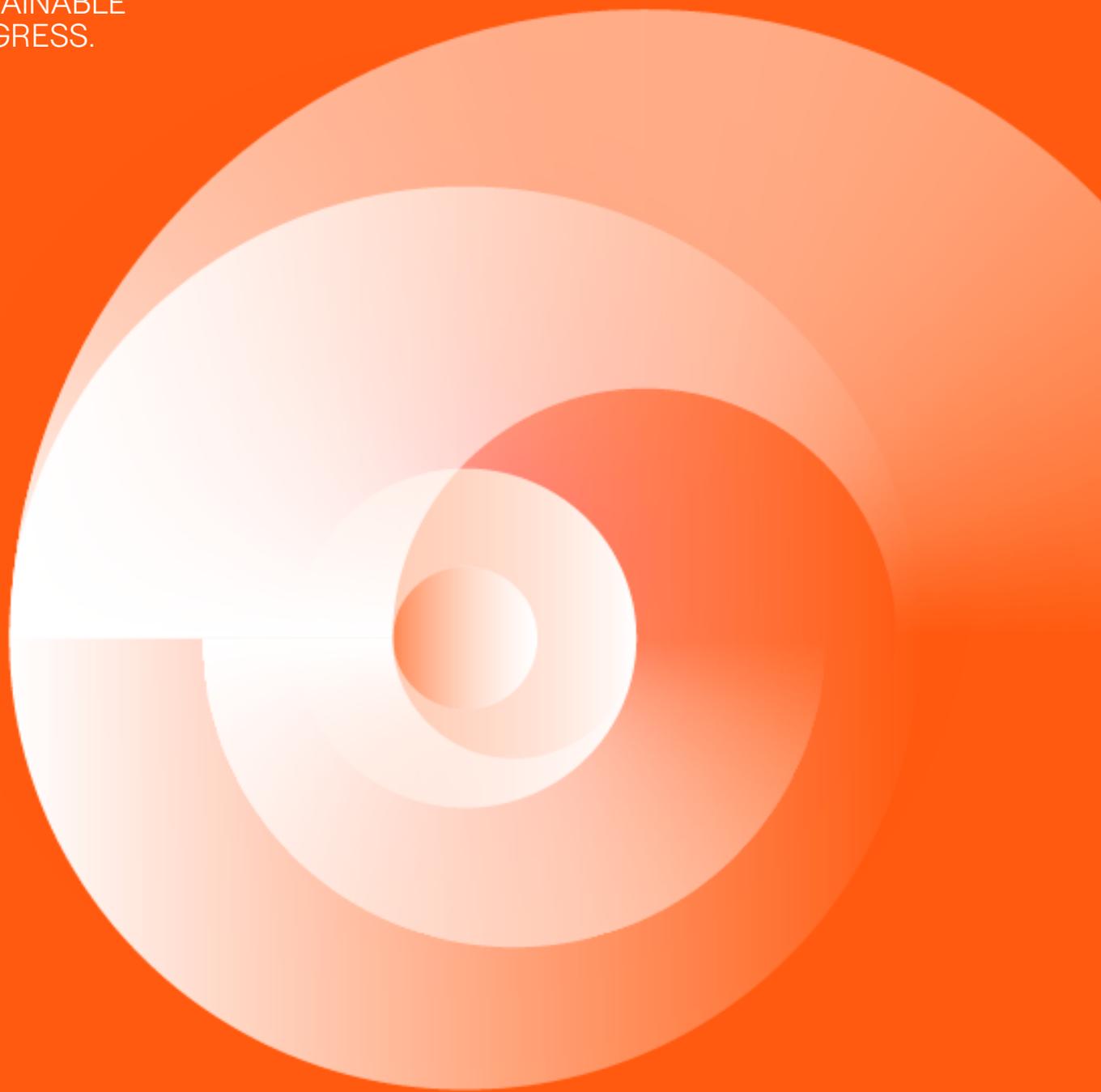


**OPEN  
POWER  
FOR A  
BRIGHER  
FUTURE.**

WE EMPOWER  
SUSTAINABLE  
PROGRESS.



**Estados financieros consolidados anuales**  
**Enel Chile y subsidiarias**  
2022

**enel**

Esta hoja esta intencionalmente sin contenido

# CONTENIDO

## I. INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

## II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS, CLASIFICADOS  
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS, POR NATURALEZA  
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS  
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS, MÉTODO DIRECTO

## III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	<b>en miles</b>	<b>Descripciones</b>
US\$	MUS\$	Dólar Estadounidense
CLP	M\$	Peso chileno
EUR	M€	Euro
ARS	MARS	Peso argentino
BRL	MBRL	Real brasileño
COP	MCOP	Peso colombiano
UF		Unidad de Fomento
UTM		Unidad Tributaria Mensual
UTA		Unidad Tributaria Anual



## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
Enel Chile S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enel Chile S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

### ***Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados***

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

### ***Responsabilidad del auditor***

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.



### ***Opinión***

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enel Chile S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Nolberto Pezzati', written over a faint, circular blue stamp or watermark.

Nolberto Pezzati

KPMG Ltda.

Santiago, 28 de febrero de 2023

## ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

### Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>ACTIVOS</b>	Nota	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	875.213.699	309.975.140
Otros activos financieros corrientes	7	3.530.216	4.041.415
Otros activos no financieros corrientes	8.a	192.640.352	66.825.997
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	1.509.513.355	688.185.127
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	256.268.604	56.440.088
Inventarios corrientes	11	77.916.093	31.247.710
Activos por impuestos corrientes	12	120.558.367	111.537.016
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios</b>		<b>3.035.640.686</b>	<b>1.268.252.493</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5	28.601.633	-
<b>Activos corrientes totales</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>3.064.242.319</b>	<b>1.268.252.493</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7	59.827.640	39.379.065
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	78.276.341	89.616.648
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	691.147.645	515.786.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	10	-	6.348.001
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	17.752.778	9.923.933
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	191.441.263	191.221.555
Plusvalía	15	883.613.429	921.078.198
Propiedades, planta y equipo	16	6.572.353.994	6.110.688.761
Propiedad de inversión	17	7.348.262	7.539.005
Activos por derecho de uso	18	233.698.432	160.788.861
Activos por impuestos diferidos	19.b	65.877.629	179.700.736
<b>Activos no corrientes totales</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>8.801.337.413</b>	<b>8.232.071.103</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>11.865.579.732</b>	<b>9.500.323.596</b>

## ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

### Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	Nota	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	20	68.519.783	88.339.890
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	19.020.636	11.105.018
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	1.743.892.909	978.324.487
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	946.498.574	1.004.597.958
Otras provisiones corrientes	25	22.902.006	19.756.317
Pasivos por impuestos corrientes	12	334.336.370	13.148.707
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	33.321.602	17.053.840
<b>Pasivos corrientes totales</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>3.168.491.880</b>	<b>2.132.326.217</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	2.183.803.256	1.941.874.378
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	216.664.919	148.557.059
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	308.308.862	179.397.412
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10	1.147.096.713	1.300.059.097
Otras provisiones no corrientes	25	189.470.243	194.112.714
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	199.016.494	197.416.950
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26	62.699.415	58.951.586
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	1.088.647	1.135.285
<b>Pasivos no corrientes totales</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>4.308.148.549</b>	<b>4.021.504.481</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>7.476.640.429</b>	<b>6.153.830.698</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	27.1	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias acumuladas		2.474.432.817	1.603.186.295
Otras reservas	27.5	(2.259.335.392)	(2.387.421.412)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>4.097.200.895</b>	<b>3.097.868.353</b>
Participaciones no controladoras	27.6	291.738.408	248.624.545
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>4.388.939.303</b>	<b>3.346.492.898</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>11.865.579.732</b>	<b>9.500.323.596</b>

## ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

### Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020

Miles de pesos chilenos - M\$

ESTADOS DE RESULTADOS	Nota	2022	2021	2020
Ingresos de actividades ordinarias	28	4.379.000.090	2.829.682.404	2.548.384.317
Otros ingresos, por naturaleza	28	577.431.773	25.547.131	37.017.880
<b>Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>4.956.431.863</b>	<b>2.855.229.535</b>	<b>2.585.402.197</b>
Materias primas y consumibles utilizados	29	(3.399.524.067)	(2.011.305.404)	(1.374.445.639)
<b>Margen de Contribución</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>1.556.907.796</b>	<b>843.924.131</b>	<b>1.210.956.558</b>
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	44.569.685	31.157.196	25.539.316
Gastos por beneficios a los empleados	30	(158.239.393)	(163.345.154)	(137.226.748)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(238.272.951)	(210.927.656)	(229.957.019)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas sobre activos no financieros	31.b	(1.547.699)	(32.898.854)	(697.806.441)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	31.b	(22.025.354)	(18.765.175)	(15.167.707)
Otros gastos por naturaleza	32	(269.034.847)	(189.550.825)	(190.593.334)
<b>Resultado de Explotación</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>912.357.237</b>	<b>259.593.663</b>	<b>(34.255.375)</b>
Otras ganancias	33	981.981.296	10.137.284	9.488.815
Ingresos financieros	34	50.414.585	26.420.400	36.160.460
Costos financieros	34	(193.618.033)	(174.043.116)	(127.408.771)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	3.281.241	3.177.409	3.509.392
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	34	18.401.453	(15.334.368)	(23.272.231)
Resultado por unidades de reajuste	34	5.862.890	5.897.520	2.085.768
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuestos</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>1.778.680.669</b>	<b>115.848.792</b>	<b>(133.691.942)</b>
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(469.696.880)	(15.138.658)	81.305.107
<b>GANANCIA (PÉRDIDA)</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>1.308.983.789</b>	<b>100.710.134</b>	<b>(52.386.835)</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		1.252.082.258	85.153.969	(50.860.313)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.6	56.901.531	15.556.165	(1.526.522)
<b>GANANCIA (PÉRDIDA)</b>		<b>1.308.983.789</b>	<b>100.710.134</b>	<b>(52.386.835)</b>
<b>Ganancia por acción básica</b>				
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	18,10	1,23	(0,74)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557
<b>Ganancias por acción diluidas</b>				
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	18,10	1,23	(0,74)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557

**ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza (continuación)**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020**

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES</b>	Nota	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>1.308.983.789</b>	<b>100.710.134</b>	<b>(52.386.835)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>				
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	26.2.b	(7.304.757)	12.547.898	(8.545.834)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>(7.304.757)</b>	<b>12.547.898</b>	<b>(8.545.834)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		18.994.934	197.099.813	(69.218.245)
Ganancias (pérdidas) por activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		(2)	31	(9.125)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	13.1	1.043.185	359.797	18.982
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		67.832.602	(455.116.679)	208.749.917
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados		79.672.895	48.145.467	58.790.411
<b>Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>167.543.614</b>	<b>(209.511.571)</b>	<b>198.331.940</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>160.238.857</b>	<b>(196.963.673)</b>	<b>189.786.106</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del período</b>				
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		1.972.561	(3.387.932)	2.308.510
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del período</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>1.972.561</b>	<b>(3.387.932)</b>	<b>2.308.510</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período</b>				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		(39.826.484)	109.882.227	(72.741.119)
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		1	(8)	2.464
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período</b>	<i>[Subtotal]</i>	<b>(39.826.483)</b>	<b>109.882.219</b>	<b>(72.738.655)</b>
<b>Total otro resultado integral</b>		<b>122.384.935</b>	<b>(90.469.386)</b>	<b>119.355.961</b>
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>		<b>1.431.368.724</b>	<b>10.240.748</b>	<b>66.969.126</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.363.350.140	(17.917.889)	68.669.685
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		68.018.584	28.158.637	(1.700.559)
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>		<b>1.431.368.724</b>	<b>10.240.748</b>	<b>66.969.126</b>

**ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios  
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020**

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido y pagado (1)	Reservas por diferencias de cambio por conversión (2)	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Cambios en Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (4)	Total Patrimonio Neto
				Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Otro resultado integral acumulado	Otras reservas varias	Otras reservas (3)				
<b>Saldo inicial al 01.01.2020</b>	3.882.103.470	166.116.569	(291.006.520)	-	8.384	(124.881.567)	(2.280.627.568)	(2.405.509.135)	2.008.103.651	3.484.697.986	262.585.666	3.747.283.652
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.860.313)	(50.860.313)	(1.526.522)	(52.386.835)
Otro resultado integral	-	(62.466.476)	188.060.425	(6.076.332)	(6.601)	119.511.016	18.982	119.529.998	-	119.529.998	(174.037)	119.355.961
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68.669.685	(1.700.559)	66.969.126
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(203.729.201)	(203.729.201)	(18.163.142)	(221.892.343)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	6.076.332	-	6.076.332	2.277.320	8.353.652	(6.076.332)	2.277.320	(363.256)	1.914.064
Total de cambios en patrimonio	-	(62.466.476)	188.060.425	-	(6.601)	125.587.348	2.296.302	127.883.650	(260.665.846)	(132.782.196)	(20.226.957)	(153.009.153)
<b>Saldo final al 31.12.2020</b>	<b>3.882.103.470</b>	<b>103.650.093</b>	<b>(102.946.095)</b>	<b>-</b>	<b>1.783</b>	<b>705.781</b>	<b>(2.278.331.266)</b>	<b>(2.277.625.485)</b>	<b>1.747.437.805</b>	<b>3.351.915.790</b>	<b>242.358.709</b>	<b>3.594.274.499</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	85.153.969	85.153.969	15.556.165	100.710.134
Otro resultado integral	-	176.151.370	(288.577.039)	8.993.993	21	(103.431.655)	359.797	(103.071.858)	-	(103.071.858)	12.602.472	(90.469.386)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.917.889)	28.158.637	10.240.748
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(238.399.472)	(238.399.472)	(21.782.812)	(260.182.284)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	(8.993.993)	-	(8.993.993)	2.269.924	(6.724.069)	8.993.993	2.269.924	(109.989)	2.159.935
Total de cambios en patrimonio	-	176.151.370	(288.577.039)	-	21	(112.425.648)	2.629.721	(109.795.927)	(144.251.510)	(254.047.437)	6.265.836	(247.781.601)
<b>Saldo final al 31.12.2021</b>	<b>3.882.103.470</b>	<b>279.801.463</b>	<b>(391.523.134)</b>	<b>-</b>	<b>1.804</b>	<b>(111.719.867)</b>	<b>(2.275.701.545)</b>	<b>(2.387.421.412)</b>	<b>1.603.186.295</b>	<b>3.097.868.353</b>	<b>248.624.545</b>	<b>3.346.492.898</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.252.082.258	1.252.082.258	56.901.531	1.308.983.789
Otro resultado integral	-	17.081.503	99.387.492	(5.211.060)	(2)	111.257.933	9.949	111.267.882	-	111.267.882	11.117.053	122.384.935
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.363.350.140	68.018.584	1.431.368.724
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(375.624.676)	(375.624.676)	(23.365.365)	(398.990.041)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	(178.457)	(1.033.235)	5.211.060	-	3.999.368	12.818.770	16.818.138	(5.211.060)	11.607.078	(1.539.356)	10.067.722
Total de cambios en patrimonio	-	16.903.046	98.354.257	-	(2)	115.257.301	12.828.719	128.086.020	871.246.522	999.332.542	43.113.863	1.042.446.405
<b>Saldo final al 31.12.2022</b>	<b>3.882.103.470</b>	<b>296.704.509</b>	<b>(293.168.877)</b>	<b>-</b>	<b>1.802</b>	<b>3.537.434</b>	<b>(2.262.872.826)</b>	<b>(2.259.335.392)</b>	<b>2.474.432.817</b>	<b>4.097.200.895</b>	<b>291.738.408</b>	<b>4.388.939.303</b>

(1) Ver Nota 27.1

(2) Ver Nota 27.3

(3) Ver Nota 27.5

(4) Ver Nota 27.6

**ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo  
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020**

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2022	2021	2020
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>				
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>				
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		5.509.393.246	3.686.363.387	2.961.814.449
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		554.616	14.095.650	6.846.414
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		14.082.550	13.674.456	102.436.230
Otros cobros por actividades de operación		43.343.670	142.770	16.403.356
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>				
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(4.469.547.402)	(2.917.132.449)	(1.935.080.572)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(147.549.249)	(134.092.365)	(140.378.194)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(26.594.156)	(23.852.317)	(25.114.326)
Pagos por fabricar o adquirir activos mantenidos para arrendar a otros y posteriormente para vender		-	(1.026.749)	(56.489.776)
Otros pagos por actividades de operación		(108.055.801)	(108.405.395)	(170.290.593)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>				
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(59.828.183)	(112.104.283)	(1.342.494)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(11.020.478)	(4.769.890)	(2.938.296)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>744.778.813</b>	<b>412.892.815</b>	<b>755.866.198</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>				
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	6.d)	1.234.493.876	-	-
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(4.664.044)	(69.575)	(2.769.624)
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	12.3.c)	-	11.786.767	-
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		(29.940.350)	-	-
Préstamos a entidades relacionadas		(43.013)	(1.402.847)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		1.482.597	18.197.075	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(915.692.779)	(748.013.237)	(514.807.265)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles		-	2.489.340	-
Compras de activos intangibles		(21.868.532)	(38.059.298)	(39.506.950)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	6.e)	172.369.859	-	-
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(26.695.926)	(4.791.872)	(3.260.921)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		25.298.133	11.607.175	22.229
Cobros a entidades relacionadas		-	1.381.763	-
Dividendos recibidos		484.369	7.023.030	-
Intereses recibidos		20.152.225	3.296.869	5.671.141
Otras entradas (salidas) de efectivo		194.964	-	-
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>455.571.379</b>	<b>(736.554.810)</b>	<b>(554.651.390)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>				
Pagos por otras participaciones en el patrimonio		-	-	(519.943)
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6.f)	263.892.100	77.273.500	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6.f)	448.854.514	-	-
Préstamos de entidades relacionadas	6.f)	602.033.501	633.799.000	484.520.001
Pagos de préstamos	6.f)	(510.046.267)	(33.736.628)	(150.878.247)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.f)	(6.613.399)	(6.060.566)	(4.940.582)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6.f)	(1.187.697.500)	-	-
Dividendos pagados		(39.609.648)	(231.068.611)	(312.714.789)
Intereses pagados	6.f)	(186.961.822)	(142.891.300)	(139.251.404)
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.f)	(12.507.838)	(4.083.886)	(3.884.370)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(628.656.359)</b>	<b>293.231.509</b>	<b>(127.669.334)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>571.693.833</b>	<b>(30.430.486)</b>	<b>73.545.474</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(6.455.274)	8.369.613	22.806.039
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>565.238.559</b>	<b>(22.060.873)</b>	<b>96.351.513</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	309.975.140	332.036.013	235.684.500
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	6	<b>875.213.699</b>	<b>309.975.140</b>	<b>332.036.013</b>

Enel Chile S.A. y subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados

1.	Información general .....	12
2.	Bases de presentación de los estados financieros consolidados.....	13
2.1.	Bases de preparación.....	13
2.2.	Nuevos pronunciamientos contables .....	13
2.3.	Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas .....	18
2.4.	Sociedades subsidiarias.....	20
2.5.	Entidades asociadas .....	21
2.6.	Acuerdos conjuntos .....	22
2.7.	Principios de consolidación y combinaciones de negocio.....	23
2.8.	Moneda Funcional .....	24
2.9.	Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera .....	24
3.	Criterios contables aplicados.....	26
a)	Propiedades, planta y equipo .....	26
b)	Propiedad de inversión .....	27
c)	Plusvalía .....	28
d)	Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	28
d.1)	Costos de investigación y desarrollo .....	28
d.2)	Otros activos intangibles.....	29
e)	Deterioro del valor de los activos no financieros .....	29
f)	Arrendamientos .....	31
f.1)	Arrendatario .....	31
f.2)	Arrendador .....	32
g)	Instrumentos financieros.....	32
g.1)	Activos financieros no derivados.....	33
g.2)	Efectivo y equivalentes al efectivo .....	34
g.3)	Deterioro de valor de los activos financieros .....	34
g.4)	Pasivos financieros excepto derivados .....	35
g.5)	Derivados y operaciones de cobertura .....	36
g.6)	Baja de activos y pasivos financieros .....	37
g.7)	Compensación de activos y pasivos financieros .....	38
g.8)	Contratos de garantías financieras .....	38
h)	Medición del valor razonable.....	38
i)	Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	39
j)	Inventarios.....	40
k)	Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.....	40
l)	Acciones propias en cartera.....	41
m)	Provisiones.....	41
m.1)	Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares .....	42
n)	Conversión de saldos en moneda extranjera.....	42
o)	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	42
p)	Impuesto a las ganancias.....	43
q)	Reconocimiento de ingresos y gastos .....	44
r)	Ganancia (pérdida) por acción .....	45
s)	Dividendos.....	46
t)	Gastos de emisión y colocación de acciones.....	46
u)	Estado de flujos de efectivo .....	46
4.	Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.....	47
a)	Marco Regulatorio .....	47
b)	Temas Regulatorios.....	50
c)	Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro .....	56
5.	Activos no corrientes mantenidos para la venta .....	59
5.1.	Operación de Venta Edificio Corporativo .....	59
5.2.	Operación de Venta Enel Transmisión.....	60
6.	Efectivo y equivalentes al efectivo .....	61
7.	Otros activos financieros .....	62
8.	Otros activos y pasivos no financieros.....	62
9.	CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR .....	63
10.	SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	69
10.1.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	70
a)	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas .....	70
b)	Cuentas por pagar a entidades relacionadas .....	71
c)	Transacciones significativas y sus efectos en resultados:.....	71
d)	Transacciones significativas.....	72
10.2.	Directorio y personal clave de la gerencia .....	75
10.3.	Retribución del personal clave de la gerencia .....	77
10.4.	Planes de incentivo al personal clave de la gerencia .....	78
10.5.	Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	78
10.6.	Programa de unidades de acciones restringidas.....	78
11.	Inventarios.....	79
12.	Activos y pasivos por impuestos.....	79

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.....	80
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	80
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas.....	80
13.3. Negocios conjuntos.....	81
14. Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	82
15. Plusvalía.....	84
16. Propiedades, planta y equipo.....	86
17. Propiedad de inversión.....	92
18. Activos por derecho de uso.....	93
19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos.....	94
a) Impuestos a las ganancias.....	94
b) Impuestos diferidos.....	94
20. Otros pasivos financieros.....	97
20.1. Préstamos que devengan intereses.....	97
20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas.....	98
20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas.....	98
20.4. Deuda de cobertura.....	99
20.5. Otros aspectos.....	99
20.6. Flujos futuros de deuda no descontados.....	100
21. Pasivos por arrendamientos.....	101
21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos.....	101
21.2. Flujos futuros de deuda no descontados.....	101
22. Política de gestión de riesgos.....	102
22.1. Riesgo de tasa de interés.....	102
22.2. Riesgo de tipo de cambio.....	103
22.3. Riesgo de commodities.....	103
22.4. Riesgo de liquidez.....	104
22.5. Riesgo de crédito.....	104
22.6. Medición del riesgo.....	105
23. Instrumentos financieros.....	106
23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.....	106
23.2. Instrumentos derivados.....	107
23.3. Jerarquías del valor razonable.....	109
24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	110
25. Provisiones.....	110
26. Obligaciones por beneficios post empleo.....	111
26.1. Aspectos generales.....	111
26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	112
26.3. Otras revelaciones.....	113
27. Patrimonio.....	114
27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo.....	114
27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones.....	114
27.2. Dividendos.....	114
27.3. Reservas por diferencias de conversión.....	114
27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas.....	114
27.5. Otras Reservas.....	115
27.6. Participaciones no controladoras.....	116
28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos.....	117
29. Materias primas y consumibles utilizados.....	118
30. Gastos por beneficios a los empleados.....	118
31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9.....	118
32. Otros gastos por naturaleza.....	119
33. Otras ganancias.....	119
34. Resultado financiero.....	120
35. Información por segmento.....	122
35.1. Criterios de segmentación.....	122
35.2. Información financiera por línea de negocio.....	124
36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	126
36.1. Garantías directas.....	126
36.2. Garantías indirectas.....	126
36.3. Litigios y arbitrajes.....	127
36.4. Restricciones financieras.....	129
36.5. Situación COVID-19.....	132
37. Dotación.....	132
38. Sanciones.....	132
39. Medio ambiente.....	134
40. Información financiera resumida de entidades consolidadas.....	137
41. Hechos posteriores.....	138
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera.....	139
Anexo N°2 Información adicional oficina circular N° 715 de 3 de febrero de 2012.....	141
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales.....	143
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje.....	146
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores.....	147

## **ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS**

### **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

(En miles de pesos chilenos – M\$)

---

#### **1. Información general**

Enel Chile S.A., (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus entidades subsidiarias, integran el Grupo Enel Chile (en adelante “Enel Chile” o el “Grupo”).

