientes por Ch\$ 174.229 millones**, explicado por un menor pasivo por impuesto a la renta del ejercicio, principalmente en la matriz Enel Chile por Ch\$ 214.579 millones, parcialmente compensado por un mayor pasivo por impuesto en Enel Generación Chile por Ch\$ 43.669 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 546.495 millones**, explicado por: (i) aumento de pasivos por préstamos bancarios y bonos por Ch\$ 486.242 millones, fundamentalmente por concepto de traspaso desde el largo plazo por Ch\$ 504.329 millones, unido a un aumento por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 18.920 millones, parcialmente compensado por amortización los bonos H y M de Enel Generación Chile por Ch\$ 40.540 millones (US\$ 42,6 millones); y (ii) aumento de pasivos por derivados de cobertura por Ch\$ 65.201 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por una disminución de pasivos por derivados no cobertura por Ch\$ 4.948 millones.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 9.113 millones**, explicado por mayores ingresos diferidos por venta de energía por Ch\$ 13.532 millones, parcialmente compensado por un menor pasivo por IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 5.923 millones.

Los Pasivos No Corrientes disminuyeron en Ch\$ 29.233 millones al 31 de diciembre de 2023, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Disminución de Otros pasivos financieros no corrientes por Ch\$ 279.290 millones**, explicado por una disminución de: (i) pasivos por bonos y préstamos bancarios por Ch\$ 240.848 millones, debido fundamentalmente al traspaso a corriente de la porción corto plazo de la deuda por Ch\$ 504.329 millones y amortización de préstamo de Enel Chile con SMBC por Ch\$ 43.950 millones (US\$ 50 millones), parcialmente compensado por los nuevos financiamientos bancarios obtenidos por Enel Chile por un total de Ch\$ 248.718 millones (US\$ 100 millones con banco BBVA y Mizuho, y US\$ 200 millones con Banco Europeo de Inversiones) y por aumento de la deuda por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 55.201 millones; y (ii) una disminución de pasivos por operaciones de derivados de cobertura por Ch\$ 38.442 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 112.305 millones**, que se explica por una disminución aumento de las cuentas por pagar a EFI producto del traspaso a corriente de la porción corto plazo de la deuda por Ch\$ 180.880 millones unido a una disminución producto de prepago de la deuda neta de nuevos financiamientos obtenidos por Ch\$ 19.987 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un aumento por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 88.151 millones, producto de la depreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense.
- **Disminución de pasivos por impuestos diferidos por Ch\$ 26.504 millones**, explicado principalmente por una disminución de Ch\$ 39.622 millones por efecto de la división de EGP Chile el 1 de enero de 2023, surgiendo de este proceso la sociedad Arcadia Generación Solar S.A., y la posterior venta de esta última. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores pasivos asociados a impuestos diferidos por pérdidas tributarias por Ch\$ 11.672 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 287.226 millones**, explicado principalmente por mayores cuentas por pagar por compra de energía por Ch\$ 287.053 millones, fundamentalmente asociadas a la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria de clientes regulados establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros no corrientes por Ch\$ 52.131 millones**, explicado principalmente por mayores ingresos diferidos por venta de energía por Ch\$ 52.288 millones.
- **Aumento de Pasivos por arrendamientos no corrientes por Ch\$ 27.259 millones**, de los cuales Ch\$ 24.099 millones se relacionan con el contrato suscrito entre Enel Chile y Territoria Apoquindo S.A. por el arrendamiento de la torre 2 del completo MUT (Mercado Urbano Tobalaba), lugar que será utilizado como nueva sede corporativa del Grupo Enel Chile.
- **Aumento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 22.130 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento de provisiones por desmantelamiento y restauración de plantas de generación por Ch\$ 27.285 millones, parcialmente compensado por menores provisiones por reclamaciones legales por Ch\$ 5.247 millones.

El Patrimonio Total ascendió a Ch\$ 4.760.886 millones al 31 de diciembre de 2023, presentando un aumento de Ch\$ 371.947 millones respecto al 31 de diciembre de 2022, y se explica principalmente por lo siguiente:

El Patrimonio Atribuible a los Propietarios de Enel Chile fue de Ch\$ 4.446.080 millones, y se desglosa como sigue: Capital emitido por Ch\$ 3.882.103 millones, Utilidades acumuladas por Ch\$ 2.917.851 millones y Otras reservas negativas por Ch\$ 2.353.875 millones.

