

ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE
ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2022
(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El resultado neto atribuible a Enel Chile S.A. alcanzó una utilidad de Ch\$ 49.197 millones a junio de 2022, equivalente a una disminución de 22,5% respecto a igual período de 2021, debido principalmente a un incremento en los costos operacionales en el negocio de generación asociado a un complejo escenario en el sector eléctrico nacional. Durante el 2T 2022, el resultado neto registró una pérdida de Ch\$ 11.145 millones, lo que representa una reducción de Ch\$ 30.862 millones respecto al 2T 2021, debido al aumento en los costos operacionales, fundamentalmente compras de energía.
- Al aislar los efectos extraordinarios asociados a Bocamina II y a los gastos registrados en 2021 relacionados con la estrategia de digitalización del Grupo para el período 2021-2024, el resultado neto de la Compañía se redujo un 2,0% al llegar a Ch\$ 84.071 millones a junio de 2022 respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 85.812 millones a junio de 2021. Al aplicar el mismo criterio a los resultados trimestrales, el beneficio neto registró una utilidad de Ch\$ 12.158 millones en el 2T 2022, lo que representa una reducción de Ch\$ 22.490 millones respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 34.648 millones del 2T 2021, reflejando en gran medida los mayores costos operacionales en el negocio de generación.
- Los ingresos operacionales aumentaron un 49,3% al alcanzar un valor total de Ch\$ 1.915.293 millones a junio de 2022 como resultado fundamentalmente de mayores ventas físicas de energía y un mayor precio medio de venta expresado en pesos en los negocios de generación y de distribución y redes, además de una mayor comercialización de gas en el negocio de generación. Análogamente, durante el 2T 2022, los ingresos operacionales aumentaron un 49,3% llegando a Ch\$ 1.018.208 millones.

- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 1.562.975 millones durante el primer semestre de 2022, con un aumento de 90,1% debido principalmente a mayores costos por compra de energía por mayor cantidad y precio promedio de compra, unido además a un mayor costo por consumo de combustibles y mayores otros aprovisionamientos variables y servicios, todos en el segmento de generación. Similar tendencia se observó en los costos operacionales trimestrales los cuales pasaron de Ch\$ 445.717 millones en el 2T 2021 a Ch\$ 899.475 millones en el 2T 2022.
- Dados los factores antes descritos, el EBITDA de la Compañía registró un valor de Ch\$ 207.710 millones, con una disminución de 29,3% en relación a junio de 2021. Al aislar los efectos extraordinarios señalados previamente, el EBITDA de Enel Chile se redujo un 20,8% al llegar a Ch\$ 258.777 millones. Durante el 2T 2022, el EBITDA disminuyó un 71,0% al alcanzar los Ch\$ 42.198 millones. Al aislar los efectos extraordinarios, el EBITDA se redujo un 54,4% al totalizar Ch\$ 76.323 millones.
- El resultado financiero presentó una mejora por Ch\$ 46.422 millones a junio de 2022 al registrar un gasto de Ch\$ 46.376 millones, explicado en gran parte por un menor gasto financiero neto en el período. Misma tendencia se registró durante el 2T 2022, donde el resultado financiero mostró una mejora por Ch\$ 37.565 millones al registrar un gasto por Ch\$ 16.919 millones, producto de mayores ingresos financieros y una reducción en la pérdida neta por diferencias de cambio.

RESUMEN POR NEGOCIO

Generación

- La generación de energía neta creció un 11,5% al totalizar 10.229 GWh a junio de 2022 (+1.051 GWh) como resultado principalmente de un mayor despacho de las centrales de ciclos combinados y de una mayor generación solar en el período. Durante el 2T 2022, la generación neta fue de 5.064 GWh, con un incremento de 8,1% (+378 GWh) respecto al 2T 2021, debido igualmente al mayor despacho térmico y la mayor generación solar y eólica.
- Las ventas físicas de energía registraron un total de 15.865 GWh durante el primer semestre de 2022, reflejando un aumento de 20,5% (+2.701 GWh) explicado esencialmente por mayores ventas a clientes libres asociadas en gran parte a nuevos contratos, unido a una mejora en las ventas a clientes regulados. Durante el 2T 2022, las ventas físicas aumentaron un 13,1% (+889 GWh) al totalizar 7.654 GWh, principalmente como resultado de las mayores ventas a clientes libres y regulados.
- En línea con el punto anterior, los ingresos operacionales crecieron un 67,2% en relación a junio de 2021 al totalizar Ch\$ 1.449.568 millones, como consecuencia fundamentalmente de las mayores ventas físicas de energía y un mayor precio medio de venta expresado en pesos, además de una mayor comercialización de gas. De manera similar, durante el 2T 2022, los ingresos operacionales aumentaron un 66,3% llegando a Ch\$ 770.128 millones.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 1.226.009 millones a junio de 2022, mostrando un alza de 139,9% explicada esencialmente por un mayor costo por compras de energía por mayor cantidad y precio promedio de compra, un mayor costo por consumo de combustibles debido al mayor despacho térmico y a mayores precios de commodities, unido además a un mayor costo de comercialización de gas. Durante el 2T 2022, los costos de aprovisionamientos y servicios totalizaron Ch\$ 712.828 millones, superando los Ch\$ 276.990 millones registrados en el 2T 2021.
- Como resultado de lo descrito anteriormente, el EBITDA del negocio de Generación disminuyó un 47,0% al alcanzar un valor de Ch\$ 141.146 millones a junio de 2022, en tanto que durante el 2T 2022, el EBITDA se redujo un 90,7% al llegar a Ch\$ 12.785 millones, reflejando los mayores costos operacionales de este período.

Información Física	Acumulado			Trimestral		
	jun-22	jun-21	Var %	2T2022	2T2021	Var %
Total Ventas (GWh)	15.865	13.164	20,5%	7.654	6.765	13,1%
Total Generación (GWh)	10.229	9.178	11,5%	5.064	4.686	8,1%

Distribución y Redes

- Las ventas físicas mostraron un incremento de 6,9% (+553 GWh) a junio de 2022 al alcanzar los 8.624 GWh debido principalmente a mayores ventas a clientes residenciales y mayores ventas por peajes. Del mismo modo, durante el 2T 2022 se mantuvo la recuperación del negocio con ventas físicas que crecieron un 9,1% (+371 GWh) al totalizar 4.432 GWh.
- El número de clientes aumentó un 1,7% registrando un total de 2.057.100 clientes, especialmente en el segmento residencial. Por otra parte, las pérdidas de energía pasaron de 5,0% en junio de 2021 a 5,26% en junio de 2022.
- Los ingresos operacionales se incrementaron un 18,1% respecto a junio de 2021 al registrar un valor de Ch\$ 658.143 millones debido esencialmente al incremento en las ventas físicas señalado previamente y a un mayor precio medio de venta expresado en pesos como consecuencia de un mayor efecto de tipo de cambio. Similar tendencia se observó durante el 2T 2022, con ingresos operacionales que crecieron un 19,0% al llegar a Ch\$ 352.026 millones.
- Los costos de aprovisionamiento y servicios totalizaron Ch\$ 521.545 millones, equivalente a un alza de 15,3% explicada en gran medida por mayores costos por compras de energía asociados a un mayor precio medio de compra expresado en pesos y a mayores compras físicas de energía para satisfacer la mayor demanda. Durante el 2T 2022, los costos de aprovisionamiento y servicios aumentaron un 15,8% al totalizar Ch\$ 285.252 millones, debido principalmente a mayores compras de energía para satisfacer la mayor demanda.
- Como consecuencia de lo antes expuesto, el EBITDA del negocio de Distribución y Redes se incrementó un 107,3% al alcanzar un valor de Ch\$ 89.541 millones respecto al primer semestre de 2021. Del mismo modo, el EBITDA trimestral creció un 145,9% al pasar de Ch\$ 17.652 millones en el 2T 2021 a Ch\$ 43.403 millones en el 2T 2022.

Información Física	Acumulado			Trimestral		
	jun-22	jun-21	Var %	2T2022	2T2021	Var %
Total Ventas (GWh)	8.624	8.071	6,9%	4.432	4.061	9,1%
Clientes	2.057.100	2.022.833	1,7%	2.057.100	2.022.833	1,7%

RESUMEN FINANCIERO – ENEL CHILE

La deuda financiera bruta de la Compañía aumentó en US\$ 665 millones con respecto a diciembre de 2021, totalizando US\$ 5.669 millones en junio de 2022. Esta variación se explica por el giro de la totalidad de una nueva línea de crédito intercompañía de Enel Chile con Enel Finance International por un total de US\$ 300 millones (primer giro de US\$ 200 millones ocurrido en febrero 2022 y segundo giro de US\$ 100 millones llevado a cabo en marzo 2022), el giro de la totalidad de una nueva línea de crédito de Enel Chile con Nova-Scotia y Mizuho por un total de US\$ 300 millones (primer giro de US\$ 150 millones ocurrido en abril 2022 y segundo giro de US\$ 150 millones acontecido en mayo 2022), y el giro parcial de una línea de crédito de Enel Chile con Enel Finance International por un monto de US\$ 100 millones en junio de 2022. Lo anterior se compensa con una disminución de US\$ 21 millones en amortización de los bonos locales H y M de Enel Generación Chile, y una reducción de US\$ 14 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\$ 304 millones
- Líneas de crédito comprometidas disponibles : US\$ 186 millones

El costo promedio de la deuda en junio de 2022 disminuyó a un 3,9% desde un 4,4% registrado en diciembre de 2021.

