

ANÁLISIS RAZONADO

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



ANÁLISIS RAZONADO ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENEL GENERACIÓN 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 Generación Chile S.A. alcanzó una utilidad de Ch\$ 505.750 millones a diciembre de 2023, un 15,4% 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, ambos compensados en gran medida por un mix de generación más eficiente asociada a una mejor hidrología y por mayores ventas de energía. Es así como durante el 4T 2023, el resultado neto registró una utilidad de Ch\$ 239.177 millones, equivalente a una reducción de 45,5% respecto al 4T 2022.
- La generación de energía neta totalizó 18.110 GWh a diciembre de 2023, superando en un 2,2% al nivel registrado a diciembre de 2022 (+381 GWh). Lo anterior se debió principalmente a una mayor generación hidroeléctrica durante el año 2023 (+2.403 GWh), que permitió compensar una menor generación térmica a carbón (-1.264 GWh) asociada a la desconexión de Bocamina 2 en septiembre de 2022 y un menor despacho de ciclos combinados (-749 GWh). Durante el 4T 2023, la generación neta de la Compañía fue de 4.881 GWh, con una mejora de 9,4% (+421 GWh) respecto al 4T 2022 producto del mayor despacho hidroeléctrico asociado a la mejor hidrología registrada desde fines de junio de 2023.
- Las ventas físicas de energía registraron un total de 32.360 GWh a diciembre de 2023, un 2,9% superior (+903 GWh) al nivel registrado el año anterior. Esto se explica básicamente por una mejora de las ventas en el mercado spot y a clientes libres. Durante el 4T 2023, las ventas físicas aumentaron un 6,6% (+531 GWh) al totalizar 8.531 GWh, producto principalmente de mayores ventas en el mercado spot y a clientes libres.
- Los ingresos operacionales disminuyeron un 16,3% al alcanzar los Ch\$ 3.198.265 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 47,8% con relación al 4T

ANÁLISIS RAZONADO

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



2022 al llegar a Ch\$ 732.277 millones producto principalmente del ingreso adicional antes señalado.

- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un total de Ch\$ 2.390.035 millones a diciembre de 2023, equivalente a una reducción de 15,2% explicada básicamente por menores costos por compras de energía, consumo de combustibles y comercialización de gas. Durante el 4T 2023, los costos de aprovisionamientos y servicios presentaron una reducción de 43,7% al totalizar Ch\$ 396.593 millones, generada principalmente por menores costos por compras de energía y comercialización de gas.
- Como resultado de lo señalado previamente, el EBITDA de la Compañía disminuyó un 19,8% al totalizar Ch\$ 681.160 millones a diciembre de 2023. Durante el 4T 2023, el EBITDA se redujo un 53,6% al alcanzar un valor de Ch\$ 297.624 millones, producto principalmente del ingreso adicional generado por el acuerdo con Shell registrado en diciembre de 2022.
- El resultado financiero presentó una mejora por Ch\$ 81.333 millones a diciembre de 2023 al registrar una ganancia total por Ch\$ 50.561 millones, como resultado fundamentalmente de mayores ingresos financieros. Análogamente, durante el 4T 2023, el resultado financiero registró una mejora por Ch\$ 71.801 millones respecto al 4T 2022 al alcanzar una utilidad de Ch\$ 47.168 millones.

RESUMEN FINANCIERO

- La deuda financiera bruta de la Compañía disminuyó en US\$ 50 millones respecto a diciembre 2022, registrando un valor de US\$ 970 millones a diciembre de 2023.
- El costo promedio de la deuda se mantuvo en 6,7% al cierre de diciembre de 2023 con relación a diciembre de 2022.
- La caja y caja equivalente disponible de la Compañía registró un valor US\$ 242 millones a diciembre de 2023.

ANÁLISIS RAZONADO

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



La potencia neta total del Grupo Enel Generación Chile asciende a 5.478 MW al 31 de diciembre de 2023, y corresponde en un 64% a energías renovables. Es así como 3.418 MW involucran unidades de generación hidroeléctricas, 1.978 MW a centrales térmicas que operan con gas o petróleo, y 82 MW en unidades de generación eólica.

Mercados en que participa	Ventas de Energía (GWh)						Participación de	
	dic-23	dic-22	Var %	4T2023	4T2022	Var %	dic-23	dic-22
Sistema Eléctrico Nacional	32.360	31.457	2,9%	8.531	8.000	6,6%	41,5%	40,8%

ANÁLISIS RAZONADO

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



INFORMACIÓN RELEVANTE PARA EL ANÁLISIS DE LOS PRESENTES ESTADOS FINANCIEROS

Cambios Regulatorios:

- > Como parte de la agenda social anunciada por el gobierno, se publicó el 2 de noviembre de 2019 en el Diario Oficial la Ley N°21.185, del Ministerio de Energía, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas (en adelante “Ley de Estabilización Tarifaria”). Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarían “Precio Estabilizado a Cliente Regulado” (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrán ser superior al PEC ajustado de acuerdo con el Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación que se produzcan generarán una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$ 1.350 millones hasta el 2023. Dicho límite fue alcanzado en 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 publicó la Resolución N°340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley de Estabilización Tarifaria. Esta Resolución aclaró que el pago a cada suministrador “deberá irse imputando al pago de saldos de manera cronológica, pagándose de los saldos más antiguos a los más nuevos” y no de manera ponderada sobre el total de saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

Además, esta Resolución estableció que el pago de saldos se realizará con el dólar observado del sexto día hábil siguiente al día de publicación del Cuadro de Pago de saldos del Coordinador, en reemplazo del dólar promedio del mes de facturación, como estaba establecido hasta ese momento.