- > **Las Utilidades acumuladas, presentan una variación positiva de Ch\$ 443.418 millones**, que se explica por la utilidad del período por Ch\$ 633.456 millones, parcialmente compensado por el pago de dividendos por Ch\$ 190.037 millones.
- > **Las Otras reservas presentan una variación negativa de Ch\$ 94.539 millones**, que se explican por menores reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 131.366 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores reservas de conversión por Ch\$ 29.851 millones y mayores otras reservas por Ch\$ 6.975 millones.

El Patrimonio Atribuible a las Participaciones No Controladoras fue de Ch\$ 314.806 millones, presentando un aumento de Ch\$ 23.068 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022, explicado principalmente por la utilidad del ejercicio por Ch\$ 46.558 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por el pago de



dividendos por Ch\$ 21.769 millones y un menor otro resultado integral por Ch\$ 2.169 millones.

Evolución de los principales indicadores financieros

| INDICADOR FINANCIERO | | UNIDAD | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % |
|----------------------|--|--------|-----------|-----------|-----------|---------|
| Liquidez | Liquidez Corriente (1) | Veces | 0,85 | 0,97 | (0,12) | (12,3%) |
| | Razón Ácida (2) | Veces | 0,82 | 0,93 | (0,12) | (12,7%) |
| | Capital de Trabajo | MMCh\$ | (422.947) | (104.250) | (318.698) | n/a |
| Endeudamiento | Razón de endeudamiento (3) | Veces | 1,49 | 1,70 | (0,22) | (12,8%) |
| | Deuda Corto Plazo (4) | % | 39,5% | 42,4% | (2,9%) | (6,8%) |
| | Deuda Largo Plazo (5) | % | 60,5% | 57,6% | 2,9% | 5,0% |
| | Cobertura Costos Financieros (6) | Veces | 4,67 | 6,93 | (2,27) | (32,7%) |
| Rentabilidad | Resultado explotación/Ingreso explotación | % | 17,5% | 18,4% | (0,9%) | (4,8%) |
| | Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7) | % | 14,8% | 34,8% | (20,0%) | (57,4%) |
| | Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8) | % | 5,7% | 12,3% | (6,5%) | (53,2%) |

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

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del ejercicio y (ii) el promedio del total de activos al inicio del ejercicio y al fin del ejercicio.

- > **La liquidez corriente** al 31 de diciembre de 2023 alcanzó 0,85 veces, presentando una variación negativa de 12,3% con respecto al 31 de diciembre de 2022. Esta variación está explicada en gran medida por la disminución del efectivo y equivalentes al efectivo y menores cuentas por cobrar a entidades relacionadas, fundamentalmente por operaciones de commodities. Lo anterior, parcialmente compensado por menores cuentas por pagar a entidades relacionadas, asociadas principalmente al prepago de deuda con EFI.
- > **El capital de trabajo** al 31 de diciembre de 2023 tuvo un valor negativo de Ch\$ 422.947 millones, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 318.698 millones, respecto al capital de trabajo negativo obtenido al 31 de diciembre de 2022, también principalmente explicado por las razones anteriores.
- > **La razón de endeudamiento** fue de 1,49 veces, lo cual representa el grado de compromiso del patrimonio de Enel Chile para el período 2023, versus el 1,70 veces al 31 de diciembre de 2022. Esta mejora en el índice se explica en gran medida por la reducción de la deuda de corto y largo plazo de Enel Chile con EFI, unido al aumento del patrimonio asociado a la utilidad del ejercicio.
- > **La cobertura de costos financieros** para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 fue de 4,67 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. La disminución de un 32,7% en este índice comparado con diciembre 2022, se explica en gran medida por el menor EBITDA generado en el período en los Segmentos de Generación y de Distribución y Redes.

Aislando los efectos extraordinarios registrados en el ejercicio 2022, relacionados con el reconocimiento de pérdidas por deterioro de combustible, en el contexto del



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

proceso de descarbonización, este índice habría disminuido un 38,2% (7,55 veces al 31 de diciembre de 2022).

- > El índice de rentabilidad registró un porcentaje de 17,5% al 31 de diciembre de 2023, comparado con el porcentaje de 18,4% obtenido en 2022. El menor desempeño, correspondiente a 0,9 p.p., se debe en gran medida a menores ingresos de explotación en el Segmento de Generación.