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 entre la moneda de indexación de los flujos que genera cada compañía y la moneda en que se endeudan. Por lo anterior, tenemos contratados cross currency swaps por un valor de US\$ 316 millones y forwards por US\$ 287 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\$ 450 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 crea 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 son los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán “Precio Estabilizado a Cliente Regulado” (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serán aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrán ser superior al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación que se produzcan generarán una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$ 1.350 millones hasta el 2023. Dicho límite fue alcanzado en febrero de 2022. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

Con fecha 14 de septiembre de 2020, la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución N° 340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley de Estabilización Tarifaria. Esta Resolución aclaró que el pago a cada suministrador “deberá irse imputando al pago de saldos de manera cronológica, pagándose de los saldos más antiguos a los más nuevos” y no de manera ponderada sobre el total de saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

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

- > Para dar cumplimiento a las exigencias relativas al giro exclusivo de distribución, de acuerdo a las últimas modificaciones al Decreto con Fuerza de Ley N° 4/2016 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, con fecha 1 de enero de 2021 se perfeccionó la división de Enel Distribución Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva compañía denominada Enel Transmisión Chile S.A., a la que se le asignaron los activos y pasivos asociados al segmento de transmisión de energía eléctrica.

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 capacidad instalada bruta total de 8.211 MW¹ al 30 de junio de 2022. Los activos de generación se encuentran diversificados, con foco en energías renovables, las cuales representan un 70% de la capacidad instalada de Enel Chile. Es así como 3.518 MW corresponden a unidades de generación hidroeléctricas, 2.433 MW a centrales térmicas que operan con gas, petróleo o carbón, 1.537 MW a plantas solares, 642 MW a unidades de generación eólica y 81 MW a capacidad geotérmica.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Generación al 30 de junio de 2022 y 2021:

Mercados en que participa	Ventas de Energía (GWh)						Participación de mercado	
	jun-22	jun-21	Var %	2T2022	2T2021	Var %	jun-22	jun-21
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)	15.865	13.164	20,5%	7.654	6.765	13,1%	41,9%	35,5%

¹ Incluye 216 MW de capacidad adicional durante el primer semestre de 2022, la venta de la central Diego de Almagro (-23,8 MW), el ajuste de capacidad de la central Abanico (-42,8 MW), y los aumentos de capacidad de las centrales Taltal TG (+2,6 MW) y Sauzal (+0,5 MW). 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.

Segmento de Distribución y Redes

El negocio de Distribución y Redes es llevado a cabo por nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile y Enel Transmisión Chile.

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 S.A. 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 comercialización eléctrica para clientes regulados más grande de Chile.

Enel Transmisión Chile fue creada el 1 de enero de 2021, surgiendo de la división de Enel Distribución Chile, a la cual se le asignaron los activos y pasivos asociados a la transmisión de energía eléctrica, incluyendo la compañía subsidiaria Empresa de Transmisión Chena S.A.² Dicho proceso de división fue desarrollado para dar cumplimiento a las exigencias relativas al giro exclusivo de distribución, de acuerdo a las últimas modificaciones al Decreto con Fuerza de Ley N° 4/2016 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Distribución y Redes al 30 de junio de 2022 y 2021:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)				
	jun-22	jun-21	Var %	2T2022	2T2021	Var %	jun-22	jun-21
Negocio de Distribución y Redes	8.624	8.071	6,9%	4.432	4.061	9,1%	5,26%	5,00%

Otra Información	jun-22	jun-21	Var %
Número de Clientes	2.057.100	2.022.833	1,7%
Clientes/Empleados	3.061	3.161	(3,2%)

² El Directorio de Enel Transmisión S.A., en sesión extraordinaria celebrada el día 20 de octubre de 2021, resolvió, por la unanimidad de sus Directores presentes, comprar a Enel Colina S.A. la participación minoritaria que ésta poseía en la subsidiaria Empresa de Transmisión Chena S.A., luego de lo cual Enel Transmisión S.A. obtuvo el 100% de las acciones de dicha subsidiaria. Como consecuencia de lo anterior, el 1 de noviembre de 2021 se verificó una fusión impropia mediante la cual Empresa de Transmisión Chena S.A. fue absorbida por Enel Transmisión Chile S.A. sin necesidad de realizarse una liquidación de la misma.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2022



El siguiente cuadro muestra los ingresos por ventas de energía por segmento de negocio y tipo de clientes, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2022 y 2021:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas					
	Total Segmentos		Estructura y Ajustes		Total General	
	jun-22	jun-21	jun-22	jun-21	jun-22	jun-21
Generación	1.196.034	801.621	(187.665)	(138.735)	1.008.369	662.886
Clientes Regulados	500.551	384.636	(173.891)	(135.364)	326.660	249.272
Clientes no Regulados	642.813	394.653	(13.774)	(3.371)	629.039	391.282
Ventas de Mercado Spot	52.670	22.332	-	-	52.670	22.332
Distribución y Redes	597.346	509.097	-	-	597.346	509.097
Residenciales	328.991	270.506	-	-	328.991	270.506
Comerciales	161.501	141.885	-	-	161.501	141.885
Industriales	53.902	49.289	-	-	53.902	49.289
Otros Consumidores	52.952	47.417	-	-	52.952	47.417
Eliminación intercompañías de distinta Línea de negocio	(187.665)	(138.735)	-	-	-	-
Ingresos por Ventas de Energía	1.605.715	1.171.983	(187.665)	(138.735)	1.605.715	1.171.983
Variación en millones de Ch\$ y %	433.732	37,01%	-	-	433.732	37,01%

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Trimestrales					
	Total Segmentos		Estructura y Ajustes		Total General	
	2T2022	2T2021	2T2022	2T2021	2T2022	2T2021
Generación	600.828	417.085	(101.696)	(74.255)	499.132	342.830
Clientes Regulados	250.722	203.022	(92.825)	(72.693)	157.897	130.329
Clientes no Regulados	315.311	204.058	(8.871)	(1.562)	306.440	202.496
Ventas de Mercado Spot	34.795	10.005	-	-	34.795	10.005
Distribución y Redes	321.710	268.167	-	-	321.710	268.167
Residenciales	173.723	146.665	-	-	173.723	146.665
Comerciales	81.764	72.860	-	-	81.764	72.860
Industriales	31.522	24.418	-	-	31.522	24.418
Otros Consumidores	34.701	24.224	-	-	34.701	24.224
Eliminación intercompañías de distinta Línea de negocio	(101.696)	(74.255)	-	-	-	-
Ingresos por Ventas de Energía	820.842	610.997	(101.696)	(74.255)	820.842	610.997
Variación en millones de Ch\$ y %	209.845	34,34%	-	-	209.845	34,34%

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

Al 30 de junio de 2022, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile alcanzó una utilidad de Ch\$ 49.197 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 14.243 millones respecto al resultado obtenido en el primer semestre de 2021. Respecto al 2T 2022, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile registró una pérdida de Ch\$ 11.145 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 30.862 millones respecto a la utilidad obtenida el 2T 2021.