- > El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472, que creó un Fondo de Estabilización de Tarifas y establece un Nuevo Mecanismo de Estabilización Transitorio de Precios de la Electricidad para Clientes Sometidos a Regulación de Precios. Esta Ley establece un mecanismo de protección al cliente que tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada. El objetivo es impedir el alza en las cuentas de energía eléctrica en el año 2022 y permitir

ANÁLISIS RAZONADO

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



alzas graduales durante la próxima década. Las diferencias que serán cubiertas por un fondo transitorio de US\$ 1.800 millones, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajutable, cedible, con fecha de vencimiento máxima a diciembre de 2032 y con garantía estatal.

Este fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh.

El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de US\$ 20 millones al año y una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2032. Todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1.350 millones indicado en la Ley N°21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472.

Con fecha 2 de marzo de 2023, la CNE emitió 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 y fija texto refundido.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023



I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los propietarios de Enel Generación Chile al cierre de diciembre de 2023 fue una utilidad de Ch\$ 505.750 millones, comparado con los Ch\$ 597.565 millones de utilidad registrados en el ejercicio anterior.

A continuación, se presenta información comparativa de cada ítem del estado de resultados de las operaciones al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dl c-23	dl c-22	Variación	Var %	dl c-23	dl c-22	Variación	Var %
Ingresos	3.198.265	3.818.907	(620.642)	(16,3%)	732.277	1.402.005	(669.728)	(47,8%)
Ingresos ordinarios	3.091.192	3.250.486	(159.294)	(4,9%)	738.052	935.903	(197.851)	(21,1%)
Otros ingresos de explotación	107.073	568.421	(461.348)	(81,2%)	(5.775)	466.102	(471.877)	(101,2%)
Aprovisionamientos y Servicios	(2.390.035)	(2.818.055)	428.020	(15,2%)	(396.593)	(704.382)	307.789	(43,7%)
Compras de energía	(1.274.661)	(1.351.041)	76.380	(5,7%)	(228.798)	(332.015)	103.217	(31,1%)
Consumo de combustible	(536.293)	(587.064)	50.771	(8,7%)	(83.806)	(99.305)	15.499	(15,6%)
Gastos de transporte	(277.323)	(302.406)	25.083	(8,3%)	(39.672)	(92.244)	52.572	(57,0%)
Otros provisionamientos y servicios	(301.758)	(577.544)	275.786	(47,8%)	(44.317)	(180.818)	136.501	(75,5%)
Margen de Contribución	808.230	1.000.852	(192.622)	(19,3%)	335.684	697.623	(361.939)	(51,9%)
Trabajos para el inmovilizado	6.437	5.734	703	12,3%	(923)	2.385	(3.308)	(138,7%)
Gastos de personal	(55.648)	(48.778)	(6.870)	14,1%	(16.272)	(12.013)	(4.259)	35,5%
Otros gastos por naturaleza	(77.859)	(108.038)	30.179	(27,9%)	(20.865)	(46.464)	25.599	(55,1%)
Resultado Bruto de Explotación (EBI TDA)	681.160	849.770	(168.610)	(19,8%)	297.624	641.531	(343.907)	(53,6%)
Depreciación y amortización	(58.264)	(71.520)	13.256	(18,5%)	(14.038)	(17.901)	3.863	(21,6%)
Pérdidas por deterioro (reversiones)	(7.024)	(2.286)	(4.738)	n/a	(7.024)	(2.286)	(4.738)	n/a
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	90	(1.931)	2.021	(104,7%)	(275)	(620)	345	(55,7%)
Resultado de Explotación (EBI T)	615.962	774.033	(158.071)	(20,4%)	276.287	620.724	(344.437)	(55,5%)
Resultado Financiero	50.561	(30.772)	81.333	n/a	47.168	(24.633)	71.801	n/a
Ingresos financieros	81.401	10.012	71.389	n/a	57.680	(7.309)	64.989	n/a
Gastos financieros	(59.356)	(70.397)	11.041	(15,7%)	(20.270)	(13.686)	(6.584)	48,1%
Resultados por unidades de reajuste	19.386	(3.331)	22.717	n/a	15.731	(7.569)	23.300	n/a
Diferencia de cambio	9.130	32.944	(23.814)	(72,3%)	(5.973)	3.931	(9.904)	n/a
Otros Resultados distintos de la Operación	15.033	7.759	7.274	93,8%	3.544	3.108	436	14,0%
Sociudades contabilizadas por método de participación	6.748	6.824	(76)	(1,1%)	(265)	3.082	(3.347)	(108,6%)
Otras inversiones	1.833	124	1.709	n/a	-	26	(26)	(100,0%)
Ventas de Activos	6.452	811	5.641	n/a	3.809	-	3.809	100,0%
Resultado Antes de Impuestos	681.556	751.020	(69.464)	(9,3%)	326.999	599.199	(272.200)	(45,4%)
Impuesto sobre sociedades	(164.950)	(139.713)	(25.237)	18,1%	(84.873)	(155.197)	70.324	(45,3%)
Resultado del Ejercicio	516.606	611.307	(94.701)	(15,5%)	242.126	444.002	(201.876)	(45,5%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	505.750	597.565	(91.815)	(15,4%)	239.177	438.692	(199.515)	(45,5%)
Resultado atribuible a participaciones no controladoras	10.856	13.742	(2.886)	(21,0%)	2.949	5.310	(2.361)	(44,5%)
(Pérdida) Utilidad por acción \$ (*)	61,66	72,86	(11,19)	(15,4%)	29,16	53,49	(24,33)	(45,5%)

(*) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 8.201.754.580

ANÁLISIS RAZONADO

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



RESULTADO DE EXPLOTACIÓN

Al 31 de diciembre de 2023, el EBITDA de la Compañía disminuyó en Ch\$ 168.610 millones y totalizó una utilidad de Ch\$ **681.160** millones, en tanto que el resultado de explotación disminuyó en Ch\$ **158.071** millones a diciembre de 2023, totalizando una utilidad por Ch\$ 615.962 millones.