Enel Chile es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile, desde el 13 de abril de 2016 y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica desde el 31 de marzo de 2016. Adicionalmente, sus acciones transan en la Bolsa de Comercio de Santiago, en la Bolsa Electrónica de Chile y en la New York Stock Exchange desde el 21 de abril de 2016.

Enel Chile es subsidiaria de Enel S.p.A., entidad que posee, directa e indirectamente, una participación accionaria del 64,93%.

La Sociedad fue constituida inicialmente bajo la razón social de Enersis Chile S.A., el 22 de enero de 2016. La existencia de la compañía bajo su actual nombre, Enel Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se cambió su razón social mediante modificación de estatutos. Para efectos tributarios la sociedad opera bajo Rol Único Tributario 76.536.353-5.

Al 31 de diciembre de 2022 la dotación del Grupo alcanzó los 2.158 trabajadores. En promedio la dotación del Grupo durante el ejercicio 2022 fue de 2.256 trabajadores (ver Nota 37).

Enel Chile tiene como objeto realizar, en el país o en el extranjero la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como así mismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería. Adicionalmente, también tiene como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades subsidiarias y asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualquiera de las siguientes:

- i) La energía en cualquiera de sus formas o naturaleza,
- ii) Al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía,
- iii) Las telecomunicaciones e informática, y
- iv) Negocios de intermediación a través de internet.

## 2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados

### 2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados de Enel Chile al 31 de diciembre de 2022, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de febrero de 2023, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enel Chile y subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados presentan de forma voluntaria las cifras correspondientes al año 2020 del estado de resultados integrales consolidado, estado de flujos de efectivo consolidados, estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable.

### 2.2. Nuevos pronunciamientos contables

#### a) Pronunciamientos contables adoptados por el Grupo a partir del 1 de enero de 2022

Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para periodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIIF 16: <i>Reducciones de alquiler relacionadas con Covid-19 después del 30 de junio de 2021</i>	1 de abril de 2021
Enmiendas a NIIF 3: <i>Referencias al Marco Conceptual</i>	1 de enero de 2022
Enmiendas a NIC 16: <i>Productos Obtenidos antes del Uso Previsto</i>	1 de enero de 2022
Enmiendas a NIC 37: <i>Contratos Onerosos - Costo de Cumplir un Contrato</i>	1 de enero de 2022
Mejoras anuales a las NIIF: <i>Ciclo 2018-2020</i> <ul style="list-style-type: none"> <li>- NIIF 1: <i>Adopción por primera vez de las NIIF</i></li> <li>- NIIF 9: <i>Instrumentos Financieros</i></li> <li>- <i>Ejemplos que acompañan a NIIF 16</i></li> <li>- NIC 41: <i>Agricultura</i></li> </ul>	1 de enero de 2022

#### Enmiendas a NIIF 16 "Reducciones de Alquiler relacionadas con COVID-19 después del 30 de junio de 2021"

En respuesta al impacto continuado de la pandemia de COVID-19, con fecha 31 de marzo de 2021 el IASB emitió una enmienda a la NIIF 16 *Arrendamientos* para ampliar por un año el período de aplicación de la solución práctica que ayuda a los arrendatarios a contabilizar las concesiones de alquiler vinculadas a COVID-19. Con esto, el IASB extendió la solución práctica a concesiones de alquiler que reducen los pagos por arrendamiento originalmente vencidos en o antes del 30 de junio de 2022.

La enmienda es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de abril de 2021, con aplicación retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial como un ajuste en el saldo inicial de las ganancias acumuladas (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual en el que se aplicó por primera vez la modificación. Se permitía su aplicación anticipada, incluso en los estados financieros no autorizados para su publicación al 31 de marzo de 2021. Enel Chile decidió no aplicar las enmiendas de forma anticipada.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

#### Enmiendas a NIIF 3 “Referencias al Marco Conceptual”

El 14 de mayo de 2020, el IASB emitió un paquete de enmiendas de alcance limitado, entre ellas modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de Negocios. Las enmiendas actualizan las referencias al Marco Conceptual emitido en 2018, a fin de determinar qué constituye un activo o un pasivo en una combinación de negocios. Además, el IASB agregó una nueva excepción en la NIIF 3 para pasivos y pasivos contingentes, la cual especifica que, para algunos tipos de pasivos y pasivos contingentes, una entidad que aplique la NIIF 3 debería referirse a la NIC 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes”, o CINIIF 21 “Gravámenes”, en lugar del Marco Conceptual 2018. Sin esta excepción, una entidad habría reconocido algunos pasivos en una combinación de negocios que no reconocería según la NIC 37.

Las modificaciones son aplicables de forma prospectiva a las combinaciones de negocios cuya fecha de adquisición sea a partir del 1 de enero de 2022.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

#### Enmiendas a NIC 16 “Productos Obtenidos antes del Uso Previsto”

Como parte del paquete de enmiendas de alcance limitado publicadas en mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones a la NIC 16 *Propiedades, Planta y Equipo*, las cuales prohíben que una compañía deduzca del costo de un elemento de propiedades, planta y equipo los montos recibidos por la venta de artículos producidos mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. En cambio, una compañía reconocerá tales ingresos de ventas y costos relacionados en el resultado del período. Las enmiendas también aclaran que una entidad está “probando si el activo funciona correctamente” cuando evalúa el rendimiento técnico y físico del activo.

Estas enmiendas son aplicables a períodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Las modificaciones se aplican de forma retroactiva, pero sólo a partir del comienzo del primer período presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez las modificaciones. El efecto acumulado de la aplicación inicial de las modificaciones se reconoce como un ajuste al saldo de apertura de las ganancias acumuladas (u otro componente de patrimonio según corresponda) al comienzo del primer periodo presentado.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

#### Enmiendas a NIC 37 “Contratos Onerosos: Costo de Cumplir un Contrato”

La tercera norma modificadas por el IASB dentro del paquete de enmiendas de alcance limitado emitido en mayo de 2020 fue la NIC 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*. Las enmiendas especifican qué costos debe considerar una entidad al evaluar si un contrato es de carácter oneroso. En este sentido, las enmiendas aclaran que el costo directo de cumplir un contrato comprende tanto los costos incrementales de cumplir ese contrato (por ejemplo, mano de obra directa y materiales), como también la asignación de otros costos que se relacionan directamente con el cumplimiento

de los contratos (por ejemplo, una asignación del cargo por depreciación para un ítem de propiedades, planta y equipo utilizado para cumplir el contrato).

Estas enmiendas son aplicables a periodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Las compañías deben aplicar estas modificaciones a los contratos para los cuales aún no ha cumplido todas sus obligaciones al inicio del periodo anual sobre el que se informa, en el que se aplica por primera vez las modificaciones. No se requiere reexpresar información comparativa. El efecto acumulado de aplicar inicialmente las modificaciones se reconoce como un ajuste al saldo de apertura de las ganancias acumuladas (u otro componente del patrimonio según corresponda) en la fecha de la aplicación inicial.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

#### Mejoras anuales a las NIIF: Ciclo 2018-2020

El 14 de mayo de 2020, el IASB emitió una serie de modificaciones menores a las NIIF, con el fin de aclarar o corregir temas menores o subsanar posibles incoherencias entre los requisitos de las normas. Las modificaciones con potencial impacto sobre el Grupo son las siguientes:

- **NIIF 9 Instrumentos Financieros:** aclara que a efectos de la prueba del 10% para la baja en cuentas de un pasivo financiero, al determinar las comisiones pagadas netas de las comisiones recibidas, el prestatario sólo se debe considerar las comisiones pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista.

Estas mejoras son aplicables a periodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Las entidades deben aplicar estas modificaciones a los pasivos financieros que se modifiquen o intercambien al inicio del periodo anual sobre el que se informa, en el que se aplica por primera vez las modificaciones.

- **Ejemplos que acompañan a NIIF 16 Arrendamientos:** modificación del ejemplo ilustrativo 13, con el fin de eliminar una posible confusión sobre el tratamiento de los incentivos por arrendamiento. El ejemplo incluía como parte de sus antecedentes un reembolso del arrendador al arrendatario, relacionado con las mejoras de la propiedad arrendada. Dado que el ejemplo no explicaba con suficiente claridad si el reembolso cumplía con la definición de incentivo por arrendamiento, el IASB decidió eliminar del ejemplo ilustrativo cualquier referencia a este reembolso, evitando de esta manera cualquier posibilidad de confusión.

La adopción de estas mejoras no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

#### b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar de 1 de enero de 2023 y siguientes

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Mejoras y Enmiendas	Aplicación obligatoria para periodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 1 y Documento de Práctica N°2: <i>Información a Revelar sobre Políticas Contables</i>	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 8: <i>Definición de Estimaciones Contables</i>	1 de enero de 2023

Enmienda a NIC 12: <i>Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única</i>	1 de enero de 2023
Enmienda a NIIF 16: <i>Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 1: <i>Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes y Deuda de largo plazo con Covenants</i>	1 de enero de 2024

### NIIF 17 “Contratos de Seguro”

El 18 de mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17 Contratos de Seguro, con el objetivo de ayudar a los inversionistas y otros a comprender mejor la exposición al riesgo, la rentabilidad y la posición financiera de las compañías que emiten seguros. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional.

La NIIF 17 reemplaza a la NIIF 4 Contratos de Seguro, que se introdujo como norma provisional en 2004, resolviendo los problemas de comparación creados por esta última, al exigir que todos los contratos de seguros se contabilicen de una manera uniforme. Las obligaciones de seguro se contabilizarán utilizando valores actuales, en lugar del costo histórico. La información se actualizará periódicamente, proporcionando información más útil a los usuarios de los estados financieros.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Esta norma es aplicable de forma retroactiva, con algunas excepciones, para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

La Administración ha realizado la evaluación de impactos de esta enmienda y ha concluido que su aplicación no generará efectos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

### Enmiendas a NIC 1 y Documento de Práctica N°2 “Información a Revelar sobre Políticas Contables”

El 12 de febrero de 2021, como etapa final a sus mejoras en el ámbito de la materialidad, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a la NIC 1 *Presentación de Estados Financieros* y a la Declaración de Práctica N°2 *Realización de Juicios sobre Materialidad o Importancia Relativa*, con el objetivo de ayudar a las compañías a mejorar las revelaciones de políticas contables, para que proporcionen información más útil a los inversores y otros usuarios principales de los estados financieros.

Las enmiendas a la NIC 1 requieren que las empresas revelen información sobre sus políticas contables materiales o con importancia relativa en lugar de sus políticas contables significativas. Las modificaciones a la Declaración de Práctica N°2 de las NIIF proporcionan orientación sobre cómo aplicar el concepto de materialidad o importancia relativa a las revelaciones de políticas contables.

Estas enmiendas son aplicables para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

La Administración ha realizado la evaluación de impactos de esta enmienda y ha concluido que su aplicación no generará efectos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

### Enmiendas a NIC 8 “Definición de Estimaciones Contables”

El 12 de febrero de 2021, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores*, con el fin de aclarar cómo deben distinguir las empresas entre cambios en las políticas contables y cambios en las estimaciones contables, y de esta manera reducir la diversidad en la práctica.

Dicha distinción es importante porque los cambios en las estimaciones contables se aplican prospectivamente solo a transacciones futuras y otros eventos futuros, pero los cambios en las políticas contables generalmente también se aplican retrospectivamente a transacciones pasadas y otros eventos pasados.

Estas enmiendas son aplicables a períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2023. Se aplicarán prospectivamente para cambios en las estimaciones y en las políticas contables que ocurran a partir del inicio del primer ejercicio anual en que la compañía aplica la modificación.

La Administración ha realizado la evaluación de impactos de esta enmienda y ha concluido que su aplicación no generará impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

### Enmiendas a NIC 12 “Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única”

El 7 de mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIC 12 Impuesto a las Ganancias, con el objetivo de aclarar cómo las empresas deben contabilizar impuestos diferidos sobre una transacción única que da como resultado el reconocimiento inicial de un activo y de un pasivo simultáneamente, como es el caso de los arrendamientos, desde la perspectiva del arrendatario, y de las obligaciones de desmantelamiento.

En determinadas circunstancias, las empresas están exentas de reconocer impuestos diferidos cuando reconocen activos o pasivos por primera vez. Anteriormente, existía cierta incertidumbre sobre si la exención se aplicaba a transacciones como arrendamientos y obligaciones de desmantelamiento. Las modificaciones aclaran que la exención no se aplica a las operaciones que en el momento del reconocimiento inicial den lugar a diferencias temporales imponibles y deducibles iguales, por lo tanto, las empresas están obligadas a reconocer impuestos diferidos sobre dichas transacciones.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

La Administración ha realizado la evaluación de impactos de esta enmienda y ha concluido que su aplicación no generará impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

### Enmiendas a NIIF 16 “Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (leaseback)”

El 22 de septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 16 Arrendamientos, con el objetivo de aclarar como un arrendatario-vendedor mide después de la fecha de transacción una operación de leaseback, que satisface los requisitos de la NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias para ser contabilizada como una venta.

Estas enmiendas son aplicables a períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2024, permitiéndose su aplicación anticipada. Las modificaciones se aplicarán de forma retroactiva a transacciones de leaseback realizadas después de la fecha de aplicación inicial de NIIF 16.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas enmiendas en los estados financieros consolidados del Grupo.

## Enmiendas a NIC 1 “Clasificación de Pasivos como Corrientes y No Corrientes” y “Deuda de deuda a largo plazo con convenants”.

El 23 de enero de 2020, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a NIC 1 *Presentación de Estados Financieros*, con el objetivo de aclarar cómo clasificar la deuda y otros pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas aclaran que un pasivo se clasifica como no corriente si la entidad tiene, al final del período sobre el que se informa, el derecho sustancial de aplazar la liquidación del pasivo durante al menos 12 meses. La clasificación no se ve afectada por las expectativas de la entidad o por los eventos posteriores a la fecha del informe. Las enmiendas incluyen la aclaración de los requisitos de clasificación para la deuda que una empresa podría saldar convirtiéndola en patrimonio.

Las enmiendas afectan sólo la presentación de pasivos como corrientes o no corrientes en el estado de situación financiera, no la cantidad u oportunidad de su reconocimiento, así como tampoco las revelaciones relacionadas. Sin embargo, podrían dar lugar a que las empresas reclasifiquen algunos pasivos de corrientes a no corrientes, y viceversa. Esto podría afectar el cumplimiento de los covenants en los contratos de deuda las empresas.

Adicionalmente, el 31 de octubre de 2022, el IASB emitió nuevas enmiendas a la NIC 1, que tienen como objetivo mejorar la información que las empresas proporcionan sobre la deuda a largo plazo con convenants. Las modificaciones también responden a los comentarios de las partes interesadas sobre la clasificación de la deuda como corriente o no corriente al aplicar los requisitos emitidos en 2020.

Estas modificaciones son aplicables de forma retroactiva a contar del 1 de enero de 2024, permitiéndose su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas enmiendas en los estados financieros consolidados del Grupo.

### 2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es responsabilidad del Directorio de Enel Chile, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinados juicios y estimaciones realizados por la Administración del Grupo para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Las áreas más importantes que han requerido juicio profesional son las siguientes:

- Identificación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) para la realización de pruebas de deterioro (ver Nota 3.e).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 3.h).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 3.q).

Las estimaciones se refieren básicamente a:

- Las valoraciones realizadas para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de activos no financieros y plusvalías (ver Nota 3.e).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros (ver Notas 3.m.1 y 25).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.d).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.h y 22).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos (ver Anexo 2.2).
- La interpretación de nueva normativa relacionada con la regulación del Sector Eléctrico, cuyos efectos económicos definitivos estarán determinados por las resoluciones de los organismos competentes (ver Nota 4 y 9).
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.m).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Nota 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.p).
- Los valores razonables de activos adquiridos y pasivos asumidos, y de la participación pre-existente en la adquirida, en una combinación de negocios.
- Determinación de las pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros (ver Nota 3.g.3).
- En la medición de pasivos por arrendamiento, determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y determinación de la tasa incremental por préstamos del Grupo (ver Nota 3.f).

En relación a la pandemia de COVID-19, el grado de incertidumbre generado en el entorno macroeconómico y financiero en que opera el Grupo, podría afectar las valoraciones y estimaciones realizadas por la Administración para determinar los importes en libros de activos y pasivos, con una mayor volatilidad. Al 31 de diciembre de 2022, según la información disponible y considerando un escenario de constante evolución, las principales áreas que requirieron juicio y estimaciones de la Administración fueron las siguientes: i) medición de pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros; ii) determinación de pérdidas por deterioro de activos no financieros; y iii) medición de beneficios a los empleados, incluyendo las hipótesis actuariales.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de juicio o estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

## 2.4. Sociedades subsidiarias

Se consideran entidades subsidiarias a aquellas sociedades controladas por Enel Chile, directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presentes los siguientes elementos: i) poder sobre la subsidiaria, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

Enel Chile tiene poder sobre sus subsidiarias cuando se posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa los rendimientos de la subsidiaria.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad subsidiaria si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los elementos de control mencionados anteriormente.

Las entidades subsidiarias se consolidan por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detallan las entidades en las cuales el Grupo tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 31.12.2022			Participación al 31.12.2021		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.282.311-8	Enel Transmisión Chile S.A. (i) (iv) (v)	Chile	Peso Chileno	-	-	-	99,09%	-	99,09%
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A. (i)	Chile	Peso Chileno	99,09%	-	99,09%	99,09%	-	99,09%
96.783.910-8	Enel Colina S.A.	Chile	Peso Chileno	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Peso Chileno	93,55%	-	93,55%	93,55%	-	93,55%
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso Chileno	-	92,65%	92,65%	-	92,65%	92,65%
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Chile	Peso Chileno	57,50%	-	57,50%	57,50%	-	57,50%
76.924.079-9	Enel X Chile Spa	Chile	Peso Chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A. (ii)	Chile	Dólar Americano	99,99%	-	99,99%	99,99%	-	99,99%
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Dólar Americano	-	84,59%	84,59%	-	84,59%	84,59%
76.126.507-5	Parque Talinay Oriente S.A.	Chile	Dólar Americano	-	60,91%	60,91%	-	60,91%	60,91%
76.321.458-3	Almeyda Solar SpA (ii)	Chile	Dólar Americano	-	-	-	-	-	-
99.577.350-3	Empresa Nacional de Geotermia S.A. (iii)	Chile	Dólar Americano	-	-	-	-	-	-
76.722.488-5	Empresa de Transmisión Chena S.A. (iv)	Chile	Peso Chileno	-	-	-	-	-	-

### 2.4.1 Variaciones al perímetro de consolidación

#### 2021

- i. 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 negocio de transmisión de energía eléctrica, e incorporándose a ella la totalidad de los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. por un número de acciones igual al que tenían en la sociedad dividida.