A continuación, se presenta información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2022 y 2021:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-22	jun-21	Variación	Var %	2T2022	2T2021	Variación	Var %
Ingresos	1.915.293	1.282.914	632.379	49,3%	1.018.208	682.062	336.146	49,3%
Ingresos ordinarios	1.835.411	1.271.571	563.840	44,3%	970.262	674.247	296.015	43,9%
Otros ingresos de explotación	79.882	11.343	68.539	N/A	47.946	7.815	40.131	N/A
Aprovisionamientos y Servicios	(1.562.975)	(822.384)	(740.591)	90,1%	(899.475)	(445.717)	(453.758)	101,8%
Compras de energía	(936.344)	(549.117)	(387.227)	70,5%	(528.181)	(300.014)	(228.167)	76,1%
Consumo de combustible	(312.475)	(124.233)	(188.242)	151,5%	(192.751)	(62.032)	(130.719)	N/A
Gastos de transporte	(132.287)	(68.913)	(63.374)	92,0%	(58.017)	(28.523)	(29.494)	103,4%
Otros aprovisionamientos y servicios	(181.869)	(80.120)	(101.749)	127,0%	(120.526)	(55.148)	(65.379)	118,6%
Margen de Contribución	352.318	460.531	(108.213)	(23,5%)	118.733	236.346	(117.612)	(49,8%)
Trabajos para el inmovilizado	15.653	14.265	1.388	9,7%	4.945	8.455	(3.510)	(41,5%)
Gastos de personal	(74.372)	(94.420)	20.048	(21,2%)	(39.103)	(52.861)	13.758	(26,0%)
Otros gastos por naturaleza	(85.889)	(86.535)	646	(0,8%)	(42.377)	(46.424)	4.047	(8,7%)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	207.710	293.840	(86.130)	(29,3%)	42.198	145.516	(103.318)	(71,0%)
Depreciación y amortización	(115.987)	(101.204)	(14.784)	14,6%	(59.634)	(50.356)	(9.278)	18,4%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(15.493)	(7.474)	(8.018)	107,3%	(9.761)	(3.352)	(6.409)	191,2%
Resultado de Explotación (EBIT)	76.230	185.162	(108.932)	(58,8%)	(27.197)	91.808	(119.005)	(129,6%)
Resultado Financiero	(46.376)	(92.798)	46.422	(50,0%)	(16.919)	(54.484)	37.565	(69,0%)
Ingresos financieros	30.270	11.046	19.224	174,0%	23.220	6.595	16.626	N/A
Gastos financieros	(80.568)	(100.512)	19.945	(19,8%)	(47.014)	(46.291)	(723)	1,6%
Resultados por unidades de reajuste	7.071	973	6.098	N/A	7.166	1.740	5.426	N/A
Diferencia de cambio	(3.149)	(4.304)	1.155	(26,8%)	(291)	(16.527)	16.236	(98,2%)
Otros Resultados distintos de la Operación	2.461	317	2.144	N/A	1.726	(93)	1.820	N/A
Otras inversiones	98	-	98	N/A	98	-	98	N/A
Ventas de Activos	811	-	811	N/A	535	-	535	N/A
Sociedades contabilizadas por método de participación	1.552	317	1.235	N/A	1.094	(93)	1.188	N/A
Resultado Antes de Impuestos	32.315	92.681	(60.367)	(65,1%)	(42.389)	37.231	(79.621)	N/A
Impuesto sobre sociedades	25.008	(20.537)	45.545	N/A	34.166	(12.483)	46.649	N/A
Resultado del Período	57.323	72.144	(14.822)	(20,5%)	(8.223)	24.748	(32.971)	(133,2%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	49.197	63.440	(14.243)	(22,5%)	(11.145)	19.717	(30.862)	(156,5%)
Resultado atribuible a participaciones no controladoras	8.126	8.704	(579)	(6,7%)	2.923	5.032	(2.109)	(41,9%)
Utilidad por acción \$ (*)	0,71	0,92	(0,21)	(22,5%)	(0,16)	0,29	(0,45)	(156,5%)

(*) Al 30 de junio de 2022 y 2021, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 69.166.557.220.

EBITDA

El EBITDA consolidado de Enel Chile acumulado al 30 de junio de 2022, ascendió a Ch\$ 207.710 millones, lo que representa una disminución de un 29,3% respecto al EBITDA del mismo período del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 293.840 millones. Esta disminución se debe principalmente a mayores costos de explotación fundamentalmente en el segmento de Generación, producto de mayores compras de energía y mayor costo por consumo de combustibles, parcialmente compensado por mejor desempeño operacional del segmento de Distribución y Redes.

Durante el 2T 2022, el EBITDA consolidado alcanzó los Ch\$ 42.198 millones, presentando una disminución de Ch\$ 103.318 millones respecto al 2T 2021, explicado en gran medida por los mayores costos de explotación del segmento de Generación.

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, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2022 y 2021, se presentan a continuación:

EBITDA POR SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-22	jun-21	Variación	Var %	2T2022	2T2021	Variación	Var %
Ingresos de Explotación Segmento de Generación	1.449.568	866.784	582.785	67,2%	770.128	463.115	307.013	66,3%
Ingresos de Explotación Segmento de Distribución y Redes	658.143	557.291	100.852	18,1%	352.026	295.864	56.163	19,0%
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(192.417)	(141.160)	(51.258)	36,3%	(103.946)	(76.916)	(27.030)	35,1%
Total Ingresos de Explotación Consolidados	1.915.293	1.282.914	632.379	49,3%	1.018.208	682.062	336.146	49,3%
Costos de Explotación Segmento de Generación	(1.226.009)	(511.048)	(714.961)	139,9%	(712.828)	(276.990)	(435.838)	157,4%
Costos de Explotación Segmento de Distribución y Redes	(521.545)	(452.467)	(69.078)	15,3%	(285.252)	(246.305)	(38.947)	15,8%
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	184.579	141.132	43.447	30,8%	98.605	77.579	21.027	27,1%
Total Costos de Explotación Consolidados	(1.562.975)	(822.384)	(740.591)	90,1%	(899.475)	(445.717)	(453.758)	101,8%
Gastos de personal	(26.336)	(33.186)	6.850	(20,6%)	(17.854)	(18.623)	768	(4,1%)
Otros gastos por naturaleza	(56.078)	(56.394)	317	(0,6%)	(26.661)	(29.505)	2.844	(9,6%)
Total Segmento de Generación	(82.413)	(89.580)	7.167	(8,0%)	(44.515)	(48.127)	3.612	(7,5%)
Gastos de personal	(11.549)	(24.183)	12.634	(52,2%)	(5.595)	(13.478)	7.883	(58,5%)
Otros gastos por naturaleza	(35.507)	(37.448)	1.941	(5,2%)	(17.776)	(18.428)	652	(3,5%)
Total Segmento de Distribución y Redes	(47.056)	(61.631)	14.575	(23,7%)	(23.371)	(31.906)	8.535	(26,8%)
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(15.139)	(15.480)	341	(2,2%)	(8.649)	(10.796)	2.147	(19,9%)
EBITDA								
EBITDA Segmento de Generación	141.146	266.155	(125.009)	(47,0%)	12.785	137.997	(125.212)	(90,7%)
EBITDA Segmento de Distribución y Redes	89.541	43.193	46.349	107,3%	43.403	17.652	25.751	145,9%
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(22.977)	(15.507)	(7.470)	48,2%	(13.990)	(10.133)	(3.857)	38,1%
Total EBITDA Consolidado ENEL CHILE	207.710	293.840	(86.130)	(29,3%)	42.198	145.516	(103.318)	(71,0%)

EBITDA Segmento de Generación:

El EBITDA de nuestro Segmento de Generación, acumulado al 30 de junio de 2022, alcanzó los Ch\$ 141.146 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 125.009 millones, o un 47,0%, con respecto al mismo período de 2021. En cuanto a los resultados del 2T 2022, el EBITDA de este segmento presentó una disminución de Ch\$ 125.212 millones, comparado con igual trimestre del año anterior.

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

- **Los Ingresos de Explotación, acumulados al 30 de junio de 2022, alcanzaron los Ch\$ 1.449.568 millones**, lo que representa un **alza de Ch\$ 582.785 millones**, equivalente a un 67,2%, respecto a junio de 2021, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:
 - > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 397.577 millones**, debido principalmente a: (i) un efecto positivo en el precio expresado en pesos por Ch\$ 266.206 millones, producto fundamentalmente de la depreciación de la moneda local respecto al tipo de cambio promedio del dólar estadounidense en el período; y (ii) mayores ventas físicas por Ch\$ 172.089 millones, correspondientes a +2.701 GWh, explicado por mayores ventas a clientes libres (+1.609 GWh) asociadas en gran medida a nuevos contratos, mayores ventas a clientes regulados (+806 GWh) y en el mercado spot (+286 GWh). Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayores pérdidas por coberturas de commodities por Ch\$ 24.483 millones; y (ii) menores ingresos por servicios complementarios, relacionados con la seguridad y calidad del servicio, y otros servicios por Ch\$ 16.235 millones.
 - > **Mayores otras ventas por Ch\$ 114.394 millones**, explicado fundamentalmente por un mayor ingreso por venta de gas por Ch\$ 114.556 millones.
 - > **Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 70.886 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor ingreso por coberturas de commodities por Ch\$ 60.523 millones; (ii) mayor ingreso por servicios de regasificación por Ch\$ 7.116 millones; y (iii) mayores ingresos varios por Ch\$ 3.247 millones, relacionados principalmente con compensaciones por atrasos de proveedores, ingresos por juicios y arrendamientos, entre otros.