Los ingresos de explotación fueron de Ch\$ 3.198.265 millones, reflejando una disminución de Ch\$ 620.642 millones, equivalente a un 16,3% comparado con el ejercicio anterior, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:

- > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 47.529 millones**, debido a (i) mayores ventas físicas por Ch\$ 103.373 millones, correspondientes a +903 GWh, explicado por mayores ventas a clientes libres (+160 GWh), mayores ventas físicas en el mercado spot (+763 GWh), compensado por menores ventas físicas a clientes regulados (-20 GWh), (ii) mayores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 52.257 millones. Lo anterior compensado por (iii) un efecto negativo en el precio expresado en pesos por Ch\$ 91.303 millones, producto fundamentalmente de un menor precio medio en las ventas al mercado spot y (iv) menores ingresos por servicios complementarios por Ch\$ 16.798 millones relacionados con la seguridad y calidad del servicio.
- > **Menores otras ventas por Ch\$ 208.149 millones**, explicado fundamentalmente por un menor ingreso por venta de gas por Ch\$ 475.221 millones, compensado por un efecto positivo producto de operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 267.387 millones.
- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 461.348 millones**, explicado principalmente por (i) menores ingresos adicionales por Ch\$ 422.388 millones generados por una optimización de los términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía y combustibles, (ii) menores ingresos por derivados de commodities por Ch\$ 43.537 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles, compensado en parte por (iii) un reverso de un exceso por provisión de impuestos verdes por Ch\$ 3.779 millones y (iv) un mayor ingreso por servicios de regasificación por Ch\$ 2.050 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



En lo que respecta al 4T de 2023, los ingresos de explotación alcanzaron los Ch\$ 732.277 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 669.728 millones (o un 47,8%) respecto al mismo trimestre del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 1.402.005 millones. La variación se debe principalmente a:

- > **Menores ventas de energía por Ch\$ 125.552 millones**, debido a (i) un efecto negativo en el precio medio de venta de energía expresado en pesos por Ch\$ 150.474 millones principalmente en el mercado spot, (ii) menores ingresos por servicios complementarios por Ch\$ 29.097 millones, compensado por (iii) mayores ventas físicas por Ch\$ 51.385 millones (equivalentes a +531 GWh), principalmente a clientes libres y en el mercado spot y (iv) mayores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 2.634 millones.
- > **Menores otras ventas por Ch\$ 73.237 millones**, explicado fundamentalmente por un menor ingreso por venta de gas por Ch\$ 216.235 millones, compensado por un efecto positivo producto de operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 143.118 millones.
- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 471.877 millones**, explicado principalmente por (i) menores ingresos adicionales por Ch\$ 460.715 millones generados por una optimización de los términos comerciales considerados en contratos con proveedores de combustibles y (ii) menores ingresos por derivados de commodities por Ch\$ 9.092 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles.

Los costos por aprovisionamientos y servicios disminuyeron en Ch\$ 428.020 millones, equivalente a un 15,2%, que se explican por:

- > **Menores compras de energía por Ch\$ 76.380 millones**, que se explican fundamentalmente por una menor compra en el mercado spot (-149 GWh) y a un menor precio promedio de compra, compensado en parte por mayores compras físicas a otras generadoras (+672 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) menor costo por consumo de carbón por Ch\$ 49.421 millones, también relacionado al proceso de descarbonización de la Compañía, (iii) menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 27.779 millones, (iv) menor consumo de gas por Ch\$ 49.213 millones, compensado por (v) un mayor costo por operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 126.856 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



- > **Menores gastos de transporte por Ch\$ 25.083 millones**, explicado por (i) un menor gasto en peajes por Ch\$ 47.200 millones, debido fundamentalmente por menores costos por concepto de Ingresos Tarifarios (IT) asociado principalmente a la baja de los costos marginales por Ch\$ 38.318 millones, compensado por (ii) un mayor costo de regasificación y transporte de gas por Ch\$ 22.117 millones.
- > **Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 275.786 millones**, explicado principalmente por (i) un menor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 276.084 millones, (ii) un menor gasto por impuesto de emisiones térmicas por Ch\$ 20.360 millones, compensado en parte por (iii) un mayor costo por derivados de cobertura de commodities por Ch\$ 18.669 millones.

Para el 4T de 2023, los costos por aprovisionamientos y servicios totalizaron Ch\$ 396.593 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 307.789 millones, equivalente a un 43,7%, respecto al mismo trimestre del ejercicio anterior en donde se alcanzó los Ch\$ 704.382 millones. La variación se explica principalmente por:

- > **Menores compras de energía por Ch\$ 103.217 millones**, que se explican fundamentalmente por un menor precio promedio de compra en el mercado spot.
- > **Menor consumo de combustibles por Ch\$ 15.499 millones**, principalmente por (i) un menor consumo de gas por Ch\$ 20.368 millones, (ii) un menor consumo de petróleo por Ch\$ 9.526 millones, compensado por (iii) un mayor gasto por derivados de cobertura de commodities por Ch\$ 14.191 millones.
- > **Menores gastos de transporte por Ch\$ 52.572 millones**, explicado por un menor gasto en peajes por Ch\$ 55.779 millones, compensado por un mayor costo de regasificación y de transporte de gas por Ch\$ 3.207 millones.
- > **Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 136.501 millones**, explicado principalmente por (i) un menor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 117.662 millones, (ii) un menor gasto por impuesto de emisiones térmicas por Ch\$ 5.609 millones y (iii) un menor costo por derivados de cobertura de commodities por Ch\$ 12.187 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 49.211 millones al 31 de diciembre de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 6.167 millones respecto al ejercicio 2022 y se explica principalmente por mayores gastos por indemnizaciones por Ch\$ 2.220 millones, una mayor provisión de vacaciones por Ch\$ 891 millones, mayores gastos por reestructuración vinculadas a la estrategia de digitalización del Grupo por Ch\$ 1.600 millones y por el efecto del reverso efectuado en el periodo anterior de Ch\$ 1.957 millones de gasto por fondos de descarbonización.