Aislado los efectos extraordinarios indicados previamente, el índice de rentabilidad habría disminuido en 3,0 p.p. (20,5% al 31 de diciembre de 2022).

- > La rentabilidad del patrimonio fue de 14,8% al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una disminución de 20,0 p.p. respecto al 34,8% obtenido al 31 de diciembre de 2022. Aislado los efectos extraordinarios registrados en los ejercicios comparados, asociados fundamentalmente a las ventas de Enel Transmisión Chile y Arcadia Generación Solar, y al proceso de descarbonización, el índice de rentabilidad del patrimonio habría disminuido en 6,9 p.p. (11,2% al 31 de diciembre de 2023 versus 18,1% al 31 de diciembre de 2022).
- > La rentabilidad de los activos fue de 5,7% al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una disminución de 6,5 p.p. respecto al 12,3% registrado en el ejercicio 2022. Aislado los efectos extraordinarios registrados en los ejercicios comparados, el índice de rentabilidad de los activos habría disminuido en 2,3 p.p. (4,4% al 31 de diciembre de 2023 versus 6,7% al 31 de diciembre de 2022).



3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

Grupo Enel Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 314.812 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una mayor salida de caja por Ch\$ 886.506 millones con respecto al ejercicio 2022. Las principales variables que explican esta reducción en los flujos de efectivo se describen a continuación:

| FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$) | dic-23 | dic-22 | Variación | Var % |
|---|------------------|----------------|------------------|-----------------|
| Flujo de Operación | 705.662 | 744.779 | (39.117) | (5,3%) |
| Flujo de Inversión | (86.238) | 455.571 | (541.809) | (118,9%) |
| Flujo de Financiamiento | (934.236) | (628.656) | (305.580) | 48,6% |
| Flujo neto del periodo | (314.812) | 571.694 | (886.506) | (155,1%) |

Las actividades de operación generaron un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 705.662 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023. Estos flujos están compuestos principalmente por entradas de efectivo por: (i) cobros procedentes ventas de bienes y servicios por Ch\$ 5.886.342 millones; y (ii) otros cobros por actividades de operación, principalmente derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 44.859 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por salidas de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 4.638.105 millones; (ii) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 294.998 millones; (iii) pago a empleados por Ch\$ 146.491 millones; (iv) pagos netos de primas de seguros por Ch\$ 24.400 millones; y (v) otros pagos por actividades de operación por Ch\$ 121.545 millones, fundamentalmente por pago de IVA y otros impuestos.

La menor entrada de efectivo por Ch\$ 39.117 millones en el flujo de operación respecto al ejercicio 2022, se debe en gran medida a: (i) mayor pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 235.170 millones; y (ii) mayores pagos a proveedores por Ch\$ 168.558 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 376.949 millones, variación que considera una mayor entrada de caja por Ch\$ 734.120 millones, producto de las operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar.

Las actividades de inversión generaron un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 86.238 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por: (i) desembolsos realizados por compras de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 636.792 millones; (ii) pagos netos por operaciones de derivados por Ch\$ 40.622 millones; y (iii) desembolsos por compra de activos intangibles por Ch\$ 25.631 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por entradas de efectivo por: (i) importes procedentes de la pérdida de control sobre subsidiarias por Ch\$ 520.086 millones, relacionados con la venta de Arcadia Generación Solar S.A.; (ii) intereses recibidos por Ch\$ 34.586 millones; (iii) importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 33.979 millones, relacionados principalmente con la venta del Complejo Santa Rosa (Ch\$ 28.661 millones) y de la central térmica Huasco (Ch\$ 5.318 millones); y (iv) cobros por la venta de participación en negocios conjuntos por Ch\$ 29.662 millones, relacionados con la venta de participación en Sociedad Inversiones K Cuatro SpA.