Este proceso 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, que fijó el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1-1982 del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos.

- ii. Con fecha 1 de enero de 2021, se produjo la fusión por incorporación de Almeyda Solar SpA en Enel Green Power Chile S.A., siendo esta última la continuadora legal.

- iii. Durante el segundo trimestre de 2021, finalizó el proceso de liquidación de la compañía Empresa Nacional de Geotermia S.A., subsidiaria de Enel Green Power Chile S.A. La terminación anticipada y proceso de liquidación de la sociedad fue aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de la compañía celebrada con fecha 24 de noviembre de 2020.
- iv. Con fecha 1 de noviembre de 2021, se produjo la fusión de Empresa de Transmisión Chena S.A. y Enel Transmisión Chile S.A., siendo esta última la continuadora legal. Esta operación fue aprobada por el Directorio de Enel Transmisión S.A. en sesión extraordinaria celebrada el día 20 de octubre de 2021, el cual 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., ostentando así el 100% de las acciones de dicha subsidiaria. Como consecuencia de lo anterior, se verificó una fusión impropia mediante la cual Empresa de Transmisión Chena S.A. fue absorbida por Enel Transmisión Chile S.A. sin realizarse una liquidación de la misma.

## 2022

- v. El 9 de diciembre de 2022, Enel Chile concretó la venta de su subsidiaria Enel Transmisión Chile S.A. a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA (sociedad controlada en un 100% por Inversiones Grupo Saesa Ltda.) a través de una Oferta Pública de Acciones llevada a cabo entre el 7 de noviembre y el 6 de diciembre de 2022. De esta forma, la totalidad de las acciones de propiedad de Enel Chile emitidas por Enel Transmisión Chile S.A., equivalentes a un 99,09% de esta última, fueron transferidas al nuevo accionista controlador (ver Notas 5.2 y 33).

## 2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Chile, directa e indirectamente, ejerce una influencia significativa.

La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre ésta.

En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos de Enel Chile o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee el 20% o más del poder de voto de la asociada.

Las entidades asociadas se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 3.i.

El detalle de las Sociedades que clasifican como Asociadas, son los siguientes:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 31.12.2022			Participación al 31.12.2021		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Americano	-	33,33%	33,33%	-	33,33%	33,33%
76.364.085-K	Energía Marina SpA	Chile	Peso Chileno	-	25,00%	25,00%	-	25,00%	25,00%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (i)	Chile	Peso Chileno	49,00%	-	49,00%	-	-	-
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA (ii)	Chile	Dólar Americano	-	-	-	-	20,00%	20,00%

- i. Con fecha 4 de abril de 2022 se perfeccionó la división de Enel X Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva compañía denominada Enel X Way Chile S.p.A. Posteriormente, con fecha 31 de mayo de 2022 fueron vendidas 1.020 acciones de dicha compañía por un monto de M\$11.358.338, equivalentes al 51% de la propiedad (ver Nota 6.d).

- ii. Con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Enel X AMPCI Ebus Chile SpA., correspondiente a un 20% de propiedad, a la sociedad AMPCI EBUS Developments LLC. (ver Notas ver 6.d y 33).

## 2.6. Acuerdos conjuntos

Se consideran acuerdos conjuntos aquellas entidades en las que el Grupo ejerce control mediante un acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos, es decir, cuando las decisiones sobre sus actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes, los acuerdos conjuntos se clasifican en:

- **Negocio conjunto:** acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos netos de la entidad. Los negocios conjuntos se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 3.i.
- **Operación conjunta:** acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con el acuerdo. Las operaciones conjuntas se consolidan integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a dicha operación.

Para determinar el tipo de acuerdo conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Gerencia del Grupo evalúa la estructura y forma legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros factores y circunstancias relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un acuerdo conjunto, se reevalúan estos hechos y circunstancias relevantes.

El detalle de Sociedades clasificadas como Negocios Conjuntos, es el siguiente:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 31.12.2022			Participación al 31.12.2021		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.110.358-8	HIF H2 SpA. (i)	Chile	Dólar Americano	-	50,00%	50,00%	-	50,00%	50,00%
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (ii)	Chile	Peso Chileno	-	-	-	-	-	-
77.230.801-9	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (iii)	Chile	Peso Chileno	-	-	-	-	-	-

- i. Con fecha 1 de abril de 2021 nuestra subsidiaria Enel Green Power Chile S.A. adquirió el 50% de participación de la nueva sociedad HIF H2 SpA., para el desarrollo de proyectos de hidrogeno verde en la región de Magallanes.
- ii. Con fecha 30 de diciembre de 2021, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel Generación Chile poseía sobre Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda., a las sociedades APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA y CELEO Redes Chile Expansion SpA..
- iii. Con fecha 28 de octubre de 2021, nuestra subsidiaria Enel X Chile adquirió el 10% de participación sobre la compañía Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., teniendo esta participación la condición de activo financiero de largo plazo, debido a que el Grupo no ejercía influencia significativa sobre la misma. El 28 febrero de 2022, Enel X Chile aumentó su participación en la Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA. a un 50%, reuniéndose las condiciones para ser calificada como negocio conjunto, ver Nota 13.3.b.

Posteriormente, con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., a las sociedades Enel X AMPCI Ebus Chile SpA, ver Nota 13.3.b.

Enel Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como una operación conjunta.

## 2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

Las entidades subsidiarias se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra-Grupo.

Los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se incluyen en los estados de resultados integrales consolidados desde la fecha en que Enel Chile obtiene el control de la sociedad subsidiaria hasta la fecha en que pierde el control sobre ésta.

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de la adquisición cuando el conjunto de actividades y activos adquiridos cumple la definición de un negocio y el control se transfiere al Grupo. Para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo aplicado al mismo que, en conjunto, contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. La NIIF 3 proporciona la opción de aplicar una "prueba de concentración" que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. La prueba de concentración se cumple si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra en un solo activo identificable o grupo de activos identificables similares.

La consolidación de las operaciones de Enel Chile y de las sociedades subsidiarias se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad subsidiaria adquirida son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la subsidiaria, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable estos montos.

Para cada combinación de negocios, las NIIF permiten valorar las participaciones no controladoras de la adquirida en la fecha de adquisición: i) a valor razonable; o ii) por la participación proporcional en los activos netos identificables de la adquirida, siendo esta última la metodología que el Grupo ha aplicado de forma sistemática a sus combinaciones de negocios.

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el Grupo informará los valores provisionales que ha considerado en el registro contable de la combinación de negocios. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos, como si la contabilización de la combinación de negocios hubiera sido completada en la fecha de adquisición, y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento. La información comparativa presentada en los estados financieros de períodos anteriores se revisa, en la medida que sea necesario, lo que incluye la realización de cambios en la depreciación, amortización u otros efectos sobre el resultado reconocidos para completar la contabilización inicial.

En el caso de las combinaciones de negocios realizadas por etapas, en la fecha de adquisición, se mide a valor razonable la participación previamente mantenida en el patrimonio de la entidad adquirida y la ganancia o pérdida resultante, si la hubiera, es reconocida en el resultado del período.

2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
4. Los cambios en la participación en las entidades subsidiarias que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad subsidiaria. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.
5. Las combinaciones de negocios bajo control común se registran utilizando como referencia el método "unificación de intereses". Bajo este método los activos y pasivos involucrados en la transacción se mantienen reflejados al mismo valor libros en que estaban registrados en la matriz última, lo anterior sin perjuicio de la eventual necesidad de realizar ajustes contables para homogenizar las políticas contables de las empresas involucradas. El Grupo no aplica un registro retrospectivo de las combinaciones de negocio bajo control común.

Cualquier diferencia entre los activos y pasivos aportados a la consolidación y la contraprestación entregada, se registra directamente en el Patrimonio neto, como un cargo o abono a "Otras reservas".

## 2.8. Moneda Funcional

La moneda funcional de Enel Chile S.A. es el Peso Chileno, como así también la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo.

Toda la información presentada en Pesos Chilenos ha sido redondeada a la unidad de mil (M\$) o de millón (MM\$) más cercana, excepto cuando se indique de otra manera.

## 2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera

La conversión de los estados financieros de las sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno, que no operan en economías hiperinflacionarias, se realiza del siguiente modo:

- a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio promedio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).
- c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

- d. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro “Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión” dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 27.3).

Los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional provenga de economías hiperinflacionarias, se reexpresan primero por el efecto de la inflación, registrando cualquier ganancia o pérdida en la posición monetaria neta en resultados, para luego convertir todas las partidas (activos, pasivos, partidas de patrimonio, gastos e ingresos) al tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cierre del estado de situación financiera más reciente. Los cambios en la inversión neta de la Sociedad en la subsidiaria que opera en una economía hiperinflacionaria, derivados de aplicación del método de reexpresión/conversión, se registran de la siguiente manera: (i) el efecto de reexpresión por inflación se reconoce directamente en el Patrimonio neto, en la cuenta “Otras reservas”; y (ii) el efecto de conversión se reconoce en Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión, dentro de los Estados de resultados integrales consolidados: Otro resultado integral.

### Hiperinflación Argentina

A contar de julio de 2018, la economía de Argentina ha sido considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”. Esta determinación fue realizada en base a una serie de criterios cualitativos y cuantitativos, entre los cuales destaca la presencia de una tasa acumulada de inflación superior al 100% durante los tres años anteriores.

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros de la sucursal argentina que posee Enel Generación Chile S.A., subsidiaria de Enel Chile, han sido reexpresados retrospectivamente aplicando un índice general de precios al costo histórico, con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

Los índices generales de precios utilizados al cierre de los períodos reportados son:

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2020	36,13%
Desde enero a diciembre de 2021	50,95%
Desde enero a diciembre de 2022	94,79%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados se detallan en la Nota 34.

### 3. Criterios contables aplicados

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos han sido los siguientes:

#### a) Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, plantas y equipos se valoran, con carácter general, a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. El Grupo define período sustancial como aquel que supera los 12 meses. Por otra parte, se suspende la capitalización de intereses en los periodos que se haya interrumpido el desarrollo de actividades para un activo apto, si estos periodos se extienden en el tiempo. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión (ver Nota 16 b.1).
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso (ver Nota 16 b.2).
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración. Los cambios en la medición de dicha provisión, que se deriven de modificaciones en el monto o calendario estimado de los desembolsos futuros requeridos para cancelar la obligación, o cambios en la tasa de descuento, se añaden o deducen del costo del activo según corresponda (ver Nota 25).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las entidades consolidadas esperan utilizarlos. La vida útil estimada y los valores residuales se revisan al menos una vez al año y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Adicionalmente, el Grupo reconoce activos por derecho de uso por arrendamiento correspondientes a propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 3.f.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	10 – 60
Planta y equipos	6 – 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 – 15
Instalaciones fijas y accesorios	2 – 35
Vehículos de motor	5 – 10

Adicionalmente, para más información, a continuación, se presenta una mayor apertura para la clase Plantas y equipos:

Clases de Plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
<b>Generación:</b>	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	10 – 65
Equipo electromecánico	10 – 45
Centrales de Ciclo combinado	10 – 25
Renovables	10 – 50
<b>Distribución:</b>	
Red de alta tensión	10 – 60
Red de baja y media tensión	10 – 50
Equipos de medida y telecontrol	10 – 50
Subestaciones primarias	6 – 25
<b>Transporte de gas natural:</b>	
Gasoductos	20

Los terrenos no se deprecian por tener una vida útil indefinida, excepto que se relacionen con un activo por derecho de uso, en cuyo caso se deprecia durante el plazo del arrendamiento.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja cuando se enajene o disponga del mismo por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de ítems de propiedades, planta y equipos, se reconocen como “Otras ganancias (pérdidas)” en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

#### b) Propiedad de inversión

El rubro “Propiedad de inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

Una propiedad de inversión se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de propiedades de inversión se reconocen como “Otras ganancias (pérdidas)” en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

El valor razonable de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 17.

### c) Plusvalía

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio), surgida en combinaciones de negocios y reflejada en la consolidación, representa el exceso de valor de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora sobre el neto de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos, medidos a valor razonable en la fecha de adquisición de la subsidiaria. Durante el período de medición de la combinación de negocios, la plusvalía puede ser ajustada producto de cambios en los montos provisionales reconocidos de los activos adquiridos y pasivos asumidos (ver Nota 2.7.1).

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

Tras el reconocimiento inicial, la plusvalía no se amortiza, sino que, al cierre de cada ejercicio contable, o cuando existan indicios, 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 registro del deterioro en el resultado del período (ver Nota 3.e).

### d) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los activos intangibles con vida útil indefinida ascendieron a M\$6.550.168 y M\$14.766.953, respectivamente, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua. La disminución de estos activos al cierre de diciembre de 2022 se debe fundamentalmente a la venta de M\$9.377.134 de servidumbres, pertenecientes a la compañía Enel Transmisión Chile S.A. (ver Nota 5.2).

Un activo intangible se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles se reconocen en los resultados del período y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en períodos anteriores se explican en la letra e) de esta Nota.

#### d.1) Costos de investigación y desarrollo

El Grupo registra como activo intangible, en el estado de situación financiera consolidados, los costos de los proyectos en la fase de desarrollo, siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los costos de investigación se registran como gasto en el estado de resultados integrales consolidado en el período en que se incurren.

## d.2) Otros activos intangibles

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 4 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua tienen vida útil indefinida, y, por lo tanto, no se amortizan.

### e) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso del mismo. 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 (UGE) a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las UGEs a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El criterio utilizado para identificar las UGEs se basa esencialmente, en línea con la visión estratégica y operativa de la administración, en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que el Grupo opera y en la organización corporativa.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor recuperable de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible a nivel de cada UGE, el valor en uso es el enfoque utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las UGEs utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

En general, estas proyecciones cubren los próximos tres años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector. Al cierre de diciembre de 2022 y 2021, las tasas utilizadas para extrapolar las proyecciones se ubicaron entre un 2,0% y un 3,0%.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos son calculadas utilizando el método iterativo, mediante el cual se determina la tasa de descuento que asegura que el valor en uso calculado con los flujos de efectivo antes de impuestos es igual al calculado con los flujos de efectivo después de impuestos descontados con la tasa de descuento después de impuestos.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales aplicadas al cierre de diciembre de 2022 se ubicaron entre un 7,4% y un 11,1% (al 31 de diciembre de 2021 se ubicaron entre un 6,0% y un 7,7%).

El enfoque utilizado por la compañía para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Evolución de la demanda: la estimación de crecimiento se ha calculado sobre la base de la proyección de incremento del Producto Interior Bruto (PIB), además de otros supuestos utilizados por la compañía respecto a la evolución del consumo, como por ejemplo el crecimiento del número de clientes.
- Precios de compra y venta de energía: se basan en modelos de proyección internos desarrollados específicamente. El precio del "pool" previsto se estima considerando una serie de factores determinantes como son los costos y producciones de las distintas tecnologías y la demanda eléctrica, entre otros.
- Medidas regulatorias: una parte importante del negocio de la compañía está regulado y sujeto a una normativa amplia, que podría ser objeto de modificación, ya sea mediante la introducción de nuevas leyes o por modificaciones de las vigentes, de manera que las proyecciones contemplan la adecuada aplicación del conjunto de normas vigentes y aquellas que se encuentran actualmente en desarrollo y se prevé su vigencia durante el periodo proyectado.
- Capacidad instalada: en la estimación de la capacidad instalada del Grupo se tienen en cuenta las instalaciones existentes, así como los planes de incremento y cierre de capacidad. El plan de inversiones se actualiza de forma continua sobre la base de la evolución del negocio, de normativas de calidad de servicio que determina el regulador y de cambios en la estrategia de desarrollo de la actividad adoptada por la Administración. En el ámbito de la generación se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación, en la actividad de distribución se consideran las inversiones de mantenimiento, mejora y fortalecimiento de la red, así como las inversiones necesarias para llevar a cabo la implementación del plan de mejora tecnológica (Smart Meters).
- Hidrología y ERNC: las proyecciones se realizan a partir de series históricas de las condiciones meteorológicas y proyectando, en base a éstas, un año medio.
- Costos de combustibles para la estimación de los costos de combustibles se toman en consideración los contratos de suministro existentes y se realizan proyecciones a largo plazo de precios de petróleo, gas o carbón, basadas en mercados "forward" y estimaciones disponibles de analistas.
- Costos fijos: se proyectan considerando el nivel de actividad previsto, tanto en lo relativo a evolución de la plantilla (considerando ajustes salariales en línea con el IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento, el nivel de inflación proyectado y los contratos de mantenimiento a largo plazo o de otro tipo existentes. También se consideran las eficiencias que el Grupo va adoptando en el tiempo, como por ejemplo aquellas que surgen de las iniciativas de digitalización de procesos internos.
- Se consideran siempre fuentes externas como forma de contrastar las hipótesis relacionadas con el entorno macroeconómico tales como la evolución de precios, crecimientos del PIB, demanda, inflación, tipos de interés y tipos de cambio, entre otras.

La experiencia pasada ha demostrado la fiabilidad de las proyecciones de la compañía, lo que permite basar las hipótesis clave en la información histórica. Durante el ejercicio 2022, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar los test de deterioro al 31 de diciembre de 2021 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el ejercicio 2022 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En caso de que el monto recuperable de la UGE sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales Consolidado. Dicha provisión es asignada, en primer lugar, al valor de la plusvalía de la UGE, en caso de existir, y a continuación a los demás activos que la componen, prorrateando en función del valor contable de cada uno de ellos, con el límite de su valor razonable menos los costos de venta, o su valor de uso, y sin que pueda resultar un valor negativo.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores para un activo, distinto de la plusvalía, son reversadas sí, y sólo sí, se han producido cambios en las estimaciones utilizadas para determinar el valor del mismo. Si así fuera el caso, se aumenta el valor del activo hasta su monto recuperable con abono a resultados, con el límite del valor en libros que el activo podría haber tenido (neto de amortización o depreciación) si no se hubiese reconocido la pérdida por deterioro en períodos anteriores. En el caso de la plusvalía, las pérdidas por deterioro de valor no se revierten en períodos posteriores.

#### **f) Arrendamientos**

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Chile analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

##### **f.1) Arrendatario**

Cuando el Grupo actúa como arrendatario, al comienzo del arrendamiento (es decir, en la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso) registra en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El Grupo reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados hasta la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor. El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento. Para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado, se aplican los mismos criterios detallados en la Nota 3.e.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. La tasa incremental por préstamos es la tasa de interés que la compañía tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una seguridad semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo determina su tasa incremental por préstamos utilizando datos observables (como tasas de interés de mercado) o realizando estimaciones específicas cuando no existen tasas observables disponibles (por ejemplo, para las subsidiarias que no realizan transacciones de financiamiento) o cuando deben ajustarse para reflejar los términos y condiciones del arrendamiento (por ejemplo, cuando los arrendamientos no están en la moneda funcional de la subsidiaria).

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual si es razonablemente seguro que el grupo ejercerá esa opción; iv) precio de ejercicio de una opción de compra, si es razonablemente seguro que el Grupo ejercerá dicha opción; y v) penalizaciones por término del arriendo en caso de existir.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo del arrendamiento, en el importe de los pagos esperados relacionados con una garantía de valor residual en la evaluación de una opción de compra o cambio de un índice o tasa utilizados para determinar los pagos por arrendamiento). El gasto por intereses se reconoce como costo financiero y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento se presentan por separado de otros activos y pasivos, respectivamente, en el estado de situación financiera consolidado.

#### **f.2) Arrendador**

Cuando el Grupo actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

#### **g) Instrumentos financieros**

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

### **g.1) Activos financieros no derivados**

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Notas 3.i y 13) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 3.k), en tres categorías:

#### **(i) Costo amortizado**

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son solamente pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado en el Grupo son: equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, y préstamos. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

#### **(ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales**

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estos activos financieros se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado en Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estos activos financieros, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en el resultado del período, con excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio, cuyo saldo acumulado en Otros resultados integrales nunca es reclasificado a resultados.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

### (iii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial, que se gestionan y evalúan, según el criterio de valor razonable y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

#### g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

#### g.3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, el Grupo aplica un modelo deterioro de valor basado en la determinación de pérdidas crediticias esperadas, con base en la historia pasada del Grupo, las condiciones de mercado existentes, así como las estimaciones prospectivas al final de cada período de reporte. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

La pérdida crediticia esperada es la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se deben de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que se espera recibir (es decir, todas las insuficiencias de dinero), descontadas a la tasa de interés efectiva original. Se determina como del producto de: i) la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default); ii) la pérdida dado el incumplimiento (LGD, Loss Given Default); y la exposición al incumplimiento (EAD, Exposure at Default).

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo aplica dos enfoques diferentes:

- **Enfoque general:** aplicado a activos financieros distintos de las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. Este enfoque, se basa en la evaluación de aumentos significativos en el riesgo de crédito de los activos financieros, desde el reconocimiento inicial. Si en la fecha de presentación de los estados financieros no se ha incrementado de forma significativa el riesgo de crédito, las pérdidas por deterioro se miden en referencia a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses; si por el contrario, el riesgo crediticio se ha incrementado de forma significativa, el deterioro se mide considerando las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

En general, la medición de las pérdidas crediticias esperadas para activos financieros distintos de las cuentas comerciales por cobrar, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, se realiza sobre una base individual.