Para el 4T de 2023, los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 7.567 millones, principalmente por una menor activación de mano de obra en proyecto Los Cóndores por Ch\$ 3.308 millones, mayores gastos por indemnizaciones por Ch\$ 896 millones, mayores gastos por reestructuración vinculadas a la estrategia de digitalización del Grupo por Ch\$ 1.600 millones y por el efecto del reverso efectuado en el periodo anterior de Ch\$ 1.957 millones de gasto por fondos de descarbonización.

Los **otros gastos por naturaleza** disminuyeron en Ch\$ 30.179 millones, principalmente por un menor costo en servicios de mantenimiento y reparación por Ch\$ 5.254 millones, un menor costo por primas de seguros por Ch\$ 2.853 millones y por un menor costo por Ch\$ 22.912 millones producto del castigo de activos relacionados a proyectos térmicos e hidroeléctricos que no fueron desarrollados dadas la estrategia de descarbonización de la Compañía.

Para el 4T de 2023, **los otros gastos por naturaleza** disminuyeron en Ch\$ 25.599 millones, que se explica principalmente por el castigo de activos relacionados a proyectos hidroeléctricos y térmicos antes señalado por Ch\$ 22.912 millones.

La **depreciación y amortización** disminuyó en Ch\$ 13.256 millones, que se explica principalmente al cambio de vida útil de los bienes de activo fijo.

Para el 4T de 2023, la **depreciación y amortización** disminuyó en Ch\$ 3.863 millones, que se explica por el mismo concepto del párrafo anterior.

Mayor **pérdida por deterioro de valor en inmovilizado** por Ch\$ 4.738 millones, explicado fundamentalmente por el deterioro de elementos de propiedades, planta y equipos relacionados con la unidad a gas de la central Tarapacá.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

A continuación, se muestra los ingresos, costos y resultados de explotación al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

	Cifras Acumuladas (en millones de Ch\$)					
	dl c-23			dl c-22		
	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación
Enel Generación Chile S.A.	3.093.714	(2.672.457)	421.257	3.666.454	(3.141.256)	525.198
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	217.717	(23.012)	194.705	272.442	(23.607)	248.835
Ajustes de consolidación subsidiaria	(113.166)	113.166	-	(119.989)	119.989	-
Total Consolidado	3.198.265	(2.582.303)	615.962	3.818.907	(3.044.874)	774.033

	Cifras Trimestrales (en millones de Ch\$)					
	dl c-23			dl c-22		
	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación	Ingresos Operacionales	Costos Operacionales	Resultado de Explotación
Enel Generación Chile S.A.	699.146	(476.574)	222.572	1.336.553	(812.605)	523.948
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	58.581	(4.866)	53.715	100.699	(3.923)	96.776
Ajustes de consolidación subsidiaria	(25.450)	25.450	-	(35.247)	35.247	-
Total Consolidado	732.277	(455.990)	276.287	1.402.005	(781.281)	620.724

La venta de energía de Enel Generación Chile y su subsidiaria, para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se muestran a continuación:

(en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dl c-23	dl c-22	Variación	Var %	dl c-23	dl c-22	Variación	Var %
Ci ent es Regul ados	1.219.730	1.169.809	49.921	4,3%	272.677	339.747	(67.070)	(19,7%)
Ci ent es no Regul ados	1.288.371	1.197.552	90.819	7,6%	299.387	285.214	14.173	5,0%
Ventas de Mercado Spot	110.912	204.123	(93.211)	(45,7%)	32.147	104.802	(72.655)	(69,3%)
Total Venta de Energía	2.619.013	2.571.484	47.529	1,9%	604.211	729.763	(125.552)	(17,2%)

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL GENERACIÓN CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023



RESULTADO NO OPERACIONAL

A continuación, se presenta un resumen del resultado no operacional al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dl c-23	dl c-22	Variación	%	dl c-23	dl c-22	Variación	%
Ingresos financieros	81.401	10.012	71.389	n/a	57.680	(7.309)	64.989	n/a
Gastos financieros	(59.356)	(70.397)	11.041	(15,7%)	(20.270)	(13.686)	(6.584)	48,1%
Resultados por unidades de reajuste	19.386	(3.331)	22.717	n/a	15.731	(7.569)	23.300	n/a
Diferencia de cambio	9.130	32.944	(23.814)	(72,3%)	(5.973)	3.931	(9.904)	n/a
Total Resultado Financiero	50.561	(30.772)	81.333	n/a	47.168	(24.633)	71.801	n/a
Sociedades contabilizadas por método de participación	6.748	6.824	(76)	(1,1%)	(265)	3.082	(3.347)	(108,6%)
Otras inversiones	1.833	124	1.709	n/a	-	26	(26)	100,0%
Ventas de Activos	6.452	811	5.641	n/a	3.809	-	3.809	100,0%
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	15.033	7.759	7.274	93,8%	3.544	3.108	436	14,0%
Resultado Antes de Impuesto	681.556	751.020	(69.464)	(9,2%)	326.999	599.199	(272.200)	(45,4%)
Impuesto sobre Sociedades	(164.950)	(139.713)	(25.237)	18,1%	(84.873)	(155.197)	70.324	(45,3%)
Resultado del Ejercicio	516.606	611.307	(94.701)	(15,5%)	242.126	444.002	(201.876)	(45,5%)
Atribuible a los propietarios de la controladora	505.750	597.565	(91.815)	(15,4%)	239.177	438.692	(199.515)	(45,5%)
Atribuible a participaciones no controladoras	10.856	13.742	(2.886)	(21,0%)	2.949	5.310	(2.361)	(44,5%)