La menor salida de efectivo por Ch\$ 541.809 millones en el flujo de inversión, respecto a diciembre 2022, se explica fundamentalmente por: (i) menores flujos procedentes de la pérdida de control sobre subsidiarias por Ch\$ 714.408 millones, asociados a la venta de Enel Transmisión Chile S.A. en diciembre de 2022 comparado con los flujos procedentes de la venta de Arcadia Generación Solar S.A. en octubre de 2023; y (ii) menores flujos recibidos por el pago de deuda que Enel Transmisión Chile mantenía con Enel Chile por Ch\$ 172.370 millones, realizado en diciembre 2022. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores desembolsos por compra de propiedades, plata y equipo por Ch\$ 278.900 millones; y (ii) mayores flujos de efectivo procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 32.497 millones.

Las actividades de financiación generaron un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 934.236 millones, por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023. Estos flujos están compuestos fundamentalmente por salidas de efectivo por: (i) pago de deuda con EFI por Ch\$ 1.255.013 millones; (ii) pago de dividendos por Ch\$ 401.594 millones; (iii) pago de intereses por Ch\$ 193.173 millones; (iv) pago de bonos y préstamos bancarios por Ch\$ 84.763 millones; y (v) pago de pasivos por arrendamientos por Ch\$ 18.419 millones. Lo anterior parcialmente compensado por entradas de flujos de efectivo por: (i) nuevas operaciones de financiamiento otorgadas por EFI a Enel Chile durante el período 2023 por un total de Ch\$ 767.683 millones (US\$ 960 millones); y (ii) nuevos préstamos bancarios de Enel Chile por un total de Ch\$ 248.992 millones, concedidos por BBVA y Mizuho (US\$ 100 millones) y por Banco Europeo de Inversiones (US\$ 200 millones).

La variación negativa de Ch\$ 305.579 millones en el flujo de financiamiento respecto a diciembre 2022, se explica fundamentalmente por: (i) mayor pago de dividendos por Ch\$ 361.984 millones; y (ii) menores flujos de efectivo netos procedentes de préstamos bancarios por Ch\$ 38.471 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por una mayor entrada de efectivo por préstamos concedidos por EFI a Enel Chile, neto de préstamos pagados, por Ch\$ 98.334 millones.

A continuación, se presentan los Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipos y su Depreciación, para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

| SEGMENTO DE NEGOCIO | Información Propiedades, Planta y Equipos (en millones de Ch\$) | | | |
|---|--|----------------|----------------|----------------|
| | Desembolsos por Incorporación de Propiedad, Planta y Equipos | | Depreciación | |
| | dlc-23 | dlc-22 | dlc-23 | dlc-22 |
| Segmento Generación | 563.105 | 813.369 | 200.466 | 183.460 |
| Segmento Distribución y Redes | 67.556 | 98.982 | 48.810 | 53.966 |
| Otras actividades de negocio | 6.131 | 3.342 | 4.123 | 847 |
| Total Consolidado Grupo ENEL CHILE | 636.792 | 915.693 | 253.400 | 238.273 |

Los principales desembolsos se originan en el Segmento de Generación, fundamentalmente asociados a la construcción de nuevos proyectos de generación renovable, alcanzando los Ch\$ 563.105 millones al 31 de diciembre de 2023.



II. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DEL GRUPO ENEL CHILE

Las actividades del Grupo están sujetas a un conjunto de normas gubernamentales, y los cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar sus actividades, situación económica y resultado de las operaciones.

Las subsidiarias operativas del Grupo están sujetas a normativa sobre tarifas y otros aspectos que regulan sus actividades en Chile. En consecuencia, la introducción de nuevas leyes o normas, como la modificación de las leyes o normas vigentes, podrían impactar sus actividades, situación económica y resultados de las operaciones.

Estas nuevas leyes o normas, en ocasiones, modifican aspectos de la regulación que pueden afectar derechos existentes lo que, en su caso, podría tener efectos adversos sobre resultados futuros del grupo.

Las actividades del grupo también están sujetas a una amplia reglamentación medioambiental que Enel Chile cumple de manera permanente. Eventuales modificaciones que se introduzcan en estas materias podrían afectar las actividades, situación económica y el resultado de las operaciones.

Esta normativa, entre otras cosas, exige la realización de estudios de impacto medioambiental para los proyectos en estudio, la obtención de licencias, permisos y otras autorizaciones preceptivas y el cumplimiento de todos los requisitos previstos en tales licencias, permisos y normas. Al igual que ocurre con cualquier empresa regulada, Enel Chile no puede garantizar que:

- Las autoridades públicas vayan a aprobar tales estudios de impacto medioambiental;
- La oposición pública no derive en retrasos o modificaciones de cualquier proyecto propuesto;
- Las leyes o normas no se modificarán ni interpretarán de forma tal que aumenten los gastos o se vean afectadas las operaciones, plantas o planes para las empresas del Grupo.