- **Enfoque simplificado:** para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el Grupo aplica un método simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. Este es el enfoque aplicado en mayor medida por el Grupo, dado que las cuentas comerciales por cobrar representan el principal activo financiero de Enel Chile y sus subsidiarias.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo aplica dos tipos de evaluación de pérdidas crediticias esperadas:

- Evaluación colectiva: basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos o "clusters", teniendo en cuenta cada negocio y el contexto regulatorio local. Las cuentas por cobrar se agrupan según las características de las carteras de clientes en términos de riesgo de crédito, información de vencimientos y tasas de recuperación. El Grupo considera una definición específica de incumplimiento, aplicable a todos los clusters.

Para medir las pérdidas crediticias esperadas de manera colectiva, el Grupo considera los siguientes supuestos:

- PD: estimación de incumplimiento promedio, calculado para cada grupo de cuentas comerciales por cobrar, teniendo en cuenta un mínimo de datos históricos de 24 meses.
  - LGD: calculada en función de las tasas de recuperación de un tramo predeterminado, descontadas a la tasa de interés efectiva; y
  - EAD: exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas, pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.
- Evaluación analítica o individual: si las cuentas por cobrar son consideradas individualmente significativas por la administración, y hay información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, el Grupo aplica una evaluación individual de las cuentas por cobrar. Para la evaluación individual, la PD se obtiene principalmente de un proveedor externo, cuando es posible hacerlo, y la LGD a través de un modelo interno que considera la tasa de recuperación y otras características contractuales y financieras de las cuentas por cobrar. La pérdida crediticia esperada se obtiene multiplicando ambos factores por la EAD, que se define como la exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

Sobre la base del mercado de referencia y el contexto regulatorio del sector, así como las expectativas de recuperación después de 90 días, para tales cuentas por cobrar, el Grupo aplica principalmente una definición predeterminada de incumplimiento de 180 días para determinar las pérdidas crediticias esperadas, ya que éste se considera un indicador efectivo de un aumento significativo en el riesgo de crédito y, por lo tanto, en el deterioro de las cuentas por cobrar.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos, que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

#### **g.4) Pasivos financieros excepto derivados**

Los pasivos financieros, con carácter general, se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1).

Los pasivos por arrendamiento se miden inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento futuros, determinado de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 3.f.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 23, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, “deuda fija”) y deuda a tasa de interés variable (en adelante, “deuda variable”). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

### **g.5) Derivados y operaciones de cobertura**

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de los derivados financieros, si su valor es positivo, se registran en el rubro “Otros activos financieros”, y si es negativo, en el rubro “Otros pasivos financieros”. Si se trata de derivados sobre commodities, el valor positivo se registra en el rubro “Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar” y si es negativo en el rubro “Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar”.

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada “Coberturas de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspaasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

La contabilidad de coberturas se discontinúa sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de la relación) deja de cumplir con los criterios requeridos, después de realizar cualquier reequilibrio de la relación de cobertura, si es aplicable. En caso de no ser posible continuar con la relación de cobertura, incluyendo cuando el instrumento de cobertura expira, se vende, resuelve o ejerce, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio hasta que la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio, entendiendo por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Grupo.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

El Grupo también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

#### **g.6) Baja de activos y pasivos financieros**

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- El Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad, o si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que el Grupo retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1.).

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. Una permuta de un instrumento de deuda con condiciones sustancialmente diferentes, o una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero existente (o una parte del mismo), se registra como una cancelación del pasivo financiero original, reconociéndose un nuevo pasivo financiero.

### g.7) Compensación de activos y pasivos financieros

El Grupo compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, sólo cuando:

- existe un derecho en el momento actual, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos sólo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

### g.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiéndose como tales, las garantías concedidas por el Grupo a favor de terceros, se reconocen inicialmente por su valor razonable, ajustando los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la emisión de la garantía.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los contratos de garantías financieras se valoran al mayor de:

- el valor del pasivo determinado de acuerdo con la política contable de provisiones ver la Nota 3.m; y
- el valor del activo inicialmente reconocido menos, cuando proceda, la amortización acumulada registrada de acuerdo con la política de reconocimiento de ingresos (ver Nota 3.q).

### h) Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Para la determinación del valor razonable, el Grupo utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

- **Nivel 1:** Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- **Nivel 2:** Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de nivel 2, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las

curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas como, por ejemplo, "Bloomberg".

- **Nivel 3:** Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

Al medir el valor razonable el Grupo tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;
- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la compañía;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o "Debt Valuation Adjustment (DVA)" y el riesgo de contraparte o "Credit Valuation Adjustment (CVA)". La medición del "Credit Valuation Adjustment (CVA)" / "Debt Valuation Adjustment (DVA)" se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio del Grupo.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo neta en la fecha de medición.

Los activos y pasivos registrados a valor razonable se presentan en Nota 23.3.

#### i) **Inversiones contabilizadas por el método de participación**

Las participaciones que el Grupo posee en asociadas y negocios conjuntos (ver Notas 2.5 y 2.6 respectivamente) se registran siguiendo el método de participación.

Según el método de participación, la inversión en una asociada o negocio conjunto se registra inicialmente al costo. A partir de la fecha de adquisición, se registra la inversión en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total, que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la asociada o negocio conjunto. Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación en cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista la obligación presente (ya sea legal o implícita) por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los estados financieros de las asociadas o negocios conjuntos se preparan para el mismo período sobre el que se informa que el Grupo. Cuando es necesario, se realizan ajustes para alinear las políticas contables con las del Grupo.

La plusvalía relativa a la asociada o negocio conjunto se incluye en el valor libros de la inversión y no se amortiza ni se realiza una prueba individual de deterioro, a menos que existan indicadores de deterioro.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la inversión y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

#### **j) Inventarios**

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior. El valor neto de realización es el precio de venta estimado del activo en el curso normal de la operación, menos los costos de venta aplicables.

Lo costos incluyen el precio de compra más los costos incurridos necesarios para darles su condición y ubicación actuales, netos de descuentos comerciales y otras rebajas.

#### **k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.**

Los activos no corrientes, incluyendo las propiedades, plantas y equipos, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos, y los grupos de activos para su disposición (grupo de activos que se van a enajenar o distribuir junto con sus pasivos directamente asociados) se clasifican como:

- mantenidos para la venta si su valor en libros se recuperará fundamentalmente a través de una transacción de venta en lugar de por su uso continuado; o
- mantenidos para distribuir a los propietarios cuando la entidad se compromete a distribuir los activos (o grupos de activos para su disposición) a los propietarios.

Para la clasificación anterior, los activos deben estar disponibles para la venta o distribución inmediata en sus condiciones actuales y la venta o distribución debe ser altamente probable. Para que la transacción se considere altamente probable, la Gerencia debe estar comprometida con un plan de venta o distribución y debe haberse iniciado las acciones necesarias para completar dicho plan. Así mismo debe esperarse que la venta o distribución estén finalizadas en un año a partir de la fecha de clasificación.

Las actividades requeridas para completar el plan de venta o distribución deben indicar que es improbable que puedan realizarse cambios significativos en el plan, o que el mismo vaya a ser cancelado. La probabilidad de aprobación por los accionistas (si se requiere en la jurisdicción) debe considerarse como parte de la evaluación de si la venta o distribución es altamente probable.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se miden al menor valor entre su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta o distribución.

La depreciación y amortización de estos activos cesan cuando se cumplen los criterios para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios, o dejen de formar parte de un grupo de activos para su disposición, son valorados al menor de su valor en

libros antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en que se reclasifican como activos no corrientes.

Los activos no corrientes y los componentes de grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: los activos en una única línea denominada "Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios" y respectivos pasivos en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios".

Una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y:

- representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto;
- forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o
- es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada "Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas", así como también la ganancia o pérdida reconocida por la medición a valor razonable menos los costos de venta o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

#### **l) Acciones propias en cartera**

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran directamente en el Patrimonio Total: "Ganancias (pérdida) acumuladas", sin afectar la ganancia o pérdida del período.

#### **m) Provisiones**

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable un desembolso de beneficios económicos que será requerido para liquidar la obligación, y se puede realizar una estimación confiable del monto de la obligación.

El monto reconocido como provisión es la mejor estimación de la consideración requerida para liquidar la obligación presente en la fecha de emisión de los estados financieros, teniendo en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libros es el valor presente de esos flujos de caja (cuando el efecto del valor del dinero en el tiempo es importante). El devengo del descuento se reconoce como gasto financiero. Los costos legales incrementales esperados a ser incurridos en la resolución de la reclamación legal se incluyen en la medición de la provisión.

Las provisiones son revisadas al cierre de cada período de reporte y son ajustadas para reflejar la mejor estimación actual. Si ya no es probable que se requerirá un desembolso de beneficios económicos para liquidar la obligación, la provisión es reversada.

Un pasivo contingente no implica el reconocimiento de una provisión. Los costos legales esperados a ser incurridos en la defensa de la reclamación legal son llevados a resultados cuando se incurre en ellos. Los pasivos contingentes significativos son revelados a menos que la probabilidad de un desembolso de beneficios económicos sea remota.

#### **m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares**

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, relacionados con planes de prestación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las entidades consolidadas registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones son reconocidos inmediatamente.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, se registran directamente como componente de "Otro resultado integral".

#### **n) Conversión de saldos en moneda extranjera**

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada entidad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

El Grupo ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos de las subsidiarias que están directamente vinculadas a la evolución del dólar norteamericano, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. Las diferencias de cambio de esta deuda, al tratarse de operaciones de cobertura de flujos de caja, se registran como un componente de "Otro Resultado Integral", netas de su efecto impositivo, en una cuenta de reservas en el patrimonio, registrándose en resultados en el plazo en que se realizarán los flujos de caja cubiertos. Este plazo se ha estimado en diez años.

#### **o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

En el estado de situación financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, excepto por las provisiones por obligaciones post empleo y otras similares, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como no corrientes.

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción del Grupo, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

**p) Impuesto a las ganancias**

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen, considerando para tal efecto las tasas que al final del período sobre el que se informa hayan sido aprobadas o para las cuales se encuentre prácticamente terminado el proceso de aprobación.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, pérdidas y créditos tributarios no utilizados, en la medida en que resulte probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios, salvo que el activo impuesto diferido relativo a la diferencia temporaria deducible, surja del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que:

- no es una combinación de negocios; y
- en el momento en que fue realizada no afectó ni a la ganancia contable ni a la ganancia (pérdida) tributaria.

Con respecto a las diferencias temporarias deducibles, relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados, otro resultado integral o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable, se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, y se efectúan correcciones necesarias en función del resultado de este análisis.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensan en el estado de situación financiera, si se tiene el derecho legalmente exigible de compensar activos por impuestos corrientes contra pasivos por

impuestos corrientes, y sólo si estos impuestos diferidos se relacionan con impuestos sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal.

#### q) Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

El Grupo analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes para el reconocimiento de ingresos, aplicando el modelo de cinco pasos establecido por la NIIF 15: 1) Identificación del contrato con el cliente; 2) Identificación de las obligaciones de desempeño; 3) Determinación del precio de la transacción; 4) Asignación del precio de la transacción; y 5) Reconocimiento del ingreso.

A continuación, se detallan los criterios de reconocimiento de ingresos por tipo de bien o servicio prestado por el Grupo:

- Suministro de electricidad (venta y transporte): corresponde a una obligación de desempeño única que transfiere al cliente una serie de bienes/servicios distintos que son sustancialmente iguales y que tiene el mismo patrón de transferencia. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo. En estos casos, Enel Chile aplica un método de producto para reconocer los ingresos en la cantidad a la que tiene derecho a facturar por la electricidad suministrada hasta la fecha.
  - Generación: los ingresos se registran de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos, a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente o al costo marginal de la energía y potencia, según se trate de clientes libres, clientes regulados o comercialización de energía en el mercado spot, respectivamente.
  - Distribución: los ingresos se registran en función de las cantidades de energía suministrada a los clientes durante el período, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente, según se trate de clientes libres o clientes regulados, respectivamente.

Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros (ver Notas 2.3, 28 y Anexo 2.2).

- Venta y transporte de gas: los ingresos se reconocen a lo largo del tiempo, en base a las entregas físicas efectivas de gas en el período de consumo, a los precios establecidos en los contratos respectivos.
- Otros servicios: principalmente prestación de servicios complementarios al negocio eléctrico, construcción de obras y servicios de ingeniería y consultoría. Los clientes controlan los activos comprometidos a medida que se crean o se mejoran, por lo tanto, la compañía reconoce estos ingresos a lo largo del tiempo en función del grado de avance, midiendo el progreso a través de métodos de producto (desempeño completado a la fecha, hitos alcanzados, etc.) o métodos de recursos (recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, etc.), según sea apropiado en cada caso.
- Venta de bienes: los ingresos por venta de bienes son reconocidos en un determinado momento, cuando el control de dichos bienes ha sido traspasado al cliente, lo cual ocurre generalmente en el momento de su entrega física. Los ingresos son medidos al precio de venta independientes de cada bien, asignando cualquier tipo de contraprestación variable que corresponda.

En contratos en los que se identifican múltiples bienes y servicios comprometidos, los criterios de reconocimiento serán de aplicación a cada obligación de desempeño identificable de la transacción, en función del patrón de transferencia de control de cada bien o servicio que es distinto y del precio de venta independiente asignado a cada uno de ellos, o a dos o más transacciones conjuntamente, cuando estas están vinculadas a contratos con clientes que se negocian con un objetivo comercial único, los bienes y servicios comprometidos representan una obligación de desempeño única y sus precios de venta no son independientes.

Enel Chile determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la compañía espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicio al cliente es de un año o menos.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

Dado que la compañía reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de la transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del período sobre el que se informa.

Además, el Grupo evalúa la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato. Estos costos se reconocen como un activo si se espera su recuperación y se amortizan de manera congruente con la transferencia de los bienes o servicios relacionados. Como solución práctica, los costos incrementales de la obtención de un contrato pueden reconocerse como gasto si el período de amortización del activo que se hubiese reconocido es de un año o menos. Los costos que no califiquen para su activación se reconocen como gasto en el momento en que se incurran, a menos que sean explícitamente imputables al cliente.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Grupo no ha incurrido en costos para obtener o cumplir con un contrato, que reúnan las condiciones para su activación. Los costos incurridos para obtener un contrato son sustancialmente pagos de comisiones por ventas que, si bien son costos incrementales, se relacionan con contratos de corto plazo o con obligaciones de desempeño que se satisfacen en un determinado momento, por lo tanto, el Grupo ha decidido reconocer estos costos como un gasto cuando tengan lugar.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

#### r) Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción de operaciones continuadas se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) después de impuestos procedente de operaciones continuadas y discontinuadas atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la Sociedad Matriz en circulación durante el período, excluyendo el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción diluida se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período más el número promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían al convertir todas las acciones ordinarias potenciales con efectos dilusivos en acciones ordinarias, si existieran.

#### s) Dividendos

El artículo N° 79 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enel Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada año se determina el monto de la obligación por dividendo mínimo con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" y en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

#### t) Gastos de emisión y colocación de acciones

Los gastos de emisión y colocación de acciones, en la medida que sean gastos incrementales directamente atribuibles a la transacción, se registran directamente en el patrimonio neto como una deducción de la cuenta "Primas de emisión", netos de los efectos fiscales que corresponda.

En el caso que la cuenta prima de emisión no tenga saldo, o que los gastos de emisión y colocación de acciones excedan su monto, éstos se registran en la cuenta "Otras reservas". Posteriormente, estos costos deben ser deducidos del capital pagado, deducción que debe ser aprobada en la Junta Extraordinaria Accionistas más cercana, respecto de la fecha en que los correspondientes desembolsos fueron incurridos.

Los gastos de emisión y colocación de acciones directamente relacionados a una probable transacción futura, se registran como gastos anticipados en el estado de situación financiera. Estos gastos se registran en el patrimonio neto una vez que la emisión y colocación de acciones se realice, o en resultados cuando la condición cambia y ya no se espera que la transacción ocurra.

#### u) Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo, utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

## 4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

### a) Marco Regulatorio

El sector eléctrico chileno se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica"), sus modificaciones posteriores y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N°327 de 1998.

La principal autoridad en materia energética es el Ministerio de Energía, que tiene la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética, fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector.

Bajo la supervigilancia del Ministerio de Energía, se encuentra el organismo regulador del sector eléctrico (la Comisión Nacional de Energía) y el ente fiscalizador (la Superintendencia de Electricidad y Combustibles). El Ministerio cuenta, además, con la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN) y con la Agencia de Sostenibilidad Energética.

La Comisión Nacional de Energía (CNE) posee la autoridad para proponer tarifas reguladas, fijar las normas técnicas, aprobar planes de expansión de la transmisión y elaborar programas de obras indicativas de nuevas centrales de generación. Por su parte, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas.

Adicionalmente, la legislación contempla un Panel de Expertos, conformado por profesionales expertos, cuya función primordial es pronunciarse sobre las discrepancias que se produzcan en relación con materias establecidas en la Ley Eléctrica y en la aplicación de otras leyes en materia energética, mediante dictámenes de efecto vinculante.

La Ley establece un Coordinador Eléctrico Nacional, organismo independiente de derecho público, a cargo de la operación y coordinación del sistema eléctrico chileno cuyos objetivos principales son: i) Preservar la seguridad del servicio, ii) Garantizar una operación económica de las instalaciones interconectadas del sistema eléctrico y iii) Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión. Entre sus principales actividades se destacan: coordinar el Mercado Eléctrico, autorizar conexiones, gestionar servicios complementarios, implementar sistemas de información pública, monitorear la competencia y la cadena de pagos, entre otros.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en tres sistemas eléctricos principales: Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes.

En la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades: Generación, Transmisión y Distribución. Las instalaciones eléctricas asociadas a estas tres actividades tienen obligación de operar en forma interconectada y coordinada, con el objetivo principal de proveer energía eléctrica al mercado al mínimo costo y dentro de los estándares de calidad y seguridad de servicio exigidos por la normativa eléctrica.

Debido a sus características esenciales, las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

En el mercado eléctrico se transan dos productos (Energía y Potencia) y se prestan diversos servicios. En particular, el Coordinador Eléctrico Nacional es el encargado de efectuar los balances, determinar las transferencias correspondientes entre generadores y calcular el costo marginal horario, precio al cual se valorizan las transferencias de energía. Por otra parte, la CNE determina los precios de la Potencia.

Los consumidores se clasifican de acuerdo al tamaño de su demanda en clientes regulados o libres. Son clientes regulados aquellos clientes que tienen una capacidad conectada inferior a 5.000 kW. Sin perjuicio de ello, los clientes con potencia conectada entre 500 kW y 5.000 kW pueden optar por un régimen de tarifa libre o regulada.

### Límites a la Integración y Concentración

En Chile existe una legislación de defensa de la libre competencia, que junto con la normativa específica aplicable en materia eléctrica definen criterios para evitar determinados niveles de concentración económica y/o prácticas abusivas de mercado.

En principio se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (generación, transmisión, distribución, comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de transmisión es donde se imponen las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes. La Ley Eléctrica define límites de participación para compañías generadoras o distribuidoras en el segmento de Transmisión Nacional, y prohíbe la participación de empresas de Transmisión Nacional en el segmento de generación y distribución.

Además, a contar del 1 de enero del año 2021, mediante resolución exenta N°176 de la Comisión Nacional de Energía y sus modificaciones, determinó el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad regulatoria separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N°21.194.

#### a.1 Segmento de Generación

Las empresas de generación deben operar de forma supeditada al plan de operación del Coordinador. No obstante, cada compañía puede decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot. Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

**Clientes Libres:** que son aquellos usuarios que tienen una potencia conectada mayor a 5.000 kW (principalmente industriales y mineros), o bien, clientes con potencia conectada entre 500 y 5.000 kW que opten por ser cliente libre, con un período de permanencia mínima de cuatro años. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con suministradores.

**Empresas Distribuidoras:** que entregan suministro a sus clientes regulados. Las empresas distribuidoras compran energía a las empresas generadoras mediante un proceso de licitaciones públicas reguladas por la CNE.

**Otras Empresas Generadoras:** la relación entre empresas generadoras puede darse a través de contratos bilaterales o bien debido a transferencias en Mercado Spot o de corto plazo. Estas últimas, corresponden a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resultan de la coordinación realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional para lograr la operación económica del sistema; los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del sistema, valorando la energía a costo marginal y la potencia al precio de nudo correspondiente fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el Coordinador Eléctrico Nacional en forma anual, en función de la normativa vigente, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que depende principalmente de la disponibilidad tanto de las instalaciones propiamente tal, como del recurso de generación según la tecnología.

La Ley N°20.257 de abril de 2008, incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). La versión actual de dicha ley establece que hacia el año 2025, un 20% de la matriz eléctrica será cubierto por ERNC, respetando la senda de retiros contemplada en la ley anterior para los contratos vigentes a julio de 2013.

### a.2 Segmento de Transmisión

La transmisión se divide en cinco segmentos: Transmisión Nacional, Transmisión para Polos de Desarrollo, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada y Sistemas de Interconexiones Internacionales. Las instalaciones de transmisión están sometidas a un régimen de acceso abierto, pudiendo ser utilizadas por cualquier usuario interesado bajo condiciones no discriminatorias. La remuneración de las instalaciones existentes de los segmentos de Transmisión Nacional, Zonal, Polos de Desarrollo y las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios se determina a través de un proceso de fijación de tarifas que se realiza cada cuatro años. En dicho proceso, se determina el Valor Anual de la Transmisión, comprendido por costos de operación y mantenimiento eficientes y la anualidad del valor de inversión, determinado sobre la base de una tasa de descuento fijada por la autoridad (mínimo 7% y máximo 10%, ambos después de impuestos) y la vida útil económica de las instalaciones.