En lo que respecta al **2T 2022**, los **Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 770.128 millones**, lo que representa un aumento de Ch\$ 307.013 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. La variación se debe principalmente a:

- > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 185.085 millones**, debido fundamentalmente a: (i) un efecto positivo en el precio expresado en pesos por Ch\$ 116.054 millones; y (ii) mayores ventas físicas por Ch\$ 99.852 millones, correspondientes a +889 GWh (+355 GWh a clientes regulados, +330 GWh a clientes libres y +204 GWh en el mercado spot). Lo anterior, parcialmente compensando por: (i) menores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 19.693 millones; y (ii) menores ingresos por servicios complementarios y otros servicios por Ch\$ 11.128 millones.
- > **Mayores otras ventas por Ch\$ 78.675 millones**, explicado fundamentalmente por un mayor ingreso por venta de gas por Ch\$ 78.702 millones.
- > **Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 42.891 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) mayor ingreso por coberturas de commodities por Ch\$ 35.748 millones; y (ii) mayor ingreso por servicios de regasificación por Ch\$ 7.116 millones.
- **Los Costos de Explotación, acumulados al 30 de junio de 2022, ascendieron a Ch\$ 1.226.009 millones**, presentando un aumento de Ch\$ 714.961 millones, respecto al primer semestre de 2021, que se explica por:
 - > **Mayores compras de energía por Ch\$ 364.828 millones**, que se explican fundamentalmente por una mayor compra física en el mercado spot (+1.539 GWh) y a otras generadoras (+112 GWh), debido en gran medida a una mayor necesidad de energía para abastecer el aumento de la demanda en los segmentos de clientes libres y regulados, unido a un mayor precio promedio de compra por las condiciones del sistema.
 - > **Mayores costos por consumo de combustible por Ch\$ 188.242 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo por consumo de gas por Ch\$ 129.451 millones, debido fundamentalmente a una mayor generación con este combustible unido a un mayor precio promedio de compra; (ii) mayor pérdida por deterioro en inventario de carbón por Ch\$ 35.045 millones y diésel por Ch\$ 601 millones, ambos relacionados con la discontinuidad de la unidad generadora a carbón Bocamina II, deteriorada en el segundo trimestre de 2020; (iii) mayor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 18.818 millones, debido en gran medida a un mayor precio promedio de compra; y (iv) mayor costo por consumo de carbón por Ch\$ 9.411 millones, debido a un mayor precio promedio

- de compra. Lo anterior, parcialmente compensado por menores costos por coberturas de commodities por Ch\$ 5.086 millones.
- > **Mayores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 98.035 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 91.609 millones; (ii) mayores costos por impuestos de emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 3.406 millones; y (iii) mayor gasto por insumos varios para la generación por Ch\$ 2.517 millones (agua, químicos, etc.).
 - > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 63.856 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor gasto en peajes por Ch\$ 34.350 millones, producto fundamentalmente de un mayor costo por concepto de Ingresos Tarifarios (IT) asociado principalmente al aumento de los costos marginales por Ch\$ 43.011 millones, parcialmente compensado por menores costos por concepto de AAT (Ajuste de Armonización Tarifaria) del sistema de transmisión zonal por Ch\$ 10.006 millones y un menor costo por la reliquidación del contrato con la empresa Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. por Ch\$ 2.593 millones; y (ii) mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 29.506 millones.

Durante el 2T 2022, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 712.828 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 435.838 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. Esta variación, se explica principalmente por:

- > **Mayores compras de energía por Ch\$ 217.551 millones**, por una mayor compra física en el mercado spot (+449 GWh) y a otras generadoras (+62 GWh), debido en gran medida a una mayor necesidad de energía para abastecer el aumento de la demanda tanto en el segmento de clientes libres como en el segmento de clientes regulados, unido a un mayor precio promedio de compra por las condiciones del sistema.
- > **Mayores costos por consumo de combustible por Ch\$ 130.719 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo por consumo de gas por Ch\$ 71.292 millones, debido a una mayor generación con este combustible unido a un mayor precio de compra; (ii) mayor pérdida por deterioro en inventario de carbón por Ch\$ 29.233 millones y diésel por Ch\$ 390 millones, ambos relacionados con la discontinuidad de la unidad generadora a carbón Bocamina II; (iii) mayor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 22.430 millones; y (iv) mayor costo por consumo de carbón por Ch\$ 8.099 millones.

- > **Mayores otros provisionamientos variables y servicios por Ch\$ 65.270 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 59.751 millones; (ii) mayores costos por impuestos de emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 2.412 millones; (iii) mayor costo por coberturas de commodities por Ch\$ 2.315 millones; y (iv) mayor gasto por insumos varios para la generación por Ch\$ 792 millones (agua, químicos, etc.).
- > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 22.297 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo de regasificación y transporte de gas por Ch\$ 14.711 millones; y (ii) mayor gasto en peajes por Ch\$ 7.586 millones.
- **Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 26.336 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 6.850 millones respecto al mismo período del año anterior, explicado principalmente por: (i) menores gastos por reestructuración por Ch\$ 6.394 millones registrados el segundo trimestre de 2021, vinculados a la estrategia de digitalización del Grupo para el periodo 2021-2024; (ii) menor gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas sindicales por Ch\$ 1.114 millones; (iii) mayor activación de mano de obra por Ch\$ 1.107 millones; y (iv) menor gasto por beneficios recurrentes por Ch\$ 916 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 2.681 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales.

En términos trimestrales, **los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) ascendieron a Ch\$ 17.854 millones durante el 2T 2022**, presentando una leve disminución de Ch\$ 768 millones respecto a igual trimestre del 2021, explicado principalmente por menores gastos por reestructuración por Ch\$ 6.394 millones registrados el segundo trimestre de 2021, vinculados a la estrategia de digitalización del Grupo para el periodo 2021-2024. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menor activación de mano de obra por Ch\$ 2.973 millones; (ii) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 1.500 millones; y (iii) mayor gasto beneficios recurrentes por Ch\$ 1.154 millones.

- **Los Otros Gastos por Naturaleza, acumulados al 30 de junio de 2022, alcanzaron los Ch\$ 56.078 millones**, manteniéndose en línea respecto al mismo período del año anterior.

En el 2T 2022, los Otros Gastos por Naturaleza ascendieron a Ch\$ 26.661 millones, disminuyendo en Ch\$ 2.844 millones respecto al 2T 2021, debido fundamentalmente a un menor costo por concepto de servicios técnicos y de administración.

EBITDA Segmento de Distribución y Redes:

El **EBITDA** de nuestro Segmento de Distribución y Redes alcanzó los **Ch\$ 89.541 millones** por el período terminado al 30 de junio de 2022, lo que representa un aumento de Ch\$ 46.349 millones, o un 107,3% de alza, con respecto al mismo período del año anterior. Respecto a los resultados del 2T 2022, el EBITDA de este segmento presentó un aumento de Ch\$ 25.751 millones, o un 145,9% de alza, comparado con igual trimestre del año anterior.

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

- **Los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 658.143 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2022**, presentando un aumento de Ch\$ 100.852 millones respecto a los ingresos alcanzados al 30 de junio de 2021. La variación positiva correspondiente a un 18,1%, se explica principalmente por:
 - > **Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 89.921 millones**, debido principalmente a: (i) un aumento del precio medio de venta por Ch\$ 54.641 millones, como consecuencia de un mayor efecto de tipo de cambio; y (ii) una mayor venta física de energía (+412 GWh), fundamentalmente en el segmento residencial, por Ch\$ 35.280 millones.
 - > **Mayores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 11.105 millones**, fundamentalmente por: (i) mayores ingresos por peajes por Ch\$ 13.451 millones, principalmente en el segmento de transmisión zonal; y (ii) mayores ingresos por instalaciones específicas y redes por Ch\$ 1.441 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menores ingresos por servicios de construcción de empalmes, alumbrado público y otras prestaciones de servicios por Ch\$ 3.787 millones.

Los Ingresos de Explotación del 2T 2022 fueron de Ch\$ 352.026 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 56.163 millones, equivalente a un 19,0%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por **mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 56.230 millones**, debido principalmente a: (i) un aumento del precio medio de venta por Ch\$ 29.687 millones, como consecuencia de un mayor efecto de tipo de cambio; y (ii) una mayor venta física de energía (+294 GWh) por Ch\$ 26.543 millones.

- **Los Costos de Explotación, acumulados al 30 de junio de 2022, ascendieron a Ch\$ 521.545 millones**, lo que representa un aumento de Ch\$ 69.078 millones respecto al mismo período de 2021, equivalente a un 15,3% de alza, que se explica por:
 - > **Mayores compras de energía por Ch\$ 65.522 millones**, debido principalmente a un mayor precio medio de compra por Ch\$ 46.294 millones, unido a una mayor compra física en el periodo (+357 GWh) correspondiente a Ch\$ 19.228 millones.
 - > **Mayores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 2.023 millones**, explicado principalmente por mayor reconocimiento de multas SEC (Superintendencia de Electricidad y Combustibles) por Ch\$ 3.227 millones, parcialmente compensado por menores costos por servicios de valor agregado por Ch\$ 1.108 millones.
 - > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 1.534 millones**, explicado principalmente por mayor gasto por peajes del sistema de transmisión zonal.