La actividad comercial del Grupo se ha planificado de manera de moderar eventuales impactos derivados de cambios en las condiciones hidrológicas.

Las operaciones del grupo Enel Chile incluyen la generación hidroeléctrica y, por lo tanto, dependen de las condiciones hidrológicas que existan en cada momento en las amplias zonas geográficas donde se ubican las instalaciones de generación hidroeléctrica del Grupo en Chile. Si las condiciones hidrológicas producen sequías u otras condiciones que influyan negativamente en la actividad de generación hidroeléctrica, los resultados podrían verse adversamente afectados, razón por la cual Enel Chile ha definido como parte esencial de su política comercial no contratar el 100% del total de su capacidad. A su vez, el negocio

eléctrico se ve afectado por condiciones atmosféricas tales como temperaturas medias que condicionan el consumo. Dependiendo de cuales sean las condiciones climáticas se pueden producir diferencias en el margen que se obtiene por el negocio.

La situación financiera y el resultado de las operaciones pueden resultar adversamente afectados si no se gestiona eficazmente la exposición al riesgo del tipo de interés, precios de **“commodities” y tipo de cambio de divisas.**

POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Las empresas del Grupo Enel 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 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 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 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 Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

Dentro de cada empresa del Grupo, el proceso de gestión de riesgos está descentralizado. Cada gerente responsable del proceso operativo en el que se origina el riesgo también es responsable por el tratamiento y la adopción de medidas de control y mitigación de riesgos.



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.

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

| | dic-23 | dic-22 |
|----------------------|--------|--------|
| Tasa de interés fija | 88% | 84% |

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros y con Enel Finance International, si hubiese.

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

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.

Como es de conocimiento público, la tasa LIBOR en dólares estadounidenses (Libor) fue descontinuada el 30 de junio de 2023, y fue sustituida por la tasa de referencia SOFR. En junio 2023, el Grupo Enel Chile finalizó exitosamente la transición de Libor a SOFR del 100% de sus contratos financieros y derivados, en línea con los estándares de mercado.

Riesgo de tipo de cambio

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

- > Deuda contratada por sociedades del Grupo denominada en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.
- > Pagos a realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, por adquisición de materiales asociados a proyectos y pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.
- > Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución de monedas distintas a la de sus flujos.



Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, el Grupo Enel Chile busca 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.

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

Durante 2023, 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 commodities

El Grupo Enel Chile se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos **"commodities"**, **fundamentalmente a través de:**

- > Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- > Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, El Grupo ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres, y en el caso de los clientes regulados sometidos a procesos de licitación de largo plazo, determinando polinomios de indexación que permitan reducir la exposición a commodities.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y volatilidad del precio de los commodities en los mercados internacionales, la Compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas para aminorar los impactos de estas variaciones de precios en los resultados.

Al 31 de diciembre de 2023 se mantiene coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 551 kbbl asociadas a compras y 217 kbbl en contratos de ventas. En lo que respecta al gas, al cierre del año 2023, contamos con coberturas activas en dos tipos de commodities: a) Henry Hub Swap con 1,5 TBtu a liquidarse por ventas y b) Henry Hub Future, con 5,9 TBtu y 3.9 TBtu a liquidarse por concepto de compras y ventas, respectivamente. En relación con las coberturas de carbón, al 31 de diciembre de 2023, se registraron obligaciones de liquidación por un total de 47 kTon correspondientes a contratos de venta. Al 31 de diciembre de 2022 había coberturas de Brent por 450 Kbbl a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 2,7 TBtu a liquidarse en 2023 por ventas; y b) el HH Future, con 18,9 TBtu a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del carbón, había 175,6 kTon a liquidarse en 2023 por compras, cuya indexación está asociada a contratos de ventas de energía.



De acuerdo con las condiciones operativas que se actualizan permanentemente, estas coberturas pueden ser modificadas o incluir otros commodities.

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados de 2023.

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados del tercer trimestre de 2023.

Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas 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, es decir, después de derivados financieros.