La planificación de los sistemas de Transmisión Nacional, Zonal y Polos de Desarrollo corresponde a un proceso regulado y centralizado, para lo cual tanto el Coordinador Eléctrico Nacional como los interesados proponen anualmente obras de expansión. Por su parte, es la Comisión Nacional de Energía la encargada de elaborar anualmente un plan de expansión mediante Informes Técnicos, los cuales pueden ser observados y discrepados ante el Panel de Expertos.

### a.3 Segmento de Distribución

El segmento de distribución corresponde a las instalaciones eléctricas destinadas al suministro de electricidad a clientes finales, a un voltaje no superior a 23 kV.

Las empresas de distribución operan bajo un régimen de concesión de servicio público, teniendo obligación de prestar servicio a todos los clientes y suministrar electricidad a los clientes sometidos a tarifas reguladas (clientes con capacidad conectada inferior a 5.000 kW, salvo clientes entre 500 y 5.000 kW que ejerzan su opción de optar por tarifa libre). Cabe señalar, que los clientes con tarifa libre pueden negociar su suministro con cualquier suministrador, debiendo pagar un peaje regulado por uso de la red de distribución.

Respecto al suministro para usuarios sometidos a regulación de precios, la Ley establece que las empresas distribuidoras deberán disponer permanentemente del suministro de energía, sobre la base de licitaciones públicas, abiertas, no discriminatorias y transparentes. Estos procesos de licitación son diseñados por la CNE y se realizan con una antelación mínima de 5 años, fijando una duración del contrato de suministro de hasta 20 años. En caso de desviaciones no previstas en la demanda la autoridad tiene la facultad de realizar una licitación de corto plazo. Existe, además, un procedimiento regulado para remunerar la eventualidad de un suministro sin contrato.

Las fijaciones de tarifas de este segmento son realizadas, cada cuatro años, sobre la base de un estudio de costos para determinar el Valor Agregado de Distribución (VAD). La determinación del VAD se basa en un esquema de empresa modelo eficiente y el concepto de área típica.

Para el proceso de determinación del VAD, la CNE clasifica a las empresas con costos de distribución similares en grupos denominados "áreas típicas". Por cada área típica, la CNE encarga un estudio a consultores independientes, con el fin de determinar los costos asociados a una empresa modelo eficiente, considerando costos fijos, pérdidas medias de energía y potencia y costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, incluyendo algunas restricciones que las empresas distribuidoras reales enfrentan. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de las instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil y una tasa de actualización, calculada cada cuatro años por la CNE, que no puede ser menor al 6% ni mayor a 8% anual después de impuesto.

Posteriormente, se estructuran las tarifas y se valida la tasa de rentabilidad económica después de impuesto, la cual no puede diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE.

Adicionalmente, se realiza cada cuatro años, con oportunidad del Cálculo del VAD, la revisión de los Servicios Asociados no consistentes en suministros de energía que el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia califique como sujetos a regulación tarifaria.

## b) Temas Regulatorios

### Leyes 2019 - 2022

#### (i) Ley N°21.185 – Crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas

Con fecha 2 de noviembre de 2019 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.185 que crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, no pudiendo ser superiores al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación producto de la aplicación de este mecanismo dan origen a una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de MMUSD 1.350. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Las disposiciones técnicas de este mecanismo se encuentran establecidas en la Resolución Exenta N°72/2020, de la Comisión Nacional de Energía, y sus modificaciones. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en enero de 2022.

(ii) **Ley N°21.472 – Crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios**

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica la Ley N° 21.472 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizará los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. En el marco de la elaboración de la resolución exenta que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, la Comisión Nacional de Energía ha enviado para observaciones y comentarios un borrador de la resolución señalada. Con fecha 4 de octubre de 2022, se cumplió el plazo para el envío de observaciones a la resolución exenta antes señalada.

(iii) **Ley N°21.194 – Rebaja la Rentabilidad de las Empresas de Distribución y perfecciona el proceso tarifario de Distribución Eléctrica**

Con fecha 21 de diciembre de 2019 el Ministerio de Energía publica Ley N°21.194 la cual rebaja la Rentabilidad de las Empresas de Distribución y perfecciona el proceso tarifario de Distribución Eléctrica. Por medio de esta Ley, se elimina la proporción de dos tercios para el estudio VAD realizado por la CNE y un tercio para el estudio VAD realizado por las empresas de distribución, reemplazándose por un único estudio solicitado por la CNE. Por otro lado, se modifica la tasa de actualización para el cálculo de los costos anuales de inversión pasando del 10% real anual a una tasa calculada por la CNE, cada cuatro años, que no puede ser menor al 6% ni mayor a 8% anual después de impuesto. La tasa de rentabilidad económica, después de impuestos, de las empresas distribuidoras no deberá diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE. Adicionalmente, a partir de enero 2021 las empresas distribuidoras deben tener giro exclusivo.

(iv) **Ley N°21.505 – Promueve el Almacenamiento de Energía y la Electromovilidad**

El día 21 de noviembre de 2022 fue publicada la Ley que promueve el almacenamiento de energía eléctrica, a través de la remuneración de energía, potencia de suficiencia y servicios complementarios a los sistemas de almacenamiento de energía, y la electromovilidad a través de una rebaja transitoria en el permiso de circulación para los vehículos eléctricos. Se permitirán nuevos modelos de negocio para electromovilidad y la posibilidad de utilizar las baterías de los vehículos eléctricos a través de la prestación de servicios a la red. Adicionalmente se incorpora el concepto de proyecto de infraestructura de generación y consumo que habilita a los proyectos renovables más almacenamiento para retirar energía del sistema eléctrico y también inyectar los excedentes de energía.

(v) **Resolución Exenta CNE N°176 /2020 – Giro Exclusivo**

Con fecha 9 de junio de 2020, se publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta CNE N°176 que determina el alcance de la obligación de Giro Exclusivo y Contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N°21.194.

De acuerdo con esta Resolución y sus modificaciones las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias que establezca la Ley y la normativa vigente. Las exigencias contenidas en la mencionada Resolución se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021. Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE, incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022.

(vi) **Ley N°21.305 – Sobre Eficiencia Energética**

El 13 de febrero de 2021 se publicó la Ley sobre Eficiencia Energética cuyo objeto es elaborar el Primer Plan Nacional de Eficiencia Energética, que se irá renovando cada cinco años, con una meta de reducción de intensidad energética de, al menos, de un 10% al 2030, respecto al 2019. Adicionalmente, dicho plan deberá contemplar una meta para los consumidores con capacidad de gestión de energía consistente en la reducción de su intensidad energética de al menos un 4% promedio en su período de vigencia.

En la Ley se incluyen otras materias como aquella respecto a la edificación de viviendas, edificios de uso público, edificios comerciales y edificios de oficinas que deberán contar con una calificación energética para obtener la recepción final o definitiva por parte de la Dirección de Obras Municipales respectiva.

Así también, dispone que el Ministerio de Energía regulará la interoperabilidad del sistema de recarga de vehículos eléctricos. Con fecha 25 de febrero de 2022, bajo el Decreto Supremo N°12, se ha promulgado el Reglamento que establece la interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctricos, el cual ha ingresado a Contraloría General de la República con fecha 13 de mayo de 2022. Este decreto aún no toma razón por parte de la Contraloría General de la República. Una vez publicado en el Diario Oficial entrará en vigor.

Este Plan fue elaborado en base al artículo 1 de la Ley de Eficiencia Energética, la cual indica que, cada cinco años el Ministerio de Energía deberá elaborar un Plan Nacional de Eficiencia Energética que deberá comprender, al menos las siguientes materias: eficiencia energética residencial; estándares mínimos y etiquetado de artefactos; eficiencia energética en la edificación y el transporte; eficiencia energética y ciudades inteligentes; eficiencia energética en los sectores productivos y educación y capacitación en eficiencia energética. Además, deberá establecer metas de corto, mediano y largo plazo, así como los planes, programas y acciones necesarios para alcanzar dichas metas.

El 4 de marzo de 2022, fue promulgado el Plan Nacional, el cual posteriormente fue retirado de parte del Ministerio de Energía.

Con fecha 13 de septiembre de 2022, el Ministerio de Energía publicó el Decreto N°28 correspondiente al Reglamento sobre Gestión Energética de los consumidores con capacidad de gestión de energía y de los organismos públicos, a que se refieren los artículos 2° y 5° de la Ley N°21.305.

(vii) **Ley N°21.249 – Dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red.**

El 8 de agosto de 2020 se aprobó la Ley de Servicios Básicos que contempló medidas extraordinarias de apoyo a los clientes más vulnerables. Entre las medidas realizadas, fue la suspensión de corte por deudas de suministro y la posibilidad de firmar convenios de pago en cuotas por deudas de suministro, en ambos casos, a un universo de clientes vulnerables.

El 29 de diciembre de 2020 se promulgó la Ley N°21.301, que modificó los plazos definidos en la Ley N°21.249 fijándose la duración del beneficio a 270 días siguientes a la promulgación de la Ley en vez de los 90 días iniciales. Así también, la cantidad de cuotas se modifica a máximo 36 en reemplazo de las 12 cuotas máximas definidas con anterioridad.

El 13 de mayo de 2021 se promulgó la Ley N°21.340, que prorrogó los efectos de la Ley N°21.249 hasta el 31 de diciembre de 2021. La cantidad de cuotas se modifica a máximo 48 en reemplazo de las 36 cuotas máximas definidas con anterioridad.

(viii) **N°21.423 – Regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19 y establece subsidios a clientes vulnerables**

El 11 de febrero de 2022 se publicó la Ley que Regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables, de modo que éstos puedan enfrentar las deudas eléctricas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021 efectuadas por boletas vencidas.

La Ley señala que las deudas de los clientes con un consumo promedio no superior a los 250 kWh al mes durante 2021 serán divididas automáticamente en 48 cuotas mensuales. Estas cuotas no podrán exceder el 15% del valor de la cuenta promedio mensual. Estos clientes recibirán un subsidio del Estado equivalente a ese mismo valor (el 15% del valor de la cuenta promedio mensual), por lo que, en la práctica, los usuarios sólo deberán cancelar su consumo eléctrico mensual y mantener su cuenta al día.

En el caso de los clientes con consumo promedio mensual en 2021, superior a 250 kWh al mes, se amplió el plazo, hasta el 30 de junio de 2022, para que se acerquen a sus compañías distribuidoras eléctricas y puedan prorratear la totalidad de su deuda en hasta 48 cuotas, sin multas ni intereses asociados.

Con fecha 23 de junio de 2022, el Ministerio de Energía publicó el Procedimiento para el pago de los subsidios establecidos en la ley N°21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables.

Con fecha 30 de septiembre de 2022, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Circular N°140129, modificó la instrucción del Oficio Circular SEC N°119977, respecto del cese del beneficio del subsidio de los clientes. Dentro de las modificaciones señaladas, se encuentra el reintegro del beneficio una vez regularizada la condición de no pago que mantenga el cliente con la empresa concesionaria respectiva.

(ix) **Ley N°21.455 – Marco de Cambio Climático**

Con fecha 30 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.455 Marco de Cambio Climático, la cual establece la carbononeutralidad del país, a más tardar al año 2050, y crea la Estrategia Climática de Largo Plazo, instrumento reconocido en el Acuerdo de París, que definirá el presupuesto nacional de emisiones de gases de

efecto invernadero al año 2030 y 2050, y presupuestos sectoriales de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2030.

**(x) Proyecto de Ley Portabilidad Eléctrica**

El día 9 de septiembre de 2020 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de Ley que establece el derecho a la portabilidad eléctrica que tiene como objetivo modificar la Ley General de Servicios Eléctricos para introducir la figura del comercializador de energía. De esta manera se desacoplan todos los servicios que se pueden ofrecer a los clientes finales de la empresa distribuidora, con el objetivo de que ésta última se dedique exclusivamente a la operación de sus redes. Se contempla un período transitorio, que será definido mediante futuros decretos, para que consumidores regulados de ciertas zonas puedan ir gradualmente obteniendo la libertad de escoger a su comercializador. El principal punto a discutir en este proyecto de Ley trata respecto a la gradualidad de la liberalización del mercado por cuanto se podrían afectar los contratos regulados ya existentes.

**(xi) Proyecto de Ley Energías Renovables No Convencionales**

El día 23 de noviembre de 2021 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de Ley que impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional a través la promoción de la generación distribuida de pequeña escala, especialmente en proyectos de *net billing*, la creación de un sistema de trazabilidad del carácter renovable de la energía y el aumento de la cuota ERNC en el Sistema Eléctrico Nacional, donde se establece una meta de producción anual de un 60% al 2030, para aquellos contratos que sean firmados posterior al 01 de enero de 2023, y un 40% por bloque horario, para aquellos contratos que sean firmados posterior al 01 de julio de 2023. El proyecto actualmente se encuentra bajo discusión parlamentaria.

**(xii) Proyecto de Ley Hidrógeno Verde**

El día 23 de noviembre de 2021 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de Ley que impulsa la producción y uso del hidrógeno verde en el país, estableciendo mezclas de hidrógeno en las redes de gas natural y la habilitación de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) para participar de su desarrollo. Se propone exigir a las concesionarias de distribución de gas de red, la participación hidrógeno verde en las redes de gas, lo que permite generar demanda local de hidrógeno verde y, al mismo tiempo, usar la infraestructura de gas existente y experiencia de la industria. Adicionalmente, el proyecto permitiría la utilización de otros gases como el biometano o el metano sintético, para cumplir con esa participación dentro de la mezcla con gas natural.

**Reglamentos, Decretos y Normas Técnicas Publicadas 2019 - 2022**

**Reglamento de Servicios Complementarios:** Con fecha 27 de marzo de 2019 el Ministerio de Energía publicó el Decreto N°113/2017 correspondiente al reglamento que establece las disposiciones aplicables a los servicios complementarios a los que se refiere el artículo N°72-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos con que deberá contar el Sistema Eléctrico Nacional, con vigencia diferida a partir del 1 de enero de 2020.

**Reglamento de la Coordinación y Operación Sistema Eléctrico Nacional:** Con fecha 20 de diciembre de 2019 el Ministerio de Energía publicó el Decreto N°125/2017 correspondiente al reglamento que establece las disposiciones aplicables a la coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional, así como las demás materias necesarias para el adecuado ejercicio de las funciones del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, y los derechos y deberes de los entes sujetos a dicha coordinación.

**Reglamento Norma 4:** Con fecha 5 de marzo de 2020 el Ministerio de Energía publicó el Decreto N°8/2019 correspondiente al Reglamento de Seguridad de las Instalaciones de Consumo de Energía Eléctrica.

**Reglamento Netbilling:** Con fecha 24 de septiembre de 2020, el Ministerio de Energía, publicó el Decreto N°57/2019 correspondiente al Reglamento de Generación Distribuida para Autoconsumo.

**Modificación Reglamento de Potencia de Suficiencia:** Con fecha 26 de diciembre de 2020 el Ministerio de Energía publica el Decreto N°42 que modifica el Reglamento de Potencia vigente en el Decreto Supremo 62/2006. Este reglamento incorpora el Estado de Reserva Estratégica el cual reconoce una proporción de potencia de suficiencia a centrales que se retiren del sistema en el marco del plan de descarbonización durante 5 años desde el anuncio. Adicionalmente, se establece una metodología de cálculo para reconocer potencia de suficiencia a centrales hidráulicas con capacidad de almacenamiento.

**Nuevo Reglamento de Potencia de Suficiencia:** Dentro del primer semestre 2023 el Ministerio de Energía tiene contemplado reingresar a Contraloría General de República el documento que contiene un nuevo reglamento de potencia, donde se introducen modificaciones relevantes en el mercado de capacidad. Se adiciona un factor de eficiencia que afecta a las unidades de generación de costo variable elevado; sistemas de almacenamiento híbridos y puros tendrán un reconocimiento de potencia de suficiencia; se modifica la metodología de reconocimiento de potencia de suficiencia al eliminar la discrecionalidad tecnológica; se permite a las empresas optar por mantenerse con la actual metodología o migrar inmediatamente a propuesta; y se modifica la demanda del mercado de capacidad.

**Borrador Reglamento Peajes de Distribución:** El 5 de noviembre de 2021 el Ministerio de Energía emitió el borrador del reglamento de peajes de distribución establece el procedimiento para la fijación y aplicación de dichos peajes de distribución.

**Decreto Preventivo de Racionamiento:**

- Con fecha 18 de agosto de 2021 el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°51/2021 implementó medidas preventivas de racionamiento eléctrico hasta el 30 de junio de 2022, introduciendo acciones para los segmentos de generación, transmisión y distribución. Permite al Coordinador establecer reservas hídricas y ordena criterios conservadores a uso del agua para programación de la operación.
- Con fecha 12 de enero de 2022 el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°1/2022, extiende el decreto preventivo de racionamiento hasta el 30 de septiembre de 2022 y designa al Coordinador Eléctrico Nacional a determinar un diésel de seguridad, cuyo fin sería remunerar la disponibilidad adicional de las centrales que operan con este combustible. Los costos fijos de la provisión serán remunerados a prorrata de retiro que efectúen las empresas generadoras.
- Con fecha 22 de marzo de 2022, el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°29/2022, define una Reserva Hídrica de 650 GWh.
- Con fecha 22 de marzo de 2022, el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°66/2022, reduce la Reserva Hídrica a 205 GWh.
- Con fecha 31 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°74/2022, extiende el decreto preventivo de racionamiento hasta el 31 de marzo de 2023 y reduce la Reserva Hídrica a 66 GWh.

**Modificación a la Norma Técnica de GNL:** Con fecha 13 de octubre de 2021 la Comisión Nacional de Energía, a través de la Resolución Exenta N°411, aprueba la modificación a la Norma Técnica para la programación de la operación de unidades que utilicen gas natural regasificado. Esta norma técnica le da la responsabilidad al

Coordinador Eléctrico Nacional de realizar un Estudio de Proyección de Generación de Unidades GNL ("Estudio GNL"), el cual tendrá el objetivo de determinar los volúmenes máximos de GNL susceptibles de ser declarados en condición inflexible por cada Empresa GNL para el año calendario siguiente, acción que desincentiva a la compra adicional de GNL regasificado por parte de las empresas que operan este tipo de unidades generadoras.

**Reglamento para medios de generación de pequeña escala:** Con fecha 8 de octubre de 2020, el Ministerio de Energía publica el Decreto N°88 correspondiente al Reglamento para medios de generación de pequeña escala, el cual fue modificado el 16 de marzo 2022 mediante Decreto N°27.

**Modificación Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos:** Con fecha 14 de junio de 2021 el Ministerio de Energía publica el Decreto N°68 que modifica el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos aprobado mediante el Decreto N°327/1997, en lo relativo a concesiones eléctricas.

**Norma de Emisiones:** En Chile rige la norma de emisión para centrales termoeléctricas (D.S. N°13/2011 del Ministerio de Medio Ambiente) que establece límite a las emisiones al aire de Material Particulado (MP), Óxidos de Nitrógeno (NOx), Dióxido de Azufre (SO2) y Mercurio (Hg), a fin de prevenir y proteger la salud de las personas y el medio ambiente. La norma de emisión es de cumplimiento obligatorio en todo el territorio nacional y aplicable a unidades de generación eléctrica, conformadas por calderas o turbinas, con una potencia térmica mayor o igual a 50 MWt. Su cumplimiento es fiscalizado por la Superintendencia del Medio Ambiente. Los titulares de las fuentes emisoras deben presentar a la Superintendencia un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario.

#### c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro

En el mercado eléctrico existe una revisión continua de las tarifas y procesos de suministros que conllevan a afectar aquellos volúmenes que fueron realizados en periodos anteriores en fechas de las publicaciones de estas revisiones, es por ello que a continuación se revelan aquellas normas que son de vigente aplicación en el Grupo.

##### c.1 Fijación Tarifas de Distribución 2016 - 2020

El proceso de fijación de tarifas para el cuatrienio 2016-2020 culminó el 24 de agosto de 2017 con la publicación en el Diario Oficial del Decreto N°11T/2016, que fija fórmulas tarifarias a nivel distribución, el cual tuvo vigencia desde el 4 de noviembre de 2016.

Con fecha 28 de septiembre de 2018 entró en vigencia el Decreto N°5T del Ministerio de Energía, que actualiza el Decreto N°11T/2016 del Ministerio de Energía y que, por tanto, actualiza las tarifas del segmento de distribución eléctrica las tarifas del segmento de distribución vigentes hasta la próxima fijación tarifaria.

Con fecha 26 de julio de 2019 por medio del Oficio Ordinario N°15699/2019, SEC instruyó un plan de acción para hacer efectivo el ajuste indicado en Oficio Ordinario N°490/2019 de CNE, respecto al Decreto N°5T/2018 del Ministerio de Energía. La vigencia del ajuste fue retroactiva a partir del 28 de septiembre de 2018.