Durante el **2T 2022, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 285.252 millones**, aumentando en Ch\$ 38.947 millones respecto al 2T 2021. Esta variación se explica principalmente por: **(i) mayores compras de energía por Ch\$ 37.223 millones**, producto fundamentalmente de un mayor precio medio de compra por Ch\$ 21.945 millones y una mayor compra física en el ejercicio (+209 GWh) por Ch\$ 15.278 millones; y **(ii) mayores gastos de transporte por Ch\$ 2.466 millones**, por concepto de peajes.

- **Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 11.549 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 12.634 millones respecto a junio de 2021, como consecuencia principalmente de: (i) menores gastos por reestructuración por Ch\$ 8.581 millones registrados el segundo trimestre de 2021, vinculados a la estrategia de digitalización del Grupo para el periodo 2021-2024; (ii) menor gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas llevadas a cabo por sindicatos de Enel Distribución Chile y Enel Transmisión Chile en 2021 por Ch\$ 4.540 millones; y (iii) mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 345 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 789 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales.

En lo que respecta al **2T 2022, los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 5.595 millones**, lo que representa una disminución de Ch\$ 7.883 millones respecto al 2T 2021, explicado principalmente por menores gastos por reestructuración por Ch\$ 8.581 millones registrados el

segundo trimestre de 2021, vinculados a la estrategia de digitalización del Grupo para el periodo 2021-2024. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 543 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales.

- **Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 35.507 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 1.941 millones comparado con el mismo período del año anterior, explicado principalmente por menores costos por operación y mantenimiento, asociados principalmente a servicios de atención comercial (call center y lecturas de medidores) y servicios de reparación y conservación, por Ch\$ 4.001 millones. Lo anterior parcialmente compensado por mayor gasto por servicios profesionales y otros servicios varios por Ch\$ 2.060 millones.

En lo que respecta al **2T 2022**, **los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 17.776 millones**, se mantuvieron en línea respecto al mismo trimestre de 2021.

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 30 de junio de 2022 y 2021:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Cifras Acumuladas (en millones de Ch\$)					
	jun-22			jun-21		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Segmento Generación	141.146	(87.335)	53.811	266.155	(79.458)	186.697
Segmento Distribución y Redes	89.541	(43.776)	45.765	43.193	(30.342)	12.851
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(22.977)	(369)	(23.346)	(15.507)	1.122	(14.385)
Total Consolidados ENEL CHILE	207.710	(131.480)	76.230	293.840	(108.678)	185.162

SEGMENTO DE NEGOCIO	Cifras Trimestrales (en millones de Ch\$)					
	2T2022			2T2021		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Segmento Generación	12.785	(44.646)	(31.861)	137.997	(39.373)	98.625
Segmento Distribución y Redes	43.403	(24.262)	19.141	17.652	(15.045)	2.607
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(13.990)	(487)	(14.477)	(10.133)	710	(9.423)
Total Consolidados ENEL CHILE	42.198	(69.395)	(27.197)	145.516	(53.708)	91.808

La depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 131.480 millones, por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2022, aumentando en Ch\$ 22.802 millones respecto al mismo período del año anterior. Esta variación se explica fundamentalmente por:

- > **Mayor gasto en depreciación y amortización por Ch\$ 14.784 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor depreciación y amortización en el Grupo EGP Chile por Ch\$ 7.556 millones, explicado en gran medida por efecto de tipo de cambio y en menor grado por la entrada en operación de nuevas centrales solares, principalmente durante el segundo semestre de 2021; y (ii) mayor gasto en el Segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 7.297 millones, relacionado con una mayor amortización de activos intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 4.370 millones y con el traspaso de nuevas inversiones a explotación por Ch\$ 3.166 millones.
- > **Mayor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 8.018 millones**, fundamentalmente por: (i) aumento en el negocio de Distribución y Redes por Ch\$ 6.137 millones, debido al aumento de la pérdida crediticia esperada de

cuentas por cobrar, principalmente asociadas a clientes del segmento de administración pública y a grandes clientes por servicios no energía, todos ellos con planes de acción de recuperación en curso; y (ii) aumento en Enel X Chile por Ch\$ 1.457 millones, producto de un aumento de las cuentas por cobrar.

Respecto al 2T 2022, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 69.395 millones, presentando un aumento de Ch\$ 15.687 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por: (i) mayor gasto en depreciación y amortización por Ch\$ 9.278 millones, producto de nuevas inversiones y por efecto de tipo de cambio; y (ii) mayor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 6.409 millones, fundamentalmente 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 30 de junio de 2022 y 2021:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	jun-22	jun-21	Variación	%	2T2022	2T2021	Variación	%
Ingresos Financieros	30.270	11.046	19.224	174,0%	23.220	6.595	16.626	252,1%
Gastos Financieros	(80.568)	(100.512)	19.945	(19,8%)	(47.014)	(46.291)	(723)	1,6%
Diferencias de Cambio	(3.149)	(4.304)	1.155	(26,8%)	(291)	(16.527)	16.236	(98,2%)
Resultados por Unidades de Reajuste	7.071	973	6.098	N/A	7.166	1.740	5.426	N/A
Total Resultado Financiero	(46.376)	(92.798)	46.422	(50,0%)	(16.919)	(54.484)	37.565	(69,0%)
Otras Inversiones	98	-	98	N/A	98	-	98	N/A
Ventas de Activos	811	-	811	N/A	535	-	535	N/A
Sociedades contabilizadas por el método de la participación	1.552	317	1.235	N/A	1.094	(93)	1.188	N/A
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	2.461	317	2.144	N/A	1.726	(93)	1.820	N/A
Resultado Antes de Impuesto	32.315	92.681	(60.367)	(65,1%)	(42.389)	37.231	(79.621)	N/A
Impuesto sobre Sociedades	25.008	(20.537)	45.545	N/A	34.166	(12.483)	46.649	N/A
Resultado del Periodo	57.323	72.144	(14.822)	(20,5%)	(8.223)	24.748	(32.971)	(133,2%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>49.197</i>	<i>63.440</i>	<i>(14.243)</i>	<i>(22,5%)</i>	<i>(11.145)</i>	<i>19.717</i>	<i>(30.862)</i>	<i>(156,5%)</i>
<i>Atribuible a participaciones no controladoras</i>	<i>8.126</i>	<i>8.704</i>	<i>(579)</i>	<i>(6,7%)</i>	<i>2.923</i>	<i>5.032</i>	<i>(2.109)</i>	<i>(41,9%)</i>

Resultado Financiero:

El resultado financiero consolidado de Enel Chile alcanzó una pérdida de Ch\$ 46.376 millones en términos acumulados al 30 de junio de 2022, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 46.422 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 92.798 millones obtenida en junio de 2021. Respecto al 2T 2022, el resultado financiero alcanzó una pérdida de Ch\$ 16.919 millones, un 69,0% inferior a la pérdida alcanzada el 2T 2021.

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

Mayores ingresos financieros por Ch\$ 19.224 millones, explicados principalmente por: (i) mayores ingresos por actualización financiera de provisión por desmantelamiento de centrales deterioradas en el contexto del proceso de descarbonización por Ch\$ 10.300 millones, como consecuencia de alzas en las tasas de interés evidenciadas durante el periodo; (ii) mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 5.556 millones; y (iii) mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 2.010 millones.

Durante el **2T de 2022**, los **ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 16.626 millones** respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por: (i) mayores ingresos por actualización financiera de provisión por desmantelamiento de centrales deterioradas en el contexto del proceso de descarbonización por Ch\$ 10.300 millones; (ii) mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 3.856 millones; y (iii) mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 1.514 millones.

Menores gastos financieros por Ch\$ 19.945 millones, principalmente explicados por: (i) menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 32.328 millones, fundamentalmente relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley de estabilización tarifaria, los cuales disminuyeron en Ch\$ 36.423 millones; y (ii) menores gastos financieros por mayor capitalización de intereses por Ch\$ 8.564 millones, que se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional y por una mayor continuidad en el desarrollo del proyecto Los Cóndores. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor gasto financiero con empresas relacionadas por Ch\$ 10.436 millones, asociado a nuevos créditos con EFI; (ii) mayores costos financieros por actualización de provisiones de desmantelamiento por Ch\$ 3.951 millones; y (iii) mayores intereses asociados a bonos y créditos bancarios por Ch\$ 7.617 millones.