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo Enel Chile presenta una liquidez de Ch\$ 563.291 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 473.645 millones en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 875.214 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 333.551 millones en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

Riesgo de crédito

El Grupo Enel Chile realiza un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En nuestra línea de negocio de generación de electricidad correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el plazo de cobro a los clientes es muy corto, haciendo que no acumulen individualmente montos muy significativos antes de aplicar la suspensión del suministro por morosidad, de acuerdo con las condiciones contractuales. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son muy limitados.

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



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

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**).

Las colocaciones pueden ser respaldadas con bonos del tesoro de Chile y/o papeles emitidos por bancos de primera línea, privilegiando estos últimos por ofrecer mayores retornos (siempre enmarcado en las políticas de colocaciones vigentes).

Medición del riesgo

El Grupo Enel Chile elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de monitorear el riesgo asumido por la compañía, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La cartera de posiciones incluidas a efectos de los cálculos del presente Valor en Riesgo se compone de:

- > Deuda Financiera.
- > Derivados de cobertura para Deuda.

El Valor en Riesgo calculado representa la posible variación de valor de la cartera de posiciones descrita anteriormente en el plazo de un trimestre con un 95% de confianza. Para ello se ha realizado el estudio de la volatilidad de las variables de riesgo que afectan al valor de la cartera de posiciones, respecto al peso chileno, incluyendo los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

El cálculo del Valor en Riesgo se basa en la extrapolación de escenarios futuros (a un trimestre) de los valores de mercado de las variables de riesgo en función de escenarios basados en observaciones reales para un mismo período (trimestre) durante cinco años.

El Valor en Riesgo a un trimestre con un 95% de confianza se calcula como el percentil del 5% más adverso de las posibles variaciones trimestrales.

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a Ch\$ 501.348 millones.



Este valor representa el potencial incremento de la cartera de deuda y derivados, por lo tanto, este valor en riesgo está intrínsecamente relacionado, entre otros factores, al valor de la cartera al final de cada trimestre.

OTROS RIESGOS

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción de nuestro endeudamiento financiero está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado o cross default. De no ser subsanados ciertos incumplimientos, podrían resultar en un incumplimiento cruzado y eventualmente podrían llegar a hacerse exigibles ciertos pasivos de Enel Chile.

En relación con las líneas de crédito bajo ley del Estado de Nueva York, una suscrita en junio de 2019 con vencimiento en junio de 2024 y otra suscrita en octubre de 2021 con vencimiento en octubre de 2025, el pago anticipado podría ocurrir como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, estas líneas de crédito contienen disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas por un monto superior a US\$300 millones, entre otros, podría ocasionar la declaración de aceleración de ésta.

En relación con los préstamos bancarios bajo ley de Chile, uno suscrito en julio de 2021 con vencimiento en junio de 2024 y otro suscrito en diciembre de 2021 con vencimiento en diciembre de 2026, se podría dar lugar a su pago anticipado como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, estos préstamos contienen disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas por un monto superior a US\$150 millones en el caso del préstamo con vencimiento en junio de 2024 y de US\$300 millones en el caso del préstamo con vencimiento en diciembre 2026, entre otros, podrían ocasionar la declaración de aceleración de ésta.

En relación con el préstamo bancario bajo ley de Italia, suscrito en agosto de 2022 con vencimiento en diciembre de 2038, se podría dar lugar a su pago anticipado como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, este préstamo contiene disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, Enel SpA o una subsidiaria relevante, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas, podrían ocasionar la declaración de aceleración de ésta.



Adicionalmente, en el caso de los bonos Yankee un posible pago anticipado podría darse lugar como consecuencia del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier deuda de Enel Chile, o de cualquiera de sus filiales significativas, con un monto de capital que exceda los US\$150 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática, sino que deben exigirlo los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de los bonos Yankee.

No hay cláusulas en los contratos de crédito por las cuales cambios en la clasificación de riesgo corporativa o de la deuda de Enel Chile, por las agencias clasificadoras de riesgo, produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda.



III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

Respecto de los activos de mayor importancia cabe mencionar lo siguiente:

Las propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. Dicha vida útil estimada se revisa periódicamente.

La plusvalía 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 3.e de los Estados Financieros Consolidados de Enel Chile al 31 de diciembre de 2023).

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 período.

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 3 de los Estados Financieros Consolidados de Enel Chile al 31 de diciembre de 2023.