Las tarifas a cliente final que rigieron durante el 2021 fueron determinadas sobre la base de los siguientes decretos y resoluciones:

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
11T/2016	24-08-2017	Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados.	04-11-2016
2T/2018	05-10-2019	Fija factor de ajuste de potencia de las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados.	01-11-2016 a 31-11-2020
5T/2018	28-09-2018	Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados	28-09-2018
Oficio Ord. SEC N°15699/2019	26-07-2019	Instruye plan de acción por ajuste informado en Oficio Ordinario CNE N°490/2019 respecto al Decreto N°5T/2018	28-09-2018 a 03-11-2020

i) Decretos de Precios

a. Precios de Nudos Promedios en el Sistema Eléctrico Nacional

Norma	Fecha	Materia	Aplicación desde
20T/2018	06-05-2019	Fija precios y recargos por aplicación del Mecanismo de Equidad Tarifaria Residencial.	01-01-2019
7T/2019	05-10-2019	Fija precios y recargos por aplicación del Mecanismo de Equidad Tarifaria Residencial.	01-07-2019
Ley N°21.185	02-11-2019	Mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regularización de tarifas. El Artículo 5° de esta Ley deroga el Decreto 7T/2019, quedando sin efecto y extendiéndose la vigencia del Decreto N°20T/	Publicación del decreto de precio de nudo que corresponda
6T/2020,	02-11-2020	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-01-2020
16T/2020	02-03-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-07-2020
19T/2020	20-05-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-01-2021
8T/2021	12-07-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185.	01-07-2021
9T/2022	17-06-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-01-2022
475	28-06-2022	Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste. (Derogado por el 586 siguiente).	N/A
836	16-11-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185	01-07-2022
886	12-12-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185	01-11-2022

b. Precios de Nudo de Corto Plazo para suministros de electricidad.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
12T/2020	03-12-2020	Fija precios nudos.	01-10-2020
3T/2021	22-03-2021	Fija precios nudos.	01-04-2021
9T/2021	26-02-2022	Fija precios nudos.	01-10-2021
3T/2022	07-07-2022	Fija precios nudos.	01-04-2022
11T/2022	09-11-2022	Fija precios nudos.	01-10-2022

c. Precio estabilizado para medios de generación de pequeña escala

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
5T/2021	22-02-2022	Fija precios estabilizados.	22-02-2022
14T/2021	26-02-2022	Fija precios estabilizados.	26-02-2022
8T/2022	13-10-2022	Fija precios estabilizados.	13-10-2022

ii) Resolución Exenta de Comisión Nacional de Energía que fija cargos por uso de los sistemas de transmisión de cargo de los consumidores finales libres y regulados.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
495	29-12-2020	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2021
192	17-06-2021	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2021
551	15-12-2021	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	10-01-2022

442	20-06-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2022
898	21-12-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2023

- iii) Con fecha 21 de junio de 2019, la Comisión Nacional de Energía emitió la Resolución Exenta N°379, que comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios que rigen a partir del 1° de julio de 2019, además, fija el factor de corte y reposición aplicable para el período comprendido entre el 1° de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2019, inclusive.
- iv) Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que fija y comunica Cargo por Servicio Público.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
434	18-11-2020	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2020
486	18-11-2021	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2021
841	18-11-2022	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2022

### c.2 Fijación Tarifas de Distribución 2020-2024

Con fecha 23 de diciembre de 2022, mediante Resolución Exenta N°908, la Comisión Nacional de Energía aprobó el Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio 2020 – noviembre 2024.

Actualmente este proceso se encuentra en desarrollo y por ende las tarifas están siendo aplicadas de acuerdo a fijación tarifaria 2016-2020.

### c.3 Fijación de Tarifas de Servicios Asociados a la Distribución

Con fecha 24 de julio de 2018 el Ministerio de Energía publicó en el Diario Oficial el Decreto N°13T/2018, que fija precios de Servicios no Consistentes en Suministros de Energía asociados a la distribución eléctrica. Dichos precios comenzaron a regir desde la publicación del mencionado decreto y son los vigentes a la fecha.

De acuerdo a la legislación, una nueva fijación de precios de los Servicios no Consistentes en Suministros de Energía asociados a la distribución eléctrica será realizada con ocasión del proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2020-2024, el cual a la fecha no ha sido emitido.

### c.4 Licitaciones de suministro (Power Purchase Agreement, - PPA - Regulados)

Bajo la nueva ley de licitaciones, se han desarrollado cinco procesos: Licitación de Suministro 2015/01, Licitación de Suministro 2015/02, Licitación de Suministro 2017/01, Licitación de Suministro 2021/01 y Licitación de Suministro 2022/01. Este último, que contempla como período de suministro los años 2027-2041 y un volumen de 5.250 GWh/anual. El proceso finalizó el 8 de agosto de 2022 con una adjudicación de sólo el 15% de la energía licitada a un precio promedio de adjudicación de US\$37,88 por MWh. Enel Generación no se adjudicó bloques de suministro en el proceso 2022/01. La energía no adjudicada durante el 2022 debe ser incluida en un futuro proceso a determinar por la autoridad.

## 5. Activos no corrientes mantenidos para la venta

La composición y movimientos de los activos no corrientes mantenidos para la venta durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 01.01.2022	Reclasificación a / de activos corrientes y no corrientes	Deterioro	Disposiciones y cambios en perímetro de consolidación	Otros movimientos	al 31.12.2022
<b>Activos corrientes</b>						
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	119.634	-	(122.866)	3.232	-
Otros activos no financieros corriente	-	633.263	-	(1.611.053)	977.790	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	40.681.609	-	(55.141.056)	14.459.447	-
Inventarios	-	3.022	-	(4.311)	1.289	-
Activos por impuestos corrientes	-	15.212.532	-	(42.905)	(15.169.627)	-
<b>Activos corrientes totales</b>		<b>(Subtotal)</b>		<b>(56.922.191)</b>	<b>272.131</b>	<b>-</b>
<b>Activos no corrientes</b>						
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	535.508	-	(476.595)	(58.913)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	18.585.149	-	(19.296.314)	711.165	-
Plusvalía	-	37.912.005	-	(37.912.005)	-	-
Propiedades, planta y equipo	-	338.640.267	(2.286.438)	(316.882.166)	9.129.970	28.601.633
Activos por derecho de uso	-	1.130.769	-	(1.164.229)	33.460	-
<b>Activos no corrientes totales</b>		<b>(Subtotal)</b>	<b>(2.286.438)</b>	<b>(375.731.309)</b>	<b>9.815.682</b>	<b>28.601.633</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>453.453.758</b>	<b>(2.286.438)</b>	<b>(432.653.500)</b>	<b>10.087.813</b>	<b>28.601.633</b>
<b>PASIVOS</b>						
<b>Pasivos corrientes</b>						
Otros pasivos financieros corrientes	-	304.170	-	(199.032)	(105.138)	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	4.557.459	-	(5.058.696)	501.237	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	1.352.928	-	(1.222.022)	(130.906)	-
Otras provisiones corrientes	-	35.777	-	-	(35.777)	-
Pasivos por impuestos corrientes	-	-	-	(10.494.732)	10.494.732	-
Otros pasivos no financieros corrientes	-	3.546.211	-	(2.617.809)	(928.402)	-
<b>Pasivos corrientes totales</b>		<b>(Subtotal)</b>		<b>(19.592.291)</b>	<b>9.795.746</b>	<b>-</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>						
Otros pasivos financieros no corrientes	-	1.001.937	-	(1.146.536)	144.599	-
Otras provisiones no corrientes	-	987.536	-	(1.487.899)	500.363	-
Pasivo por impuestos diferidos	-	16.522.780	-	(4.676.249)	(11.846.531)	-
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	1.440.044	-	(1.208.970)	(231.074)	-
<b>Pasivos no corrientes totales</b>		<b>(Subtotal)</b>		<b>(8.519.654)</b>	<b>(11.432.643)</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>29.748.842</b>		<b>(28.111.945)</b>	<b>(1.636.897)</b>	<b>-</b>
<b>VALOR NETO DE ACTIVOS Y PASIVOS</b>		<b>423.704.916</b>	<b>(2.286.438)</b>	<b>(404.541.555)</b>	<b>11.724.710</b>	<b>28.601.633</b>

### 5.1. Operación de Venta Edificio Corporativo

Con fecha 4 de noviembre de 2022, nuestra subsidiaria Enel Generación Chile recibió una oferta de compra por el Complejo Santa Rosa, el cual está ubicado en la Comuna de Santiago y está conformado por 4 inmuebles:

- Santa Rosa N° 76, donde está ubicada actualmente la Sede de la Compañía.
- San Isidro N° 65.
- Marcoleta 634.
- Marcoleta 638.

Considerando el avance de las negociaciones, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas" y siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), al cierre del ejercicio 2022, la Compañía reclasificó los activos asociados al Complejo Santa Rosa como activos mantenidos para la venta, midiendo los primeros por el menor entre su valor contable y su valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2022, el valor contable de los activos asociados al complejo Santa Rosa, que incluye el valor de ciertos activos muebles de Enel Chile, Enel Generación Chile y Enel Distribución Chile que también deberían ser vendidos al oferente de los inmuebles, asciende a M\$28.601.633. Lo anterior implicó reconocer una pérdida por deterioro de activos por M\$2.286.438 en los resultados consolidados de Enel Chile, ver Nota 31.b).

Ver información adicional en Nota 41.iv.

## 5.2. Operación de Venta Enel Transmisión

Con fecha 28 de julio de 2022 se celebró un contrato denominado "Stock Purchase Agreement", en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA., la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Enel Transmisión Chile S.A. (la "Compraventa"), equivalentes a un 99,09% de esta última. Sociedad Transmisora Metropolitana SpA. es una sociedad controlada en un 100% por Inversiones Grupo Saesa Limitada.

La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones de propiedad de Enel Chile emitidas por Enel Transmisión Chile S.A. ha quedado sometida a ciertas condiciones suspensivas usuales para este tipo de operaciones, incluyendo la aprobación por parte de la Fiscalía Nacional Económica de conformidad con lo dispuesto por el D.L. 211 de 1973. De conformidad con la Ley N°18.045 de Mercado de Valores, la Compraventa se materializará mediante la realización por parte del comprador de una Oferta Pública de Adquisición de Acciones (OPA) por la totalidad de las acciones de Enel Transmisión Chile S.A..

El precio de la Compraventa asciende a la cantidad de USD 1.345 millones por el 99,09% del capital de Enel Transmisión Chile S.A. que posee Enel Chile, el cual podrá experimentar variaciones por aplicación de los ajustes estipulados en la Compraventa.

Enel Transmisión Chile S.A. opera y es propietaria de 683 kilómetros de líneas de transmisión de los cuales 183 kilómetros corresponden al Sistema de Transmisión Nacional. 499 kilómetros al Sistema de Transmisión Zonal D, 0,1 kilómetros al Sistema de Transmisión Zonal C, y 0,2 kilómetros a una línea de transmisión dedicada. Adicionalmente opera 57 subestaciones propias y es dueña y opera activos que están instalados en 3 subestaciones propiedad de terceros.

Teniendo en cuenta el proceso de venta y lo establecido en la NIIF 5 "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas" y siguiendo el criterio contable establecido en la nota 3.k), los activos y pasivos de la subsidiaria Enel Transmisión Chile S.A. se clasificaron como mantenidos para la venta.

Con fecha 9 de diciembre de 2022, se publicó el aviso de resultados de la OPA, declarando el éxito de la misma por la totalidad de las acciones de Enel Transmisión Chile S.A. En virtud de quedar la Compraventa a firme y darse cumplimiento a sus obligaciones principales, se verifica un cambio de control de Enel Transmisión Chile S.A, por lo cual ésta dejó de ser subsidiaria de Enel Chile S.A. y dejó de ser consolidada por ésta, pasando a ser su nuevo accionista controlador Sociedad Transmisora Metropolitana SpA.. El resultado obtenido por de esta venta fue de M\$981.856.639, ver Nota 33.

## 6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Efectivo en caja	25.742	37.852
Saldos en bancos	245.199.924	282.625.181
Depósitos a corto plazo	454.776.178	28.923
Otros instrumentos de renta fija	175.211.855	27.283.184
<b>Total</b>	<b>875.213.699</b>	<b>309.975.140</b>

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. En relación a la línea de Otros instrumentos de renta fija, corresponde fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa con vencimiento inferior a 90 días, desde la fecha de inversión. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

- b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Moneda	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Pesos Chilenos	745.956.809	245.516.611
Unidad de Fomento	32.892	-
Pesos Argentinos	242.734	195.683
Euros	176.894	196.498
Dólares Estadounidenses	128.804.370	64.066.348
<b>Total</b>	<b>875.213.699</b>	<b>309.975.140</b>

Para más detalles acerca del Estado de Flujos de Efectivo, ver a continuación:

- c) La siguiente tabla presenta los principales flujos utilizados en "Otros pagos por actividades de operación" incluidos en el Estado de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pagos de actividades de operación	2022	2021	2020
IVA débito fiscal	(74.401.438)	(80.921.378)	(135.096.018)
Impuesto sobre emisiones	(24.277.529)	(16.465.950)	(23.800.541)
Otros	(9.376.834)	(11.018.067)	(11.394.034)
<b>Total</b>	<b>(108.055.801)</b>	<b>(108.405.395)</b>	<b>(170.290.593)</b>

- d) La siguiente tabla presenta el detalle de "Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios" en el Estado de Flujos de Efectivo al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Efectivo recibido por la venta de Enel X Way Chile S.p.A.	11.358.338	-	-
Efectivo recibido por la venta de Enel Transmisión Chile S.A.	1.228.616.013	-	-
Efectivo recibido por la venta de Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	2.001.407	-	-
Egreso de Efectivo y equivalentes al efectivo de Enel Transmisión Chile S.A. que sale del Grupo	(7.481.882)	-	-
<b>Total</b>	<b>1.234.493.876</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

- e) Para el año 2022, los "Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros", corresponden a flujo recibido por el pago de deuda que mantenía Enel Transmisión Chile con Enel Chile y fue realizada el 9 de diciembre de 2022, fecha en que se concreta la venta de la subsidiaria ya mencionada (Ver Notas 2.4.1.v. y 5.2).

f) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

al 01.01.2022	Flujos de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujos de efectivo						al 31.12.2022
	Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Costos financieros (1)	Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	
Deuda Financiera Corriente	881.659.765	1.050.888.015	(1.711.034.741)	(842.318.402)	-	-	53.561.223	192.928.894	-	199.101.144	484.932.624
Deuda Financiera No Corriente	3.241.250.805	263.892.100	(37.020.850)	228.871.250	-	(792.940)	58.670.485	4.081.277	-	(199.180.908)	3.330.899.969
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	159.662.077	-	(6.613.399)	(4.790.146)	(1.450.648)	-	20.751.687	6.810.965	61.996.854	(681.835)	235.685.555
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(36.094.475)	37.803.988	-	37.803.988	-	(23.814.586)	(34.664.273)	(21.188)	-	-	(56.790.534)
<b>Total</b>	<b>4.246.478.172</b>	<b>1.362.584.103</b>	<b>(1.754.868.990)</b>	<b>(589.046.709)</b>	<b>(1.450.648)</b>	<b>(24.607.526)</b>	<b>98.319.122</b>	<b>203.799.948</b>	<b>61.996.854</b>	<b>(761.599)</b>	<b>3.994.727.614</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

al 01.01.2021	Flujos de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujos de efectivo						al 31.12.2021
	Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Costos financieros (1)	Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	
Deuda Financiera Corriente	157.573.676	417.253.000	(33.736.628)	241.469.587	-	(1.923.185)	114.041.146	138.755.531	-	231.743.010	881.659.765
Deuda Financiera No Corriente	2.648.032.219	293.819.500	(6.238.340)	287.581.160	-	16.329.103	513.617.504	7.783.806	-	(232.072.987)	3.241.250.805
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	51.865.519	-	(6.060.565)	(6.905.080)	-	-	15.193.796	1.960.901	97.937.192	(390.251)	159.662.077
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(16.490.690)	2.154.453	-	2.154.453	-	(3.632.092)	(18.126.146)	-	-	-	(36.094.475)
<b>Total</b>	<b>2.840.980.724</b>	<b>713.228.953</b>	<b>(46.036.533)</b>	<b>524.300.120</b>	<b>-</b>	<b>10.773.826</b>	<b>624.726.300</b>	<b>148.480.238</b>	<b>97.937.192</b>	<b>(720.228)</b>	<b>4.246.478.172</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

al 01.01.2020	Flujos de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujos de efectivo						al 31.12.2020
	Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Costos financieros (1)	Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	
Deuda Financiera Corriente	158.284.616	199.395	(150.878.247)	(137.759.315)	(288.438.167)	-	(1.893.193)	3.280.020	133.794.543	-	157.573.676
Deuda Financiera No Corriente	2.470.532.068	484.520.001	(4.791.827)	479.728.174	-	12.628.182	(165.703.734)	2.646.905	-	(151.799.376)	2.648.032.219
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	53.407.689	-	(4.940.582)	(1.492.089)	(6.432.671)	-	48.124	2.137.451	2.704.926	-	51.865.519
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(4.862.949)	708.062	-	708.062	-	(4.578.826)	(7.756.977)	-	-	-	(16.490.690)
<b>Total</b>	<b>2.677.361.424</b>	<b>485.427.458</b>	<b>(180.610.656)</b>	<b>185.565.398</b>	<b>-</b>	<b>6.158.183</b>	<b>(170.132.567)</b>	<b>138.578.899</b>	<b>2.704.926</b>	<b>748.481</b>	<b>2.840.980.724</b>

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

## 7. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	127.854	127.854	2.326.509	2.358.143
Activos financieros medidos a costo amortizado	156.773	118.547	-	-
Instrumentos derivados de cobertura	2.230.787	3.584.937	57.480.749	37.020.922
Instrumentos derivados no cobertura	1.014.802	210.077	20.382	-
<b>Total</b>	<b>3.530.216</b>	<b>4.041.415</b>	<b>59.827.640</b>	<b>39.379.065</b>

## 8. Otros activos y pasivos no financieros

### a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
IVA crédito fiscal y otros impuestos	154.017.802	30.879.791	53.771.356	67.966.488
Gastos pagados por anticipados	36.659.062	34.623.121	-	-
Depósito en garantía	-	-	125.724	128.724
Créditos derechos de agua	-	-	10.113.848	9.298.704
Repuestos con programación de consumo superior a 12	-	-	7.289.051	7.392.047
Otros	1.963.488	1.323.085	6.976.362	4.830.685
<b>Total</b>	<b>192.640.352</b>	<b>66.825.997</b>	<b>78.276.341</b>	<b>89.616.648</b>

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
IVA débito fiscal y otros impuestos	25.584.528	12.741.963	-	-
Aportes Financieros Reembolsables	-	-	1.088.647	1.135.285
Ingresos diferidos por servicios de empalmes	1.050.552	1.149.415	-	-
Ingresos diferidos por servicios de traslado de redes	225.319	696.675	-	-
Ingresos diferidos por servicios de alumbrado	565.680	564.465	-	-
Ingresos diferidos por otros servicios	4.863.505	1.260.078	-	-
Otros	1.032.018	641.244	-	-
<b>Total</b>	<b>33.321.602</b>	<b>17.053.840</b>	<b>1.088.647</b>	<b>1.135.285</b>

## 9. CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

a) La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No corriente	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto</b>	<b>1.586.535.818</b>	<b>767.900.561</b>	<b>703.330.626</b>	<b>515.856.801</b>
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	1.437.903.199	694.597.739	529.584.066	442.941.968
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	21.037.785	10.735.484	170.338.861	69.873.385
Otras cuentas por cobrar, bruto	127.594.834	62.567.338	3.407.699	3.041.448

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No corriente	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto</b>	<b>1.509.513.355</b>	<b>688.185.127</b>	<b>691.147.645</b>	<b>515.786.340</b>
Cuentas comerciales por cobrar, neto	1.372.573.201	628.681.800	518.816.944	442.871.507
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	20.775.688	8.365.583	168.923.002	69.873.385
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	116.164.466	51.137.744	3.407.699	3.041.448

(1) El detalle de otras cuentas por cobrar es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	Corriente		No corriente	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Cuentas por cobrar al personal	12.929.933	11.808.014	2.779.599	2.522.560
Anticipos proveedores y acreedores	64.664.538	33.079.980	511.771	514.119
Venta inversión Sociedad Inversiones K Cuatro SpA (i)	29.681.532	-	-	-
Otras	8.888.463	6.249.750	116.329	4.769
<b>Total</b>	<b>116.164.466</b>	<b>51.137.744</b>	<b>3.407.699</b>	<b>3.041.448</b>

i. Ver Nota 13.3.b.

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) El principal incremento al 31 de diciembre de 2022 se evidencia en las cuentas por cobrar comerciales de corto plazo, que aumentaron en M\$743.305.460 respecto a diciembre de 2021. Esta variación se explica principalmente por los siguientes factores: (i) M\$266.843.088 asociados a la Ley N°21.472, cuya aplicación operativa está pendiente de implementación; (ii) M\$129.508.002 asociados a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de Distribución Eléctrica, producto de que la emisión de ciertos decretos tarifarios están a la espera de la implementación de la Ley

N°21.472; y (iii) M\$ 200.889.730 explicados por mayores ventas físicas y precios medios expresados en pesos, tanto en el segmento de Generación como en el de Distribución y Redes.

*Contexto general:*

Durante el mes de enero del presente se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley 21.185, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios para dicho segmento de clientes (ver nota 9.a.1.ii). Lo anterior implicó que el citado mecanismo dejó de aplicarse y como consecuencia de ello, a contar del mes de febrero, se están acumulando en el corto plazo cuentas por cobrar a los clientes regulados, por la diferencia entre los precios teóricos que surgen de las condiciones establecidas en los contratos con las respectivas empresas de Distribución de Energía Eléctrica y las tarifas reguladas que actualmente se están aplicando en la facturación a los clientes finales.