Resultado Financiero:

Al 31 de diciembre de 2023 el resultado financiero alcanzó una utilidad de Ch\$ 50.561 millones, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 81.333 millones respecto al ejercicio anterior. Estos resultados están principalmente explicados por:

Mayores ingresos financieros por Ch\$ 71.389 millones, que se explican principalmente por: (i) mayores ingresos financieros por Ch\$ 52.146 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 la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 15.172 millones, y (iii) mayores intereses generados por los fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 4.640 millones.

Durante el 4T de 2023, los ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 64.989 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente por: (i) mayores ingresos financieros por Ch\$ 52.146 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

ANÁLISIS RAZONADO

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



tarifarios, (ii) mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 6.388 millones y (iii) 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, compensado por (iv) menores intereses generados por los fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 2.865 millones.

Menores gastos financieros por Ch\$ 11.041 millones, principalmente explicados por: (i) menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de las cuentas por cobrar a clientes por venta de energía por Ch\$ 2.525 millones, fundamentalmente relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley de estabilización tarifaria, los cuales disminuyeron en Ch\$ 7.069 millones, (ii) menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado con Enel Chile S.A. por Ch\$ 12.710 millones y (iii) una mayor capitalización de intereses asociada al proyecto Los Cóndores por Ch\$ 5.321 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por (iv) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 10.191 millones.

Durante el 4T de 2023, los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 6.584 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente explicados por (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de las cuentas por cobrar a clientes por venta de energía por Ch\$ 3.925 millones y por (ii) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 11.128 millones, lo anterior, parcialmente compensado por (iii) menores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado con Enel Chile S.A. por Ch\$ 7.269 millones y por una mayor capitalización de intereses asociada al proyecto Los Cóndores por Ch\$ 1.642 millones.

Mayor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 22.717 millones, explicados principalmente por: (i) mayores efectos positivos por Ch\$ 18.409 millones, que corresponden 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 y (ii) una mayor utilidad por reajuste en impuestos por recuperar por Ch\$ 4.840 millones, lo anterior compensado por **mayores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”** sobre la sucursal que posee el Grupo en Argentina y cuyo efecto fue una pérdida por Ch\$ 497 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Durante el 4T de 2023, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor utilidad de Ch\$ 23.300 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por (i) mayores efectos positivos por Ch\$ 18.409 millones, que corresponden 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, (ii) mayor utilidad por reajuste en impuestos por recuperar por Ch\$ 1.148 millones y (iii) menores efectos negativos **debido a la aplicación de la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias” sobre la sucursal que posee el Grupo en Argentina y cuyo efecto fue una pérdida por Ch\$ 3.798 millones.**

Menor utilidad por diferencias de cambio por Ch\$ 23.814 millones, explicada principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio negativa generadas por cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar por Ch\$ 61.601 millones que incluyen un efecto por Ch\$ 34.426 millones generados por un crédito estructurado con Enel Chile S.A., (ii) mayor diferencia de cambio negativa por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 11.345 millones y (iii) menor diferencia de cambio positiva por contratos derivados por Ch\$ 9.796 millones. Lo anterior compensado por (iv) una mayor diferencia de cambio positiva generados en cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 55.329 millones, que incluyen un efecto por Ch\$ 10.306 millones generadas por la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria que estableció la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de cobro a clientes regulados y (v) una mayor diferencia de cambio positiva del efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 3.732 millones.

Durante el 4T de 2023, el resultado por diferencia de cambio tuvo una mayor pérdida por diferencia de cambio por Ch\$ 9.904 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicada principalmente por: (i) una mayor diferencia de cambio negativa por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 10.815 millones, (ii) una mayor diferencia de cambio negativa generadas por cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar por Ch\$ 70.602 millones que incluyen un efecto por Ch\$ 40.645 millones generados por un crédito estructurado con Enel Chile S.A., (iii) una mayor diferencia de cambio negativa por contratos derivados por Ch\$ 7.681 millones y (iv) una menor diferencia de cambio positiva del efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 6.440 millones, compensado por una mayor diferencia de cambio positiva generada en cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 85.634 millones, que incluyen un efecto por Ch\$ 51.281 millones generado por la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria que estableció la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de cobro a clientes regulados.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Otros resultados distintos de la operación:

Sociedades contabilizadas por método de participación

El resultado sobre sociedades contabilizadas por método de participación presentó una variación negativa por Ch\$ 76 millones, que corresponde a la pérdida de nuestra asociada GNL Chile S.A. por Ch\$ 158 millones, compensada por una utilidad en Enel Argentina por Ch\$ 82 millones.

Durante el 4T de 2023, el resultado sobre sociedades contabilizadas por método de participación tuvo una variación negativa de Ch\$ 3.347 millones, y corresponde principalmente a una menor utilidad de nuestra asociada GNL Chile S.A. por Ch\$ 3.359 millones.

Otras inversiones

El resultado en Otras inversiones aumentó en Ch\$ 1.709 millones, explicado fundamentalmente por el ajuste en precio de venta de nuestra participación sobre el Control Conjunto Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. por Ch\$ 1.833 millones.

Durante el 4T de 2023, el resultado en Otras inversiones no tuvo variación significativa con relación al 4T de 2022.