Durante el **2T de 2022**, los **gastos financieros aumentaron en Ch\$ 723 millones** respecto a igual trimestre del año 2021, explicado principalmente por: (i) mayor gasto financiero con empresas relacionadas por Ch\$ 6.920 millones, asociado a nuevos créditos con EFI; y (ii) mayores intereses asociados a bonos y créditos bancarios por Ch\$ 7.262 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 7.920 millones, fundamentalmente relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley de estabilización tarifaria, los cuales disminuyeron en Ch\$ 9.046 millones; y (ii) menores gastos financieros por mayor capitalización de intereses por Ch\$ 6.050 millones.

Mayor resultado por unidades de reajuste por Ch\$ 6.098 millones, principalmente explicado por: (i) mayor utilidad por reajuste de activos no financieros por Ch\$ 2.536 millones; (ii) mayor utilidad en cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 1.489 millones; (iii) mayor utilidad por reajuste de instrumentos financieros por Ch\$ 1.181 millones, fundamentalmente asociados a deuda financiera e instrumentos derivados; y (iv) menores 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\$ 662 millones.

Durante el **2T de 2022**, el **resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor utilidad de Ch\$ 5.426 millones** respecto a igual trimestre del año anterior, debido fundamentalmente a: (i) mayor utilidad en cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 1.136 millones; (ii) mayor utilidad por reajuste de instrumentos financieros por Ch\$ 1.182 millones, fundamentalmente asociados a deuda financiera e instrumentos derivados; (iii) mayor utilidad por reajuste de activos no financieros por Ch\$ 2.512 millones; y (iv) menores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina por Ch\$ 860 millones.

Menor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 1.155 millones, explicada principalmente explicada principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio positivas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 36.176 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 40.930 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; y (ii) mayor diferencia de cambio positiva sobre el efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 8.089 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor diferencia de cambio negativa por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 20.317 millones; (ii) mayor diferencia de cambio negativa en cuentas por pagar a entidades relacionadas por Ch\$ 18.695 millones, principalmente asociadas a créditos con EFI; y (iii) mayor diferencia de cambio negativa generada por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 4.403 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 16.631 millones producto de la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria.

Durante el **2T 2022**, hubo una **menor pérdida por diferencia de cambio por Ch\$ 16.236 millones** respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio positivas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 87.652 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 66.747 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; y (ii) mayor diferencia de cambio positiva sobre el efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 10.091 millones.

Lo anterior, fue compensado parcialmente por: (i) mayor diferencia de cambio negativa por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 35.388 millones; (ii) mayor diferencia de cambio negativa en cuentas por pagar a entidades relacionadas por Ch\$ 22.969 millones, principalmente asociadas a créditos con EFI; y (iii) mayor diferencia de cambio negativa generada por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 21.270 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 30.418 millones producto de la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una utilidad de Ch\$ 25.008 millones al 30 de junio de 2022, lo que representa un menor gasto de Ch\$ 45.545 millones respecto a igual periodo del año anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) menor gasto de Ch\$ 29.217 millones, producto de menores resultados operaciones respecto al año anterior; y ii) menor gasto de Ch\$ 20.210 millones por mayores pérdidas por corrección monetaria.

Respecto al 2T 2022 el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una utilidad de Ch\$ 34.166 millones, lo que representa un menor gasto de Ch\$ 46.649 millones respecto a igual periodo del año anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) menor gasto de C\$ 31.755 millones, producto de menores resultados operaciones respecto al año anterior; ii) menor gasto de Ch\$ 17.638 millones por mayores pérdidas por corrección monetaria.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	jun-22	dic-21	Variación	Var %
Activos Corrientes	1.640.428	1.268.253	372.175	29,4%
Activos No Corrientes	9.224.196	8.232.071	992.125	12,1%
Total Activos	10.864.624	9.500.324	1.364.300	14,4%

Los **Activos Totales** de la Compañía **aumentaron en Ch\$ 1.364.300 millones al 30 de junio de 2022**, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2021.

Los **Activos Corrientes presentaron un aumento de Ch\$ 372.175 millones** al 30 de junio de 2022 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 305.921 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 295.979 millones, de las cuales Ch\$ 144.759 millones provienen del segmento de Generación y Ch\$ 144.779 millones del segmento de Distribución y Redes, debido a mayores ventas físicas en ambos segmentos, a mayores precios medios de venta expresados en pesos y al efecto generado por el cese de aplicación de la Ley de Estabilización Tarifaria³ en febrero de 2022, lo cual implicó que a partir de marzo del presente 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; y (ii) mayores cuentas por cobrar por anticipos a proveedores por Ch\$ 11.519 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menores cuentas por cobrar al personal y otras cuentas por cobrar por Ch\$ 1.577 millones.
- **Aumento de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 109.562 millones**, que se explica por una mayor cuenta por cobrar a: (i) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 74.963 millones, por concepto de operaciones de derivados de commodities; (ii) Endesa Energía S.A.U. por Ch\$ 29.480 millones,

³ Durante el mes de febrero del 2022 se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley de Estabilización Tarifaria. El día 13 de junio de 2022, fue aprobado por el parlamento un proyecto que crea un fondo de estabilización de tarifas para clientes regulados y se está a la espera de ser publicado en diario oficial, posterior a la firma del presidente de la República.

por venta de gas; y (iii) GNL Chile S.A. por Ch\$ 1.984 millones, por anticipos de compra de gas.

- **Aumento de Otros activos no financieros corrientes por Ch\$ 24.122 millones**, explicado principalmente por el aumento del IVA crédito fiscal por Ch\$ 35.529 millones, fundamentalmente en Enel Generación Chile por mayores compras, parcialmente compensado por menores gastos pagados por anticipado por Ch\$ 11.254 millones, producto en gran medida de la amortización de primas de seguro del período.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Disminución de activos por impuestos corrientes por Ch\$ 61.960 millones**, explicado principalmente por: (i) menores créditos por utilidades absorbidas por Ch\$ 59.373 millones, provenientes de la matriz Enel Chile; y (ii) menores pagos previsionales mensuales por Ch\$ 2.114 millones.

Los **Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 992.125 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2021. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de Propiedades, planta y equipos por Ch\$ 651.812 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) aumento de las obras en curso por Ch\$ 405.209 millones, principalmente en el Segmento de Generación; (ii) incremento por diferencias de conversión por Ch\$ 318.270 millones, fundamentalmente provenientes del EGP Chile, sociedad que tiene como moneda funcional el dólar estadounidense, como consecuencia de la depreciación del peso chileno respecto a la divisa norteamericana; (iii) aumento en edificios, plantas y equipos de generación por Ch\$ 16.073 millones; y (iv) aumento en infraestructura de red por Ch\$ 14.704 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por la depreciación del período por Ch\$ 103.161 millones.
- **Aumento de Activos por impuestos diferidos por Ch\$ 179.130 millones**, explicado principalmente por: (i) mayores activos por pérdidas tributarias por Ch\$ 142.242 millones, de las cuales Ch\$ 98.770 millones corresponden a Enel Chile y Ch\$ 43.472 millones a Enel Generación Chile; y (ii) mayores activos por depreciación de activo fijo por Ch\$ 44.469 millones, fundamentalmente en Enel Generación Chile.
- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes por Ch\$ 69.211 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento de deudores comerciales por Ch\$ 72.465 millones, lo cual incluye mayores cuentas por cobrar en el segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 48.573 millones y en el segmento de Generación por Ch\$ 39.881 millones, debido al reconocimiento de tarifas pendientes de aplicar por efecto de la aplicación de la Ley de Estabilización Tarifaria, parcialmente compensado por las operaciones de venta de cuentas comerciales por cobrar a clientes por venta de energía, asociadas a la aplicación de dicha Ley, por Ch\$ 15.058 millones. Lo

anterior parcialmente compensado por menores cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y otras cuentas por cobrar por Ch\$ 3.255 millones.