En relación con lo anterior, el día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N° 21.472, que creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios para clientes regulado

La Ley N° 21.472 establece un mecanismo de protección al cliente que tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada, diferencias que serán cubiertas por un fondo transitorio de MMUSD 1.800, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajutable, cedible, con fecha de vencimiento máxima a diciembre de 2032 y con garantía estatal. Cabe señalar que todos los saldos generados en exceso al fondo de MMUSD 1.350 indicado en la Ley 21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472.

El fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh. El fondo será administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de MMUSD 20 al año y una vigencia también hasta el 31 de diciembre de 2032.

A la fecha de los presentes estados financieros, la Resolución Exenta que establecerá disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472 está pendiente de emisión. La expectativa de la Administración de Enel Chile es que la Resolución Exenta sea emitida por la CNE durante el transcurso del mes de marzo de 2023, hecho que posibilitara la liquidación de las cuentas por cobrar asociadas a la implementación de esta Ley.

**a.1.ii)** Por otra parte, las cuentas por cobrar de largo plazo se incrementaron en M\$86.642.098 respecto al cierre de 2021, incremento que se explica principalmente por los siguientes factores: (i) aumento de M\$ 133.652.713 asociados a las cuentas por cobrar, que por aplicación de la Ley 21.472, el Grupo debería repercutir a los clientes finales y luego pagar al fondo de estabilización de tarifas; y (ii) disminución de M\$60.431.732 (ver sección a.2.II en esta misma nota, que se relacionan con nuevas ventas de cuentas por cobrar asociadas con la Ley 21.185, que se describe a continuación:

Con fecha 2 de noviembre de 2019 se publicó la Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, la cual creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a transferir a clientes regulados fueron 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 serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrían 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 que se originaran entre la facturación aplicando el mecanismo de estabilización y la facturación teórica, considerando el precio que se hubiere aplicado de conformidad a las condiciones de los respectivos contratos con las empresas de Distribución de Energía Eléctrica, generaría una cuenta por cobrar a favor de las empresas de Generación de Energía Eléctrica con un límite de MMUS\$1.350 hasta el 2023. El límite se alcanzó durante el mes de enero de 2022.

Todas las diferencias de facturación generadas se controlarán en dólares estadounidenses y no devengarán remuneración financiera hasta el 31 de diciembre de 2025. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

La aplicación de la mencionada Ley, origina un mayor rezago en la facturación y recaudación de las ventas generadas en nuestro segmento de Generación de Energía Eléctrica, con el correspondiente impacto financiero y contable que la situación conlleva. Para el caso de nuestro segmento de Distribución de Energía Eléctrica, los efectos financieros y contables se neutralizan (principio de pass-through).

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 N°21.185. 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.

Como efecto de las situaciones antes expuestas en literales a.1.i) y a.1.ii) y después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas, a continuación, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- Clasificación como corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$266.843.088 (M\$0 al 31 de diciembre de 2021) al 31 de diciembre de 2022 (M\$0 al 31 de diciembre de 2021).
- Clasificación como no corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$500.707.110 al 31 de diciembre de 2022 (M\$415.664.120 al 31 de diciembre de 2021) y proveedores por compra de energía por M\$308.013.985 (M\$174.373.938 al 31 de diciembre de 2021). Ver nota 24.
- **Menores ingresos por ventas de energía** por M\$6.706.741 al 31 de diciembre de 2022 (M\$12.245.142 al 31 de diciembre de 2021).
- **Menores costos en compras de energía** por M\$2.088.485 al 31 de diciembre de 2022 (M\$3.388.944 al 31 de diciembre de 2021).
- **Mayores ingresos financieros** por M\$7.455.121 al 31 de diciembre de 2022 (M\$4.802.376 y M\$15.328.829 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente). Ver Nota 34.
- **Menores costos financieros** por M\$2.235.708 al 31 de diciembre de 2022 (mayores costos financieros M\$2.409.504 y M\$4.518.268 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente). Ver Nota 34.
- **Utilidad por diferencias de cambio neta** por M\$4.801.364 al 31 de diciembre de 2022, (M\$28.572.116 de utilidad y M\$25.260.383 de pérdida al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación. Ver Nota 34.

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver nota 3.g.3), no tienen mayor impacto al cierre de diciembre de 2022 y 2021, debido a la naturaleza de estas partidas: facturas pendientes de emitir, facturas pendientes de vencer o facturas vencidas dentro de los rangos normales del negocio.

## a.2) Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes

### I. Segmento de Distribución

- Con fecha 28 de diciembre de 2020, Enel Distribución Chile e Inter-American Investment Corporation celebraron un contrato marco en virtud del cual, de tiempo en tiempo, nuestra subsidiaria podrá efectuar la cesión de derechos de cobros de que sea titular y que deriva una parte de cuentas por cobrar por las ventas de energía realizadas a ciertos segmentos de clientes. En este contexto, al 31 de diciembre de 2022 se efectuaron cesiones de derechos de cobros por un monto de M\$265.929.804 (al 31 de diciembre de 2021 M\$324.134.944) y, siguiendo el criterio contable descrito en nota 3.g.6, el ingreso de efectivo obtenido en la transacción implicó dar de baja las cuentas por cobrar y el reconocimiento de un gasto financiero por M\$9.535.442 (al 31 de diciembre de 2021 M\$5.872.765).

Como se indicó el párrafo precedente, Enel Distribución Chile puede seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas cesiones de derechos de cobro. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación continua que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado.

### II. Segmento de Generación

- Con fecha 20 de enero de 2021, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, suscribieron el documento denominado Joinder en virtud del cual se hicieron parte del instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Commitment and Engagement Letter, de fecha 31 de diciembre de 2020, celebrado, por, entre otros, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC. Posteriormente, con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron un instrumento con el Inter-American Investment Corporation sujeto a legislación extranjera denominado Commitment Agreement. Ambos instrumentos tienen por objeto regular los términos y condiciones para la venta y cesión por parte de Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile de saldos generados en su favor (los "Saldos") por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas establecido por la Ley N° 21.185.

Las cesiones de Saldos podrán ser efectuadas por Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, de tiempo en tiempo, y sujeto al cumplimiento de diversas condiciones, a una entidad no relacionada, y especialmente constituida al efecto, denominada Chile Electricity PEC SpA, conforme a los términos y condiciones que se establecieron en el instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement que celebraron Enel Generación Chile Enel Green Power Chile con Chile Electricity PEC SpA..

Adicionalmente, también con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron un acuerdo con Chile Electricity PEC SpA sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement (el "Acuerdo de Venta") para la venta y cesión de Saldos. En virtud de este Acuerdo de Venta, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile se comprometieron a vender y ceder a Chile Electricity PEC dos grupos de Saldos, por un valor nominal de aproximadamente US\$158,9 millones (M\$115.867.879) y US\$12,2 millones (M\$8.666.252), para Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, respectivamente los cuales totalizan M\$121.652.067. La venta y cesión de estos grupos de Saldos se realizaron con fecha 8 de febrero de 2021 y 31 de marzo de 2021.

Por otra parte, con fecha 18 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron sendas modificaciones a los Commitment Agreements suscritos con el Inter-American Investment Corporation y referidos anteriormente, para, principalmente, reconocer nuevos grupos de Saldos que las primeras podrán vender y ceder a Chile Electricity PEC SpA, así como efectuar los cambios necesarios para

reflejar la incorporación de un tercer proveedor de financiamiento a dicha entidad no relacionada. Asimismo, con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC, entre otros, acordaron modificar el Commitment and Engagement Letter referido en los párrafos precedentes para reflejar la incorporación de ciertas entidades del Grupo Allianz como tenedoras de notas emitidas por Chile Electricity PEC SpA.

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile y ciertas entidades Allianz, entre otros, celebraron un Fee Letter, en que se detalló, entre otras materias, los compromisos asumidos por las entidades Allianz para proveer financiamiento a Chile Electricity PEC SpA, así como las modificaciones a los mismos. También con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, junto con Chile Electricity PEC SpA, celebraron modificaciones a los respectivos Sale and Purchase Agreements anteriormente referidos, para, entre otras cosas, regular los términos y condiciones de futuras ventas de Saldos que Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile pueden decidir efectuar.

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 30 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$41,7 millones (M\$30.382.074) y US\$2,8 millones (M\$2.012.670), respectivamente.
- Con fecha 4 de marzo de 2022, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$17,1 millones (M\$13.722.935) y US\$1,67 millones (M\$1.335.345), respectivamente.
- Con fecha 14 de julio de 2022, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 42,2 millones (M\$42.652.823) y US\$4,36 millones (M\$2.720.629), respectivamente.

Producto de las ventas y cesiones de Saldos realizadas al 31 de diciembre de 2022, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile reconocieron un costo financiero de M\$12.623.444 y M\$ 1.033.564 respectivamente (al 31 de diciembre de 2021 M\$39.919.437 y M\$3.458.695, respectivamente).

Como se indicó anteriormente, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile pueden seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas ventas de Saldos. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado imperantes en cada oportunidad.

Complementariamente, durante el período 2022 fueron realizadas ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, las cuales no tienen relación con Saldos provenientes de PEC. Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, vendieron y cedieron saldos por un valor nominal de M\$955.342.410 y M\$ 21.395.481, respectivamente (M\$572.123.608 y M\$0, respectivamente, al 31 de diciembre de 2021), reconociendo un costo financiero de M\$8.226.102 y M\$208.364 (M\$682.389 y 0, respectivamente al 31 de diciembre de 2021).

Los efectos de costos financieros anteriormente descritos para los segmentos de Distribución como Generación por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 totalizan M\$31.626.916, (M\$49.933.286 y M\$533.615 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente) (ver Nota 34).

### a.3) Otros

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

El Grupo Enel Chile tiene un cliente del segmento de generación con el cual registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021. Dicho cliente corresponde a:

- Compañía General de Electricidad S.A.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 10.1.

### b) Deudores por arrendamientos financieros

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los cobros futuros derivados de los deudores por arrendamientos financieros, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022			al 31.12.2021		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	27.550.419	6.512.634	21.037.785	12.574.641	1.839.157	10.735.484
Más de un año y no más de dos años	17.871.553	3.383.443	14.488.110	11.492.554	1.833.885	9.658.669
Más de dos años y no más de tres años	16.507.313	2.477.022	14.030.291	11.377.461	1.628.175	9.749.286
Más de tres años y no más de cuatro años	14.941.493	1.865.003	13.076.490	11.308.946	1.056.999	10.251.947
Más de cuatro años y no más de cinco años	12.640.235	1.314.700	11.325.535	9.494.846	602.282	8.892.564
Más de cinco años	135.444.145	18.025.710	117.418.435	31.618.242	297.323	31.320.919
<b>Total</b>	<b>224.955.158</b>	<b>33.578.512</b>	<b>191.376.646</b>	<b>87.866.690</b>	<b>7.257.821</b>	<b>80.608.869</b>

Los valores corresponden a desarrollo de proyectos de alumbrado público, principalmente a municipalidades, y flota de buses eléctricos para la locomoción colectiva con sus respectivas estaciones de carga.

Adicionalmente al 31 de diciembre de 2022 los ingresos financieros provenientes de los deudores por arrendamientos alcanzaron a M\$1.782.747 (M\$1.829.631 y M\$1.562.017 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente).

- c) Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el análisis de cuentas comerciales por cobrar que se encuentran vencidas y no pagadas, pero de las cuales no se ha registrado pérdidas por deterioro, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Con antigüedad menor de tres meses	195.879.586	103.142.026
Con antigüedad entre tres y seis meses	52.964.326	22.902.308
Con antigüedad entre seis y doce meses	20.180.791	17.421.962
Con antigüedad mayor a doce meses	54.261.319	51.177.749
<b>Total</b>	<b>323.286.022</b>	<b>194.644.045</b>

- d) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales, determinadas de acuerdo a Nota 3.g.3, fueron las siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	<b>64.853.003</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	18.765.175
Montos castigados	(3.884.603)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	52.320
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>79.785.895</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (1)	22.025.354
Montos castigados	(10.915.012)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(1.334)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (2)	(1.689.459)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>89.205.444</b>

- (1) Las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales ascendieron a M\$22.025.354 durante el ejercicio de 2022, lo que representa un 17,4% de incremento respecto al ejercicio anterior (Ver nota 31). Este incremento se origina debido al aumento de las cuentas por cobrar a clientes y, como consecuencia, de la pérdida crediticia esperada.
- (2) Ver nota 5.2.

### Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de generación, el proceso conlleva normalmente, por lo menos, un año de gestiones. En nuestro negocio de distribución el proceso toma al menos 24 meses. Con todo, el riesgo de incobrabilidad, y por lo tanto el castigo de nuestros clientes, es limitado. (ver Notas 3.g.3 y 2.5).

#### e) Información adicional:

- Información adicional estadística requerida por oficio circular N° 715 de la CMF, de fecha 3 de febrero de 2012, (taxonomía XBRL). Ver Anexo 2.
- Información complementaria de Cuentas Comerciales. Ver Anexo 2.1.

## 10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones y saldos con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones entre sociedades que integran el Grupo Enel Chile han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, no existen provisiones por deudas de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

La controladora de Enel Chile es la sociedad italiana Enel S.p.A.

Enel Chile S.A. presta servicios administrativos a sus filiales, a través un Contrato de Caja Centralizada mediante el cual financia los déficits de caja o consolida los excedentes de caja de éstas. Estas cuentas pueden tener un saldo deudor o acreedor y son de corto plazo prepagables, cuya tasa de interés es variable y representa las condiciones de mercado. Para reflejar dichas condiciones de mercado, las tasas de interés se revisan periódicamente a través de un procedimiento de actualización aprobado por los Directorios de las empresas involucradas.

## 10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	184.318	90.777	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	1.619.319	1.543.540	-	-
Extranjera	Enel Generacion Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	187.436	184.990	-	-
Extranjera	Enel Generacion El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	14.390	14.203	-	-
Extranjera	Enel Green Power Argentina	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	322.890	320.138	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	CLP	Otros servicios	222.193	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	15.178	14.980	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	1.451.125	1.435.123	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	67.658	31.841	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Informáticos	881.246	737.980	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	158.018	1.533.188	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	188.236	-	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Técnicos	389.126	486.802	-	-
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Chile	Asociada	US\$	Servicios Técnicos	-	3.239	-	-
77.157.781-4	Enel X AMPCI L1 Holdings SpA	Chile	Asociada	US\$	Servicios Técnicos	-	3.239	-	-
77.157.783-0	Enel X AMPCI L1 SpA	Chile	Asociada	US\$	Servicios Técnicos	-	16.471	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	267.241	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	974.759	-	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Técnicos	232.786	33.905	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	154.180	189.150	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	8.623.438	15.677.431	-	6.348.001
77.374.847-0	HIF H2 S.p.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Anticipo de capital	-	1.987.978	-	-
Extranjero	Codensa S.A.	Colombia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	96.464	-	-
Extranjero	Codensa S.A.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	51.915	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	122.891	-	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	1.627.025	734.715	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	89.269	140.226	-	-
Extranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	EUR	Venta de Gas	31.754.264	-	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	28.514	29.197	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	51.516	50.844	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	CLP	Otros servicios	158.958	-	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	63.594	222.740	-	-
Extranjera	Enel X North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	96.448	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.726.897	1.223.525	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	464.774	477.950	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	195.403.892	21.198.832	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	123.427	126.210	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	474.458	470.414	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	2.188	2.294	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	CLP	Otros servicios	230.975	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	428.285	721.622	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	530.205	519.340	-	-
Extranjera	Enel Innovation Hubs Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	102.449	-	-
Extranjera	Enel Italia Srl.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	776.929	761.119	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	262.931	230.049	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	845.251	882.361	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	51.406	51.303	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	456.512	377.899	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	18.511	18.269	-	-
Extranjera	Enel Distribución Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	334.125	384.250	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	CLP	Otros servicios	71.534	71.862	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	1.228.039	1.036.601	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	605.760	558.576	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	78.511	77.487	-	-
Extranjero	Enel Green Power Perú	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	1.364.051	489.630	-	-
Extranjero	Enel Green Power Perú	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	4.450	4.411	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	784.712	776.841	-	-
Extranjera	Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	151.213	149.270	-	-
<b>Total</b>						<b>256.268.604</b>	<b>56.440.088</b>	<b>-</b>	<b>6.348.001</b>

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Extranjera	Enel Generacion Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Compra de Materiales	6.780	1.331.438	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	83.004	81.921	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	18.083	17.846	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	33.026	-	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	492.612	307.897	-	-
Extranjera	Enel X Brasil Gerenciamiento de Energia Ltda	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	1.057	1.478	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	179.409	2.515.035	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	144.953	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	3.891.398	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Informáticos	528.182	-	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	285.648	407.152	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	197.933	246.923	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	18.616.494	6.484.164	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Peajes	-	13.887	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	5.167	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	35.836	-	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Matriz Común	COP	Otros servicios	-	5.077	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	29.270	-	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Compra carbón	508.311	501.677	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	88.636	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power España SL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	658.207	561.326	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	656.798	225.322	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	88.171	536.809	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	440.402	436.649	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Prestamo por pagar	428.466.443	799.265.075	1.147.096.713	1.300.059.097
Extranjera	Cesi S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	71.579	316.622	-	-
Extranjera	Enel Energia	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	552.771	556.018	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.327.547	1.324.716	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	9.025.183	5.916.002	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	70.811	95.565	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	8.123.201	5.977.965	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.329.550	3.050.405	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	215.601	203.833	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.298.786	1.304.026	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	819.835	787.719	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	24.982	26.185	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	74.001.856	36.208.560	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	8.739.608	7.562.517	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	534.305	303.992	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	CLP	Otros servicios	273.636	274.891	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	35.965.138	31.580.956	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	21.467.585	17.274.445	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	16.387.650	16.248.379	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	6.528.805	4.485.802	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	325.189	330.865	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	14.243.095	2.532.663	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	5.453.612	5.170.559	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.113.099	1.145.568	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.552.756	1.617.382	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	990.303	1.033.214	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	1.678.743	1.880.143	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	CLP	Dividendos	229.338.163	16.527.560	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	US\$	Dividendos	1.939	1.923	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Técnicos	11.149.442	9.935.189	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Informáticos	3.485.259	2.142.992	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Dividendos	14.369.214	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	5.708.090	5.410.491	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	121.786	127.063	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	935.155	890.918	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	12.779.052	8.826.081	-	-
Extranjera	Gridspertise s.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.189.548	403.567	-	-
Extranjera	Tecnomat SA	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	-	33.386	-	-
<b>Total</b>						<b>946.498.574</b>	<b>1.004.597.958</b>	<b>1.147.096.713</b>	<b>1.300.059.097</b>

(\*) Ver letra d a continuación.

c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones más significativas con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2022	2021	2020
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Venta de Gas	180.214.107	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	Prestación de servicios de administración y otros	7.859.162	5.632.424	5.021.265
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(443.243.955)	(314.415.258)	(164.410.577)
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(3.545.918)	(5.284.971)	(3.435.918)
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	-	-	(5.097.105)
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(2.260.739)	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	-	(2.230.293)	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios Técnicos	(2.340.510)	(5.305.537)	(3.800.471)
Extranjera	Enel Global Trading SpA	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	36.940.008	-	(37.771.702)
Extranjera	Enel Global Trading SpA	Italia	Matriz Común	Venta de Gas	166.792.281	-	-
Extranjera	Enel Global Trading SpA	Italia	Matriz Común	Compra de Gas	-	(2.618.484)	-
Extranjera	Enel Global Trading SpA	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	-	(2.227.749)	(2.183.183)
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	Matriz Común	Gastos financieros	(72.578.171)	(42.040.047)	(35.079.947)
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	-	-	(3.172.872)
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	-	-	(7.263.535)
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(6.136.692)	(7.861.111)	(4.674.437)
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	Servicios Informáticos	-	-	(2.128.624)

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los MMS\$2.000, por contraparte y naturaleza de las transacciones.

d) Transacciones significativas

- i. El 21 de diciembre de 2018, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto comprometido hasta US\$ 400 millones, con una tasa de interés variable de Libor 6M más un margen de 1,00% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 21 de diciembre de 2022. El crédito permitía a Enel Chile S.A. hacer giros indefinidos por hasta el monto comprometido hasta el 21 de junio de 2019, definido como el período de disponibilidad, durante el cual Enel Chile S.A. debe pagar una comisión de disponibilidad anual equivalente al 35% del margen sobre el monto no girado. El 3 y 18 de junio de 2019, Enel Chile S.A. utilizó la disponibilidad total del crédito. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los “costos de quiebre”, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 10 días de anticipación a la fecha de prepago. Enel Chile S.A. no deberá pagar ningún “costo de quiebre” si la fecha de reembolso cae en una fecha de pago de intereses. La deuda no presenta saldo al 31 de diciembre de 2022 (US\$400 millones equivalentes a M\$337.876.000 al 31 de diciembre de 2021), debido a que con fecha 21 de diciembre de 2022, se amortizaron US\$400 millones según el vencimiento programado del crédito.
- ii. En junio de 2019, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 0,90%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea, establecido para el 24 de junio de 2024. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. debe pagar una comisión de disponibilidad anual equivalente a 0,25% sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el monto desembolsado junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 15 de septiembre de 2021, esta línea fue girada en su totalidad. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea de crédito. Con fecha 14 de diciembre de 2022, se prepagó la totalidad de la línea de crédito. Al 31 de diciembre de 2022, la línea de crédito se encuentra 100% disponible.
- iii. El 3 de enero de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$200 millones, con una tasa de interés fija del 2,60% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 3 de julio de 2023. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los “costos de quiebre”, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 10 días de anticipación a la fecha de prepago. Enel Chile S.A. no deberá pagar ningún “costo de quiebre” si la fecha de reembolso cae en una fecha de pago de intereses. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2022 asciende a US\$200 millones equivalentes a M\$171.172.000 (US\$200 millones equivalentes a M\$168.938.000 al 31 de diciembre de 2021). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$2.262.323 (M\$12.201 al 31 de diciembre de 2021).