Venta de activos

El resultado en Venta de activos aumentó en Ch\$ 5.641 millones, explicado fundamentalmente por la utilidad en la venta del edificio corporativo por Ch\$ 2.643 millones y la utilidad por la venta de la Central Huasco por Ch\$ 3.809 millones, compensado por la venta de la central térmica Diego de Almagro por Ch\$ 494 millones y por la venta de terrenos por Ch\$ 317 millones efectuados durante el año 2022.

Durante el 4T de 2023, el resultado en Venta de activos tuvo una variación positiva de Ch\$ 3.809 millones, producto de la venta de la Central Huasco indicada en el párrafo anterior.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Impuesto sobre Sociedades

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 164.950 millones de gasto, lo que representa un mayor gasto de Ch\$ 25.237 millones, respecto a igual período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 37.177 millones, por efectos de corrección monetaria, dada la disminución del IPC del periodo 2023 con respecto al año anterior y a un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 6.846 millones, proveniente de la Agencia en Argentina, compensado en parte por un menor gasto por impuesto de Ch\$ 18.755 millones, producto de un menor resultado de la compañía.

Durante el 4T de 2023, los Impuestos Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 84.873 millones de gasto, lo que representa un menor gasto de Ch\$ 70.324 millones, respecto a igual período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por un menor gasto por impuesto de Ch\$ 92.800 millones, producto de un menor resultado de la Compañía, compensado en parte por un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 20.169 millones, producto de ingresos por intereses y reajustes asociados al PEC.

ANÁLISIS RAZONADO

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



2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía aumentaron en Ch\$ 226.983 millones al 31 de diciembre de 2023, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2022.

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	di c-23	di c-22	Variación	Var %
Activos Corrientes	1.683.683	1.700.123	(16.440)	(1,0%)
Activos No Corrientes	2.950.605	2.707.182	243.423	9,0%
Total Activos	4.634.288	4.407.305	226.983	5,2%

Los Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 16.440 millones al 31 de diciembre de 2023 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Aumento de Efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 197.618 millones**, explicado principalmente por un mayor saldo en bancos por Ch\$ 71.709 millones y mayor saldo en depósitos a plazo e instrumentos de renta fija por Ch\$ 125.765 millones.
- **Aumento en Otros activos financieros corrientes por Ch\$ 52.554 millones**, correspondiente principalmente a instrumentos de derivados de cobertura por Ch\$ 53.520 millones.
- **Disminución de Otros activos no financieros corrientes por Ch\$ 109.144 millones**, explicado principalmente por un menor IVA crédito fiscal por Ch\$ 112.410 millones, que considera una reclasificación a Otros activos no financieros no corriente.
- **Disminución en Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 85.903 millones**, principalmente por una menor cuenta por cobrar a Endesa Energía por venta de gas por Ch\$ 31.754 millones, una menor cuenta por cobrar por concepto de operaciones de derivados de commodities y venta de gas a Enel Global Trading S.p.A por Ch\$ 171.667 millones, compensado en parte por una mayor cuenta por cobrar a Enel Distribución Chile S.A. por Ch\$ 88.327 millones por concepto de venta de energía y un mayor saldo en fondos invertidos a través del Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 29.287 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



- Disminución en Activos por impuestos corrientes por Ch\$ 34.144 millones, que corresponde principalmente un menor saldo de pagos provisionales mensuales por Ch\$ 33.936 millones.
- Disminución en Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por Ch\$ 26.445 millones, y que corresponde a la venta del edificio Corporativo de Enel Generación Chile, reconocido al 31 de diciembre de 2022.

Los Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 243.423 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- Disminución en Otros activos financieros no corrientes por Ch\$ 45.596 millones, correspondiente principalmente a instrumentos de derivados de cobertura por Ch\$ 52.956 millones.
- Aumento de Otros activos no financieros no corrientes por Ch\$ 163.936 millones, explicado principalmente por un IVA crédito fiscal por Ch\$ 158.520 millones, reclasificado desde los Otros activos no financieros corriente.
- Disminución en Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes por Ch\$ 41.231 millones, explicado fundamentalmente por una disminución por Ch\$ 40.870 millones de las cuentas por cobrar a clientes por venta de energía, asociadas a la aplicación del mecanismo transitorio de **estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados (“Ley de Estabilización Tarifaria”)**.
- Aumento en Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 6.250 millones, producto de una mayor cuenta por cobrar por efecto de la publicación de la Ley de Estabilización Tarifaria con Enel Distribución Chile.
- Aumento en Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación por Ch\$ 7.160 millones, principalmente por la utilidad y diferencia de conversión de nuestra asociada GNL Chile S.A. por Ch\$ 7.264 millones.
- Aumento de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 153.075 millones, principalmente por un aumento de las obras en curso por Ch\$ 191.285 millones, compensado en parte por la depreciación del ejercicio por Ch\$ 52.962 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Los Pasivos Totales de la Compañía, al 31 de diciembre de 2023, incluido el Patrimonio, aumentaron en Ch\$ 226.983 millones comparado con el total de pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2022.