- **Aumento de inversiones contabilizadas por el método de la participación por Ch\$ 34.614 millones**, explicado principalmente por: (i) adquisición durante el período 2022 de participaciones no controladoras en las compañías Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA. por Ch\$ 29.385 millones, Suministradora de Buses K Cuatro SPA, por Ch\$ 297 millones y Enel X Way Chile S.p.A. por Ch\$ 917 millones; y (ii) participación en resultado del período de asociadas y negocios conjuntos por Ch\$ 1.552 millones, utilidades provenientes principalmente de GNL Chile S.A.
- **Aumento de Otros activos financieros no corrientes por Ch\$ 20.209 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento de activos por instrumentos derivados de cobertura por Ch\$ 20.241 millones.
- **Aumento de Activos intangibles distintos de la plusvalía por Ch\$ 19.040 millones**, debido fundamentalmente a: (i) aumento de programas informáticos por Ch\$ 11.848 millones; (ii) aumento de concesiones por Ch\$ 8.160 millones, principalmente en EGP Chile; y (ii) aumento por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 8.652 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por la amortización del período por Ch\$ 10.424 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL CHILE

AL 30 DE JUNIO DE 2022



PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	jun-22	dic-21	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	3.152.134	2.132.327	1.019.807	47,8%
Pasivos No corrientes	4.366.767	4.021.504	345.263	8,6%
Patrimonio Total	3.345.723	3.346.493	(770)	(0,0%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	3.082.352	3.097.868	(15.516)	(0,5%)
<i>Participaciones no controladoras</i>	263.371	248.625	14.746	5,9%
Total Patrimonio y Pasivos	10.864.624	9.500.324	1.364.300	14,4%

Los **Pasivos Totales** de la Compañía, incluido el Patrimonio, alcanzaron los **Ch\$ 10.864.624 millones al 30 de junio de 2022**, presentando un aumento de un 14,4% comparado con el total de pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2021.

Los **Pasivos Corrientes** presentaron un aumento de **Ch\$ 1.019.807 millones** y a continuación se explican las variaciones de los principales rubros que lo conforman:

- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 583.893 millones**, debido fundamentalmente a mayores cuentas por pagar a: (i) Enel Finance International NV (EFI) por Ch\$ 462.131 millones, que corresponden principalmente a los nuevos financiamientos otorgados a Enel Chile durante el primer semestre de 2022 por un total de Ch\$ 327.164 millones (US\$ 400 millones), unido a un efecto de tipo de cambio de la deuda por Ch\$ 127.815 millones; (ii) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 76.212 millones, principalmente por operaciones de cobertura de commodities; (iii) GNL Chile S.A. por Ch\$ 30.987 millones, por compra de gas; (iv) Enel Global Infrastructure and Network por Ch\$ 7.667 millones, por servicios informáticos; (v) Enel Green Power Spa por Ch\$ 6.551 millones, principalmente por servicios técnicos e ingeniería.
- **Aumento de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 285.897 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento de obligaciones por préstamos bancarios, producto del giro de la totalidad de una nueva línea de crédito de Enel Chile con Nova-Scotia y Mizuho por un total de Ch\$ 280.388 millones (US\$ 300 millones).
- **Aumento de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 134.517 millones**, explicado principalmente por: (i) mayores cuentas por pagar por compras de energía por Ch\$ 252.581 millones; y (ii) mayores cuentas por pagar por compra de bienes y servicios por Ch\$ 77.543 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 168.984 millones, fundamentalmente en el segmento de Generación; (ii) menores cuentas por pagar por dividendos por Ch\$ 13.146 millones; (iii) menores cuentas por pagar al personal por Ch\$ 5.437 millones; y

(iv) menores cuentas por pagar por compra de combustibles por Ch\$ 4.854 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** aumentaron en **Ch\$ 345.263 millones** al 30 de junio de 2022, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Aumento de Otros pasivos financieros no corrientes por Ch\$ 186.147 millones**, explicado por: (i) incremento de pasivos por bonos por Ch\$ 147.749 millones y préstamos bancarios por Ch\$ 21.893 millones, debido fundamentalmente a diferencias de tipo de cambio, producto de la depreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense; y (ii) aumento en pasivos por derivados de cobertura y no cobertura por Ch\$ 16.505 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 135.335 millones**, que se explica por un incremento de las cuentas por pagar a EFI, principalmente por efecto de tipo de cambio de la deuda por Ch\$ 134.963 millones.
- **Aumento de Otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 26.670 millones**, explicado fundamentalmente por mayores cuentas por pagar por compras de energía por Ch\$ 26.260 millones en Enel Distribución Chile, por efecto de la Ley de estabilización tarifaria.

El Patrimonio Total ascendió a Ch\$ 3.345.723 millones al 30 de junio de 2022, presentando una leve disminución de Ch\$ 770 millones respecto al 31 de diciembre de 2021, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **El Patrimonio Atribuible a los Propietarios de Enel Chile fue de Ch\$ 3.082.352 millones,** y se desglosa como sigue: Capital emitido por Ch\$ 3.882.103 millones, Utilidades acumuladas por Ch\$ 1.654.357 millones y Otras reservas por menos Ch\$ 2.454.109 millones.
 - > **Las Utilidades acumuladas, presentan una variación positiva de Ch\$ 51.171 millones,** que se explica principalmente por la utilidad del período.
 - > **Las Otras reservas presentan una variación negativa de Ch\$ 66.687 millones,** que se explican principalmente por menores reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 190.107 millones, parcialmente compensado por: (i) mayores reservas de conversión por Ch\$ 118.511 millones; y (ii) mayores otras reservas varias por Ch\$ 4.909 millones.
- **El Patrimonio Atribuible a las Participaciones No Controladoras fue de Ch\$ 263.371 millones,** presentando un aumento de Ch\$ 14.746 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2021, explicado principalmente por: (i) utilidad del ejercicio por Ch\$ 8.126 millones; (ii) mayor otro resultado integral por Ch\$ 9.878 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por pago de dividendos por Ch\$ 3.089 millones.

Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	jun-22	dic-21	jun-21	Variación	Var %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,52	0,59	-	(0,07)	(11,8%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,50	0,57	-	(0,07)	(12,1%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(1.511.705)	(864.073)	-	(647.632)	75,0%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	2,25	1,84	-	0,41	22,1%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	41,9%	34,7%	-	7,2%	20,8%
	Deuda Largo Plazo (5)	%	58,1%	65,3%	-	(7,2%)	(11,1%)
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	2,71	-	2,83	(0,12)	(4,2%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	4,0%	-	14,4%	(10,5%)	(72,4%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	2,3%	-	11,2%	(8,9%)	(79,8%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	0,9%	-	4,6%	(3,7%)	(80,4%)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- > **La liquidez corriente** al 30 de junio de 2022 alcanzó 0,52 veces, presentando una variación negativa de 11,8% con respecto al 31 de diciembre de 2021. Esta variación está explicada en gran medida por un aumento de las cuentas por pagar a empresas relacionadas corrientes, fundamentalmente por los nuevos financiamientos otorgados por EFI a Enel Chile (US\$ 400 millones) y el aumento de otros pasivos financieros corriente, producto del financiamiento otorgado por Nova-Scotia y Mizuho a Enel Chile (US\$ 300 millones).
- > **La razón ácida** al 30 de junio de 2022, alcanzo 0,50 veces, presentando una variación negativa de 12,1% con respecto al 31 de diciembre de 2021, también principalmente explicado por un aumento de las cuentas por pagar a EFI y por el aumento de los préstamos bancarios.
- > **El capital de trabajo** al 30 de junio de 2022 fue de menos Ch\$ 1.511.705 millones, lo que representa un mayor resultado negativo de 75% respecto al resultado obtenido al 31 de diciembre de 2021, lo cual se explica por las mismas razones anteriores.
- > **La razón de endeudamiento** fue de 2,25 veces, lo cual representa el grado de compromiso del patrimonio de Enel Chile para el período 2022, versus el 1,84 veces al 31 de diciembre de 2021. Este empeoramiento en el índice se explica en gran medida por el aumento de la deuda financiera producto de los nuevos financiamientos obtenidos por Enel Chile durante el período 2022 y por efecto de tipo de cambio.

- > **La cobertura de costos financieros** para el período terminado al 30 de junio de 2022 fue de 2,71 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. La disminución de un 4,2% de este índice comparado con junio 2021, se explica por el menor EBITDA generado en el primer semestre de 2022, principalmente en el Segmento de Generación.

Aislando los efectos extraordinarios, relacionados con los deterioros de inventario de combustibles reconocidos durante los períodos 2022 y 2021, producto del proceso de descarbonización y provisiones por reestructuración reconocidas durante el período 2021, este índice habría aumentado un 7,3% (3,38 veces al 30 de junio de 2022 versus 3,15 veces al 30 de junio de 2021).

- > **El índice de rentabilidad** registró un porcentaje de 4,0% al 30 de junio de 2022, comparado con el porcentaje de 14,4% obtenido en el primer semestre de 2021. El menor desempeño, correspondiente a menos 10,5 p.p., se debe en gran medida a mayores costos de explotación fundamentalmente en el segmento de Generación.

Aislando los efectos extraordinarios reconocidos en los períodos 2022 y 2021, el índice de rentabilidad habría disminuido en 8,6 p.p. (6,6% al 30 de junio de 2022 versus 15,3% al 30 de junio de 2021).