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	di c-23	di c-22	Variación	Var %
Pasivo Corriente	1.368.122	1.082.602	285.520	26,4%
Pasivo No corriente	910.617	1.240.479	(329.862)	(26,6%)
Patrimonio Total	2.355.549	2.084.224	271.325	13,0%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	2.343.796	2.071.385	272.411	13,2%
<i>Participaciones no controladoras</i>	11.753	12.839	(1.086)	(8,5%)
Total Patrimonio y Pasivos	4.634.288	4.407.305	226.983	5,2%

Los Pasivos Corrientes presentaron un aumento de Ch\$ 285.520 millones y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Aumento en Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 421.740 millones**, explicado por un aumento en deuda en bonos por Ch\$ 352.598 millones, dado por (i) el traspaso desde el largo plazo del Yankee Bond de US\$ 400 millones por Ch\$ 342.344 millones, (ii) reajuste de bonos en U.F. por Ch\$ 1.875 millones, (iii) devengo de intereses de deudas en bonos por Ch\$ 48.466 millones, (iv) diferencia de cambio por Ch\$ 8.504 millones, compensado en parte por (v) el pago de intereses deuda en bonos por Ch\$ 48.289 millones. Adicionalmente hubo un aumento en pasivos por derivados de cobertura y no cobertura por Ch\$ 69.142 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 67.382 millones**, principalmente por una disminución en cuenta por pagar a proveedores de compra de energía y combustibles por Ch\$ 18.454 millones, una menor cuenta por pagar a acreedores de bienes y servicios e inmovilizado por Ch\$ 44.961 millones y un menor dividendo por pagar por Ch\$ 4.148 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 115.711 millones**, principalmente por un menor saldo por pagar a Enel Chile S.A. por Ch\$ 25.767 millones por concepto de dividendos, una menor cuenta por pagar a Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 26.828 millones por concepto de compra de energía, un menor saldo por pagar a GNL Chile S.A. por concepto de compra de gas por Ch\$ 5.507 millones, una menor cuenta por pagar a Enel Global Thermal Generation S.R.L. por concepto de servicios por Ch\$ 10.661 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



millones y una menor cuenta por pagar a Enel Global Trading S.p.A. por concepto de servicios y derivados de commodities por Ch\$ 47.621 millones.

- **Aumento de Pasivos por impuestos corrientes por Ch\$ 43.669 millones**, por concepto de impuesto a la renta.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 9.202 millones**, correspondiente a ingresos diferidos por Ch\$ 13.532 millones, compensado por una disminución de IVA débito fiscal por Ch\$ 4.330 millones.

Los Pasivos No Corrientes presentan una disminución de Ch\$ 329.862 millones al 31 de diciembre de 2023, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Disminución en Otros pasivos financieros no corrientes por Ch\$ 402.213 millones**, explicado por una disminución en deuda en bonos por Ch\$ 363.771 millones, debido a (i) el traspaso al corto plazo del Yankee Bond de US\$ 400 millones por Ch\$ 342.344 millones, (ii) el pago de capital por Ch\$ 40.540 millones, compensado por (iii) una mayor diferencia de cambio por Ch\$ 6.741 millones, (iv) mayor monto por reajuste de bonos en U.F. por Ch\$ 10.423 millones y (v) menores saldos por gastos de formalización de deuda por Ch\$ 1.949 millones. Adicionalmente hubo una disminución en pasivos por derivados de cobertura por Ch\$ 38.442 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 3.827 millones**, correspondiente a la diferencia de cambio del crédito estructurado con Enel Chile S.A.
- **Aumento de Otras provisiones no corrientes por Ch\$ 17.597 millones**, principalmente por un aumento en la provisión de desmantelamiento por Ch\$ 17.660 millones, que se explica fundamentalmente por un incremento relacionado a la Central Los Cóndores por Ch\$ 19.053 millones, cuya fase de construcción de los principales elementos de la obra civil están prácticamente finalizados, y al efecto en la valoración de todas obligaciones que originó la baja en las tasas de interés que se evidenció durante el ejercicio. Lo anterior fue compensado por los desembolsos efectuados durante el año 2023, que reducen el saldo de la provisión, y que están relacionados a los procesos de desmantelamiento del complejo Bocamina y de la Central Tarapacá.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros no corrientes por Ch\$ 52.288 millones**, correspondiente a ingresos diferidos.

El Patrimonio Total ascendió a Ch\$ 2.355.549 millones al 31 de diciembre de 2023.

El Patrimonio atribuible a los propietarios de Enel Generación Chile fue de Ch\$ 2.343.796 millones, presentando un aumento de Ch\$ 272.411 millones, que se explica principalmente por el resultado positivo del periodo por Ch\$ 505.750 millones, compensado en parte por una pérdida en resultados integrales de Ch\$ 89.056 millones y pago de dividendos por Ch\$ 151.725 millones.

El Patrimonio atribuible a las participaciones no controladoras fue de Ch\$ 11.753 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 1.086 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022, explicado por el resultado positivo del periodo por Ch\$ 10.856 millones, compensado por el pago de dividendos por Ch\$ 11.942 millones.

Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	dic-23	dic-22	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	1,23	1,57	(0,34)	(21,7%)
	Razón Ácida (2)	Veces	1,20	1,53	(0,33)	(21,6%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	315.561	617.521	(301.960)	(48,9%)
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	0,97	1,11	(0,14)	(12,6%)
	Deuda Corto Plazo (4)	%	60,0%	46,6%	13,4%	28,8%
	Deuda Largo Plazo (5)	%	40,0%	53,4%	(13,4%)	(25,2%)
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	22,09	20,84	1,25	6,0%
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	19,3%	20,3%	(1,0%)	(5,0%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	22,9%	33,5%	(10,6%)	(31,5%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	11,4%	15,9%	(4,4%)	(28,0%)

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

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

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

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

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

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

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

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

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del periodo por 12 meses móviles al 30 de septiembre y (ii) el promedio del total de activos al inicio del periodo y al fin del periodo.

- > **La liquidez corriente** al 31 de diciembre de 2023 alcanzó 1,23 veces, presentando una disminución de 21,7% respecto a diciembre de 2022. Esta disminución se debe principalmente por un aumento de los Otros pasivos financieros corrientes y por una disminución en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes, una reducción en Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y a una disminución en Otros activos no financieros corrientes.

ANÁLISIS RAZONADO

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



- > **La razón ácida** al 31 de diciembre de 2023 alcanzó 1,20 veces, presentando una disminución de 21,6% con respecto al 31 de diciembre de 2022. Esta disminución se debe principalmente por un aumento de los Otros pasivos financieros corrientes y por una disminución en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes, una reducción en Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y a una disminución en Otros activos no financieros corrientes.
- > **El capital de trabajo** al 31 de diciembre de 2023 fue de Ch\$ 315.561 millones, presentando una disminución de Ch\$ 301.960 millones respecto a diciembre de 2022. Esta disminución se debe principalmente a un aumento de los Otros pasivos financieros corrientes y a una disminución en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes, una reducción en Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y a una disminución en Otros activos no financieros corrientes.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 0,97 veces, un 12,6% inferior a diciembre de 2022, lo que indica que Enel Generación Chile tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 0,97 veces para el periodo terminado al 31 de diciembre de 2023.
- > **La cobertura de costos financieros** al 31 de diciembre de 2023 fue de 22,09 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA generado en el período 2023. Este índice presentó un aumento de 6,0% explicado por un mejor resultado financiero en el periodo 2023 respecto del 2022.
- > **El índice de rentabilidad** es medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación y alcanzó un 19,3% al 31 de diciembre de 2023, equivalente a una baja de 5,0% respecto al año anterior, producto de un menor resultado de explotación.
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 22,9% al 31 de diciembre de 2023, disminuyendo un 31,5% respecto al ejercicio anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 11,4% por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2023.

ANÁLISIS RAZONADO

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



3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Generación Chile generó un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 192.934 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 182.639 millones con respecto al año anterior. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican esta disminución en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$)	di c-23	di c-22	Variación	Var %
Flujo de Operación	646.799	432.027	214.772	49,7%
Flujo de Inversión	(156.186)	(291.632)	135.446	(46,4%)
Flujo de Financiamiento	(297.679)	(130.100)	(167.579)	128,8%
Flujo neto del ejercicio	192.934	10.295	182.639	n/a

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de Ch\$ 646.799 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 214.772 millones respecto al 31 de diciembre de 2022. Este flujo está compuesto principalmente por cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 4.187.439 millones, compensado en parte por pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios por Ch\$ 3.362.247 millones, por pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 45.522 millones, por pagos por primas de seguros por Ch\$ 18.927 millones, por pagos de impuestos por Ch\$ 42.385 millones y otros pagos por actividades de operación por Ch\$ 70.336 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de Ch\$ 156.186 millones, que se explica principalmente por fondos invertidos por Ch\$ 24.078 millones mediante el Contrato de Caja Centralizada, incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 177.149 millones, compras de activos intangibles por Ch\$ 1.376 millones, compensado en parte por la venta del edificio corporativo por Ch\$ 27.820 millones y Central Huasco por Ch\$ 5.318 millones.

Las actividades de financiamiento generaron un flujo negativo de Ch\$ 297.679 millones. Este flujo está originado principalmente por dividendos pagados por Ch\$ 193.322 millones, intereses pagados por Ch\$ 64.783 millones, pagos por arrendamientos por Ch\$ 3.813 millones y pagos por préstamos por bonos por Ch\$ 40.813 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

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



A continuación, se presentan los desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su depreciación, para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

EMPRESA	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo		Depreciación	
	dic-23	dic-22	dic-23	dic-22
Enel Generación Chile	176.444	163.213	46.305	58.376
Pehuenche	705	5.093	6.657	7.406
Total Consolidado	177.149	168.306	52.962	65.782

ANÁLISIS RAZONADO

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



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

Las empresas del Grupo Enel Generación 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 Generación 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 Generación 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 Generación 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 Generación 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.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Riesgo de tasa de interés

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

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

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

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

Posición bruta:

	di c-23	di c-22
Tasa interés fijo y/o protegida	100%	100%

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

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

Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio 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 para 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.

ANÁLISIS RAZONADO

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



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

Los instrumentos utilizados actualmente 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 Generación 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

ANÁLISIS RAZONADO

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



coberturas de Brent por 450 Kbbbl 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.

Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una política de 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. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver Notas 19 y 22.2.

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de Ch\$ 212.748 millones en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de Ch\$ 15.130 millones en efectivo y otros medios equivalentes.

Riesgo de crédito

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

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito 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

ANÁLISIS RAZONADO

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



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.

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 Generación 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.

ANÁLISIS RAZONADO

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



Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a Ch\$ 117.718 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 Generación Chile.

Respecto a los bonos Yankee su pago anticipado obligatorio podría darse como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier deuda de Enel Generación Chile o de cualquiera de sus filiales chilenas. En el caso de los bonos Yankee emitidos en el año 1997, su pago anticipado se produciría en caso de que el monto de capital no pagado y en mora de otra deuda exceda los US\$30 millones, o su equivalente en otras monedas. Mientras que para el caso específico del Yankee emitido en abril 2014, con vencimiento en el 2024, el umbral es de US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas.

Por último, en el caso de los bonos locales de Enel Generación Chile, el pago anticipado de estas deudas se desencadena sólo por incumplimiento del Emisor o Deudor, es decir, de Enel Generación Chile, no haciendo referencia a sus filiales. El cross default se puede desencadenar en los casos en que el monto en mora exceda los US\$50 millones en una deuda individual, o su equivalente en otras monedas.

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

ANÁLISIS RAZONADO

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



III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

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

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

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes y la participación no controladora identificables de una sociedad subsidiaria en la fecha de adquisición. La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota 3.b de los Estados Financieros).

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad similares a las que prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en las Notas N°2 y N°3 de los Estados Financieros Consolidados.