- > **La rentabilidad del patrimonio** fue de 2,3% al 30 de junio de 2022, lo que representa una disminución de 8,9 p.p. respecto al índice del mismo período del año anterior. Aislando los efectos extraordinarios reconocidos en los períodos móviles comparados, relacionados principalmente con el proceso de descarbonización, el índice de rentabilidad del patrimonio habría disminuido en 7,5 p.p. (4,7% al 30 de junio de 2022 versus 12,3% al 30 de junio de 2021).
- > **La rentabilidad de los activos** fue de 0,9% al 30 de junio de 2022, lo que representa una disminución de 3,7 p.p. respecto al índice del mismo período del año anterior. Aislando los efectos extraordinarios reconocidos en los períodos móviles comparados, relacionados principalmente con el proceso de descarbonización, el índice de rentabilidad de los activos habría disminuido en 3,3 p.p. (1,8% al 30 de junio de 2022 versus 5,0% al 30 de junio de 2021).

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

Grupo Enel Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 28.768 millones por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2022, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 39.608 millones con respecto al primer semestre de 2021. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican esta reducción en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$)	jun-22	jun-21	Variación	Var %
Flujo de Operación	776	351.189	(350.413)	(99,8%)
Flujo de Inversión	(483.750)	(440.500)	(43.250)	9,8%
Flujo de Financiamiento	454.206	100.151	354.055	N/A
Flujo neto del período	(28.768)	10.840	(39.608)	N/A

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de la operación fueron Ch\$ 776 millones en el período terminado al 30 de junio de 2022. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por flujos de entrada de efectivo por cobros por ventas de bienes y servicios por Ch\$ 2.123.361 millones. Lo anterior, compensado por salida de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 1.957.163 millones; (ii) pago a empleados por Ch\$ 69.318 millones; (iii) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 28.285 millones; (iv) pago de primas de seguros por Ch\$ 24.986 millones; y (v) otros pagos por actividades de operación por Ch\$ 42.833 millones, fundamentalmente por pago de IVA y otros impuestos.

La menor entrada de caja por Ch\$ 350.413 millones en el flujo de operación respecto al primer semestre de 2021, se debe en gran medida a un mayor pago a proveedores por Ch\$ 744.787 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 311.596 millones, variación que considera una mayor entrada de caja durante el periodo 2022 por Ch\$ 85.660 millones, producto de las operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar respecto a las operaciones realizadas durante el primer semestre de 2021; y (ii) menor pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 60.031 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión fueron Ch\$ 483.750 millones por el período terminado al 30 de junio de 2022. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por: (i) desembolsos realizados por compras de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 464.216 millones; y (ii) desembolso realizado para adquirir el 40% de participación adicional en la compañía Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., compra efectuada por Enel X Chile S.A. en febrero de 2022, por Ch\$ 29.940 millones. Lo anterior, parcialmente

compensado por el flujo de efectivo recibido en mayo de 2022 por la venta del 51% de propiedad de la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., compañía surgida de la división de Enel X Chile S.A., por Ch\$ 11.358 millones.

La mayor salida de caja por Ch\$ 43.250 millones en el flujo de inversión, respecto a junio 2021, se explica fundamentalmente por la compra de participación en la compañía Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., por Ch\$ 29.940 millones y por una mayor salida de flujos de efectivo por compra de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 19.340 millones, principalmente en las compañías EGP Chile y Enel Transmisión Chile.

Los **flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación fueron Ch\$ 454.206 millones**, por el período terminado el 30 de junio de 2022. Estos flujos están compuestos principalmente por flujos de entrada procedentes de: (i) préstamos otorgados por EFI a Enel Chile por Ch\$ 327.164 millones; y (ii) nuevos préstamos bancarios de Enel Chile por Ch\$ 335.356 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por flujos de salida por: (i) pago de préstamos bancarios y bonos por Ch\$ 98.042 millones, realizados por Enel Chile y Enel Generación Chile; (ii) pago de intereses por Ch\$ 77.487 millones; (iii) pago de dividendos por Ch\$ 22.303 millones; y (iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 10.482 millones.

La variación positiva de Ch\$ 354.055 millones en el flujo de financiamiento respecto a junio 2021, se explica fundamentalmente por mayores préstamos bancarios por Ch\$ 335.356 millones y mayores préstamos con empresas relacionadas por Ch\$ 39.989 millones.

A continuación, se presentan los Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipos y su Depreciación, para los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipos (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	jun-22	jun-21	jun-22	jun-21
Segmento Generación	414.958	406.756	86.990	79.538
Segmento Distribución y Redes	47.360	36.653	28.639	21.342
Otras actividades de negocio	1.897	1.467	358	325
Total Consolidado Grupo ENEL CHILE	464.216	444.876	115.987	101.204

Los principales desembolsos se originan en el negocio de Generación, fundamentalmente asociados a la construcción de nuevos proyectos de generación renovable, alcanzando los Ch\$ 414.958 millones al 30 de junio de 2022.

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 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 al comienzo de 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 y 38 subcategorías.

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:

	jun-22	dic-21
Tasa de interés fija	72%	82%

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 LIBOR será descontinuada paulatinamente, con una fecha límite del 30 de junio de 2023, y el consenso de mercado es que ésta sea sustituida por la tasa de referencia SOFR, correspondiente a una tasa libre de riesgos.

El Grupo Enel Chile ha desarrollado un análisis sobre los potenciales impactos de esta reforma, lo que incluye una identificación de los contratos afectados, un análisis de las cláusulas relevantes y un plan de trabajo con el fin de adaptar y actualizar dicha documentación a los nuevos estándares de mercado. Adicionalmente y como una forma de anticiparnos a esta reforma, todas las nuevas operaciones financieras firmadas por Enel Chile se han regido por la nueva tasa de interés de referencia SOFR.

Sin embargo, lo anterior no elimina algunos potenciales riesgos propios del proceso de adaptación a la nueva tasa de referencia, como lo son un posible aumento o disminución de tasa de interés post cambio de tasa de referencia, riesgo relacionado a la disponibilidad de datos de la nueva tasa, riesgo operacional derivado de la necesidad de adaptar nuestros sistemas a la nueva referencia, entre otros.

Al 30 de junio de 2022, nuestra exposición total a la deuda LIBOR era de US\$ 1.190 millones y todas ellas incluyen provisiones para la transición del LIBOR a una tasa de referencia alternativa. Adicionalmente, contamos con coberturas a través de instrumentos derivados que hacen referencia de Libor con vencimiento posterior a junio 2023 por US\$ 50 millones y contemplan provisiones de transición según estándar 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 el segundo trimestre de 2022, 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 30 de junio de 2022 había coberturas de Brent por 799 Kbbbl a liquidarse en 2022 y 1.425 Kbbbl de Brent a liquidarse en 2023; respecto al HH había 11,3 TBtu a liquidarse en 2022 y 5.6 TBtu de HH a liquidarse en 2023; también había 6,0 TBtu de TFU a liquidarse el año 2023. Al 31 de diciembre de 2021 había coberturas de Brent por 1.930 Kbbbl a liquidarse en 2022 y 9,1 TBtu de HH a liquidarse en 2022.

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 del primer semestre de 2022.

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 30 de junio de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 283.596 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 173.812 millones en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 309.975 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 118.469 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 de electricidad, 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. Sin embargo, con fecha de 8 de agosto de 2020, fue publicada la Ley 21.249 Servicios Básico y durante 2021 se publicaron dos prórrogas a la Ley la Ley 21.249 Servicios Básicos la cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. La normativa estableció, hasta el 31 de diciembre de 2021, la prohibición de corte de suministro a clientes residenciales (también a hospitales, centros de salud, hogares de menores y adultos mayores, organizaciones sin fines de lucro y microempresas, entre otros). En febrero de 2022, la Ley N° 21.423 estableció un cronograma de pagos para todas las deudas derivadas de la aplicación de la Ley N° 21.249 y sus prórrogas, es decir para las deudas contraídas en el período 18 de marzo de 2020 hasta 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio de 2021 de menos de 250 kWh y que tengan deuda del período antes indicado al 11 de febrero 2022, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio en 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021. El saldo de la deuda que no pueda estar cubierta en las 48 cuotas será

absorbido en parte (50%) por la empresa y el resto será aplicado a las tarifas de distribución en el proceso tarifario posterior al fin de las 48 cuotas, con todo, el cliente pierde su subsidio en caso de no mantener su cuenta al día. El sistema de cobro comenzará el 1 de agosto 2022.

La cartera del Grupo ha demostrado, hasta la fecha, resiliencia ante la crisis pandémica mundial. Todo esto gracias a un fortalecimiento de los canales de cobranza digital y una sólida diversificación de clientes comerciales que han tenido una baja exposición a los impactos del COVID.

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, 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\$ 616.335 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, una suscrita en octubre de 2021 con vencimiento en octubre de 2025, y otra suscrita en abril de 2022 con vencimiento en octubre de 2023, 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, podría 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 30 de junio de 2022).

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 30 de junio de 2022.