- iv. El 11 de marzo de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$ 400 millones, con una tasa de interés fija del 3,30% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 11 de marzo de 2030. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los “costos de quiebre”, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 10 días de anticipación a la fecha de prepago. Enel Chile S.A. no deberá pagar ningún “costo de quiebre” si la fecha de reembolso cae en una fecha de pago de intereses. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2022 asciende a US\$400 millones equivalentes a M\$342.344.000 (US\$400 millones equivalentes a M\$337.876.000 al 31 de diciembre de 2021). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$3.546.113 (M\$ 3.468.860 al 31 de diciembre de 2021).
- v. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó un préstamo SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$300 millones, a una tasa de interés fija 2,50% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero CO2 a diciembre 2023) con pago semestral y vencimiento el 1 de abril de 2031. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los “costos de quiebre”, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 30 días de anticipación a la fecha de prepago. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2022 asciende a US\$300 millones equivalentes a M\$256.758.000 (US\$300 millones equivalentes a M\$253.407.000 al 31 de diciembre de 2021). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$1.640.398 (M\$1.601.391 al 31 de diciembre de 2021).
- vi. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$290 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,00% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 1 de abril de 2026. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 4 de mayo de 2021 se realizó el primer giro por US\$ 100 millones, el 6 de julio de 2021 un segundo giro por US\$ 100 millones y el 15 de septiembre de 2021 un tercer giro por US\$ 90 millones. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea. Al 31 de diciembre de 2022 esta línea se encuentra girada en US\$290 millones, equivalentes a M\$248.199.400 (US\$290 millones equivalentes a M\$244.960.100 al 31 de diciembre de 2021). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$1.855.378 (M\$345.148 al 31 de diciembre de 2021) (ver Nota 41.i, ii y iii).
- vii. El 30 de junio de 2021, por adenda de deuda, se transfirió a Enel Chile deuda perteneciente con anterioridad a Enel Green Power, con las siguientes condiciones: crédito en dólares estadounidenses por un monto de US\$644 millones con Enel Finance International N.V., a una tasa de interés fija de 2,82% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 31 de diciembre de 2027. La deuda tiene un calendario de amortizaciones semestrales, comenzando el 30 de junio de 2024 y prepago voluntario con costo de quiebre. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2022 asciende a US\$644 millones equivalentes a M\$551.491.708 (US\$644

millones al 31 de diciembre de 2021 equivalentes a M\$544.294.079). Esta deuda no presenta intereses devengados al 31 de diciembre de 2022 debido a que el pago de éstos se realizó el 30 de diciembre de 2022.

- viii. El 30 de septiembre de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$200 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,15% (está estructurado de modo que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 30 de septiembre de 2025. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 8 de octubre de 2021 se realizó el primer giro por US\$100 millones y el 14 de octubre de 2021 un segundo giro por US\$ 100 millones. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea. El 14 de diciembre de 2022 se realizó el primer prepago por US\$100 millones y el 16 de diciembre de 2022 se realizó un segundo prepago por US\$ 100 millones para amortizar el 100% de la línea de crédito. Al 31 de diciembre de 2022, la línea de crédito se encuentra 100% disponible.
  
- ix. El 31 de enero de 2022, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$300 millones, a una tasa de interés variable de SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 0,75%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 1 de agosto de 2023. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. El 17 de febrero de 2022 realizó el primer giro de la línea por un monto de US\$200 millones y el 4 de marzo un segundo giro por un monto de US\$100 millones. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea. Con fecha 16 de diciembre de 2022, se prepagó la totalidad de la línea de crédito y se cerró de manera anticipada.
  
- x. El 8 de junio de 2022, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$150 millones, a una tasa de interés variable de SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 0,86%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 8 de agosto de 2023. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. El 14 de junio de 2022, se realizó el primer giro de la línea por un monto de US\$100 millones y el 7 de julio un segundo giro por un monto de US\$50 millones. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea. El 14 de diciembre de 2022, se realizó el primer prepago por US\$100 millones, y el 16 de diciembre de 2022 se realizó un segundo prepago por US\$50 millones para amortizar el 100% de la línea de crédito. Con fecha 16 de diciembre de 2022 se realizó el cierre anticipado de la línea.

- xi. El 31 de julio de 2022, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$250 millones, a una tasa de interés variable de SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 0,77%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 31 de julio de 2023. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 25% del margen sobre el monto no girado. El 11 de agosto de 2022, se realizó el primer giro de la línea por un monto de US\$150 millones y el 19 de agosto de 2022, se realizó el segundo giro por un monto de US\$100 millones. Al momento de cada giro, se define el periodo de intereses a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea. Con fecha 16 de diciembre de 2022, se prepagó la totalidad de la línea de crédito y se cerró de manera anticipada.

## 10.2. Directorio y personal clave de la gerencia

Enel Chile es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio vigente al 31 de diciembre de 2022, corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2021, y está conformado por las siguientes personas:

- Sr. Herman Chadwick
- Sra. Monica Girardi
- Sra. Isabella Alessio
- Sr. Salvatore Bernabei
- Sr. Fernán Gazmuri Plaza
- Sr. Pablo Cabrera Gaete
- Sr. Luis Gonzalo Palacios Vásquez

En sesión Ordinaria de Directorio de Enel Chile S.A., celebrada el 28 de abril de 2021 fue elegido como Presidente del Directorio y de la sociedad al señor Hermán Chadwick Piñera, y como Secretario del Directorio a don Domingo Valdés Prieto.

Asimismo, en la sesión de Directorio antes señalada se procedió a la designación del Comité de Directores, regido por la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Sarbanes-Oxley Act, el cual quedó integrado por los Directores señores Fernán Gazmuri Plaza, Pablo Cabrera Gaete y Luis Gonzalo Palacios Vásquez. De conformidad a lo dispuesto en la Circular N°1.956 de la Comisión para el Mercado Financiero, se informa que todos los miembros del referido Comité son directores independientes.

El Directorio de la Sociedad ha designado como Experto Financiero del Comité de Directores de Enel Chile S.A. a don Fernán Gazmuri Plaza. Por su parte, el Comité de Directores de la Compañía ha designado como Presidente de dicho órgano societario a don Fernán Gazmuri Plaza y como Secretario del mismo a don Domingo Valdés Prieto.

### a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

#### b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

#### c) Retribución del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Chile S.A.

Se pagará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Directorio. Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 216 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 79,2 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

De conformidad con lo dispuesto en los estatutos sociales, la remuneración del Presidente del Directorio será el doble de lo que corresponde a un Director.

En el evento que un Director de Enel Chile S.A. tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, o se desempeñará como Director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas, en las cuales Enel Chile S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Chile S.A. y/o de subsidiarias o coligadas, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades subsidiarias, coligadas, o participadas en alguna forma, de Enel Chile S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida que ello sea autorizado previa y expresamente como un anticipo de la parte variable de su remuneración a ser pagada por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculados por un contrato de trabajo.

#### Comité de Directores:

Se pagará una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Comité de Directores.

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 72 UF en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 26,4 UF en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Chile S.A. por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2022		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Diciembre 2022	250.419	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
<b>TOTAL</b>				<b>626.046</b>	<b>-</b>	<b>125.064</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2021		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Diciembre 2021	216.204	-	-
Extranjero	Giulio Fazio	Director	Enero - Marzo 2021	-	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Diciembre 2021	105.796	-	34.466
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Diciembre 2021	108.102	-	36.028
5.672.444-3	Juan Gerardo Jofré Miranda	Director	Enero - Marzo 2021	25.910	-	8.637
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Abril - Diciembre 2021	76.460	-	25.481
Extranjero	Monica Girardi	Director	Abril - Diciembre 2021	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Abril - Diciembre 2021	-	-	-
Extranjero	Daniele Caprini	Director	Enero - Marzo 2021	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2021	-	-	-
<b>TOTAL</b>				<b>532.472</b>	<b>-</b>	<b>104.612</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2020		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Diciembre 2020	207.918	-	-
Extranjero	Giulio Fazio	Director	Enero - Diciembre 2020	-	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Diciembre 2020	103.959	-	34.653
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Diciembre 2020	103.959	-	34.653
5.672.444-3	Juan Gerardo Jofré Miranda	Director	Enero - Diciembre 2020	103.959	-	34.653
Extranjero	Daniele Caprini	Director	Enero - Diciembre 2020	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2020	-	-	-
<b>TOTAL</b>				<b>519.795</b>	<b>-</b>	<b>103.959</b>

### 10.3. Retribución del personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Chile al 31 de diciembre de 2022 está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia		
Rut	Nombre	Cargo
Extranjero	Fabrizio Barderi (1)	Gerente General
Extranjero	Giuseppe Turchiarelli	Gerente de Administración, Finanzas y Control
13.903.626-3	Liliana Schnaidt Hagedorn	Gerente de Recursos Humanos y Organización
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto	Fiscal y Secretario del Directorio
16.261.687-0	Juan Francisco Díaz Valenzuela (2)	Gerente de Auditoría Interna
27.965.892-2	Montserrat Palomar Quilez (3)	Gerente de Sostenibilidad y Relacionamento

- (1) Con fecha 1 de marzo de 2022, el Sr. Fabrizio Barderi asumió como Gerente General en reemplazo del Sr. Paolo Palloti.
- (2) Con fecha 1 de febrero de 2022, el Sr. Juan Díaz Valenzuela asumió como Gerente de Auditoría Interna en reemplazo del Sr. Eugenio Belinchon Gueto.
- (3) Con fecha 1 de noviembre de 2022, la Srta. Montserrat Palomar Quilez, asumió como Gerente de Sostenibilidad y Relacionamento.

#### 10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Chile, tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Las Remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$	2022	2021	2020
Remuneración	2.241.508	2.060.928	2.133.063
Beneficios a corto plazo para los empleados	261.306	260.400	272.714
Otros beneficios a largo plazo	143.969	38.713	146.404
<b>Total</b>	<b>2.646.783</b>	<b>2.360.041</b>	<b>2.552.181</b>

##### a) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

#### 10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enel Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

#### 10.6. Programa de unidades de acciones restringidas

Durante el ejercicio 2022 se activó un programa de Unidades de Acciones Restringidas ("UARs"), mediante el cual cierto personal clave de Enel Chile recibió por primera y única vez acciones emitidas por Enel SpA.. Cabe destacar que dichas acciones no se recibieron bajo una modalidad de opción, sino que fueron automáticamente asignadas en una fecha preestablecida al verificarse ciertos supuestos.

El equivalente dinerario del programa UARs es objeto del Recharge Agreement, mediante el cual se obtiene que todas las remuneraciones fijas y variables, sean dinerarias o en especie, resulten pagadas por la sociedad en la cual los ejecutivos expatriados se desempeñan. El costo de este programa ascendió a M\$27.395, importe que se incluye en el gasto por remuneraciones de 2022.

## 11. Inventarios

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Inventarios	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Suministros para la producción	18.678.262	6.130.065
Gas	7.050.658	2.764.539
Petróleo	11.627.604	3.365.526
Repuestos y otros insumos	30.215.221	22.131.301
Materiales eléctricos	29.022.610	2.986.344
<b>Total</b>	<b>77.916.093</b>	<b>31.247.710</b>

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a M\$ 587.063.837, M\$ 374.868.794 y M\$ 231.176.489, respectivamente. Ver Nota 29.

Durante el ejercicio 2022, se registraron ajustes por deterioro a las existencias de carbón y petróleo diésel por M\$51.213.588, relacionados con la discontinuidad de la central Bocamina II. Por este mismo motivo, durante el ejercicio de 2021 se registró un deterioro de existencias a carbón y petróleo diésel por M\$46.572.145. Para mayor información, ver Notas 16.c.iv y 29.

## 12. Activos y pasivos por impuestos

- a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos por impuestos	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Pagos provisionales mensuales	42.504.237	51.691.573
Crédito por utilidades absorbidas	77.515.647	59.372.737
Créditos por gastos de capacitación	538.483	472.706
<b>Total</b>	<b>120.558.367</b>	<b>111.537.016</b>

- b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Impuestos	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Impuesto a la renta	334.336.370	13.148.707
<b>Total</b>	<b>334.336.370</b>	<b>13.148.707</b>

## 13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

### 13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2022	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2022	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2022
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	5.706.636	-	6.846.628	-	(149.017)	-	-	12.404.147	-	12.404.147
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	387.135	-	(22.337)	(42.758)	(144.639)	-	210.927	388.328	-	388.328
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	-	16.493	(59.317)	-	-	-	-	(42.824)	42.824	-
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Asociada	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	3.828.885	-	(29.621)	(384.087)	(67.686)	1.033.236	(4.380.727)	-	-	-
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar estadounidense	50,00%	1.277	2.744.259	(2.750.793)	-	146	-	-	(5.111)	5.111	-
77.230.801-9	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (2)	Negocio Conjunto	Chile	Peso chileno	50,00%	-	29.352.972	(266.328)	-	-	-	(29.086.644)	-	-	-
77.371.406-1	Suministradora de Buses K Cuatro SPA (2)	Negocio Conjunto	Chile	Peso chileno	0,50%	-	296.809	(3.259)	-	-	-	(293.550)	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Asociada	Chile	Peso chileno	49,00%	-	6.196.475	(433.632)	-	-	9.949	(812.489)	4.960.303	-	4.960.303
<b>TOTAL</b>						<b>9.923.933</b>	<b>38.607.008</b>	<b>3.281.241</b>	<b>(426.845)</b>	<b>(361.196)</b>	<b>1.043.185</b>	<b>(34.362.483)</b>	<b>17.704.843</b>	<b>47.935</b>	<b>17.762.778</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2021	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2021	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2021
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	1.729.383	-	3.620.701	(381.860)	738.412	-	-	5.706.636	-	5.706.636
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (3)	Negocio Conjunto	Chile	Peso chileno	0,00%	7.451.193	-	(292.529)	(5.360.886)	-	-	(1.797.778)	-	-	-
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	370.563	-	(108.016)	(66.360)	(5.706)	-	196.654	387.135	-	387.135
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	-	57.357	(62.484)	-	-	-	-	(5.127)	5.127	-
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Asociada	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	3.441.664	-	19.737	(670.700)	678.387	359.797	-	3.828.885	-	3.828.885
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar estadounidense	50,00%	-	1.277	-	-	-	-	-	1.277	-	1.277
<b>TOTAL</b>						<b>12.992.803</b>	<b>58.634</b>	<b>3.177.409</b>	<b>(6.479.806)</b>	<b>1.411.093</b>	<b>359.797</b>	<b>(1.601.124)</b>	<b>9.918.806</b>	<b>5.127</b>	<b>9.923.933</b>

- (1) Ver Nota 13.3.a).
- (2) Ver Nota 13.3.b).
- (3) Ver Nota 13.3.c).

### 13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	31 de diciembre de 2022							
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Genacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33,33%	168.628.712	1.732.116.130	258.607.318	1.604.925.084	1.342.760.054	20.539.585	(447.055)	20.092.530
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	20,00%	-	-	-	-	-	(148.103)	4.827.752	4.679.649
Enel X Way Chile S.p.A.	49,00%	15.891.445	2.214.410	7.578.722	404.066	4.239.501	(884.964)	20.305	(864.659)

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	31 de diciembre de 2021							
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Genacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33,33%	135.535.995	1.551.052.079	204.485.491	1.464.982.676	1.025.300.274	10.862.103	2.215.243	13.077.346
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	20,00%	15.011.284	105.903.882	13.781.434	87.989.309	-	98.684	5.190.928	5.289.612

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

### 13.3. Negocios conjuntos

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de los estados de situación financiera y estados de resultados del negocio conjunto relacionado con:

#### a) HIF H2 SpA.:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	HIF H2 SpA	
	50,0% al 31.12.2022	50,0% al 31.12.2021
Total de Activos corrientes	2.556	4.008.576
Total de Pasivos corrientes	12.779	-
Total de Pasivos no corrientes	-	4.006.021
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.556	2.555
Otros gastos fijos de explotación	(5.501.586)	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>(5.501.586)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado integral</b>	<b>(5.501.586)</b>	<b>-</b>

#### b) Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA	
	50,0% al 06.12.2022	
Total de Activos corrientes		237.410
Total de Activos no corrientes		59.474.494
Total de Pasivos corrientes		1.927
Total de Pasivos no corrientes		886.326
Efectivo y equivalentes al efectivo		1.557
Otros gastos fijos de explotación		(600.822)
Costos financieros		(129)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera		58.279
Resultado por unidades de reajuste		3.497
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>(539.175)</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>(539.175)</b>

Con fecha 28 de octubre de 2021, Enel X Chile adquirió en M\$31.632 un 10% en Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A.. Con fecha 28 de febrero de 2022, teniendo esta participación la condición de activo financiero de largo plazo, debido a que el Grupo no ejercía influencia significativa sobre la misma. Posteriormente, con fecha 28 de febrero de 2022, Enel X Chile aumentó su participación en la Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A. a un 50%, mediante la adquisición de 400 acciones por un monto de M\$259.393, reuniéndose en este momento las condiciones para ser calificada como negocio conjunto (ver nota 2.6).

La Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A. se adjudicó la licitación pública para el servicio complementario de suministro de buses para el Sistema de Transporte Público de la Provincia de Santiago y las comunas de San Bernardo y Puente Alto. Por lo anterior, constituyó una SPV denominada Suministradora de Buses K Cuatro SpA. (en adelante, la Suministradora).

Por efecto de la adjudicación antes mencionada, la Suministradora deberá adquirir 991 buses, para su posterior arrendamiento a los operadores del Sistema de Transporte Público. El costo aproximado de dicha adquisición asciende a US\$364 millones más IVA. Las bases de licitación establecen ciertas obligaciones de capital mínimo para la Suministradora y, con fecha 13 de mayo de 2022 la Suministradora efectuó un aumento de capital de US\$63,5 millones (M\$58.769.207), de los cuales, a prorrata de su nueva participación accionaria, Enel X Chile aportó US\$31,5 millones (M\$29.384.103), a través de Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A..

Con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., así como también la Suministradora de Buses K Cuatro SpA.. Ver Notas 9.a) detalle de otras cuentas por cobrar, y 33.

c) Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. 50,0% al 30.12.2021
Total de Activos corrientes	-
Total de Activos no corrientes	-
Total de Pasivos corrientes	-
Total de Pasivos no corrientes	-
Efectivo y equivalentes al efectivo	-
Ingresos de actividades ordinarias	896.616
Otros gastos fijos de explotación	(239.154)
Gasto por depreciación y amortización	(824.314)
Otras Ganancias	25.735
Ingresos procedentes de intereses	61.769
Gasto por impuestos a las ganancias	(505.710)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>(585.058)</b>
<b>Resultado integral</b>	<b>(585.058)</b>

Con fecha 30 de diciembre de 2021 fue realizada la venta de negocio conjunto en Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda., de cual se mantenía el 50% de propiedad (ver Nota 2.6.ii) por un monto de US\$13.862.707, equivalentes a M\$11.786.767 a dicha fecha, resultando en una utilidad en dicha venta por M\$9.968.845.

No existen compromisos y contingencias significativas o restricciones a la disposición de fondos, en compañías asociadas y negocios conjuntos.

## 14. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Activos intangibles, Bruto	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Activos Intangibles Identificables, Bruto</b>	<b>334.904.014</b>	<b>317.349.834</b>
Servidumbre y Derechos de Agua	13.227.138	22.169.638
Concesiones	78.027.417	68.707.575
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	1.654.706	1.560.467
Programas Informáticos	232.572.572	215.606.140
Otros Activos Intangibles Identificables	9.422.181	9.306.014

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor</b>	<b>(143.462.751)</b>	<b>(126.128.279)</b>
Servidumbre y Derechos de Agua	(5.040.675)	(6.203.360)
Concesiones	(16.016.387)	(13.306.986)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(764.612)	(502.432)
Programas Informáticos	(118.655.592)	(103.254.572)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.985.485)	(2.860.929)

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Activos intangibles, Neto	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Activos Intangibles Identificables, Neto</b>	<b>191.441.263</b>	<b>191.221.555</b>
Servidumbre y Derechos de Agua	8.186.463	15.966.278
Concesiones	62.011.030	55.400.589
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	890.094	1.058.035
Programas Informáticos	113.916.980	112.351.568
Otros Activos Intangibles Identificables	6.436.696	6.445.085

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
<b>Saldo inicial al 01.01.2022</b>	15.966.278	55.400.589	1.058.035	112.351.568	6.445.085	<b>191.221.555</b>
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	8.604.379	-	31.344.129	-	<b>39.948.508</b>
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	47.213	720.914	-	25.124	80.502	<b>873.753</b>
Amortización (1)	-	(2.335.352)	(262.180)	(19.675.792)	(12.917)	<b>(22.286.241)</b>
<b>Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios</b>	1.550.107	-	94.239	(1.699.271)	54.925	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	1.550.107	-	94.239	(1.699.271)	54.925	-
<b>Disposiciones y retiros de servicio</b>	-	(398.799)	-	(2.730)	-	<b>(401.529)</b>
Retiros de servicio	-	(398.799)	-	(2.730)	-	<b>(401.529)</b>
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	(130.899)	<b>(130.899)</b>
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (2)	(9.377.135)	-	-	(9.208.014)	-	<b>(18.585.149)</b>
Incremento (disminución)	-	19.299	-	781.966	-	<b>801.265</b>
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>(7.779.815)</b>	<b>6.610.441</b>	<b>(167.941)</b>	<b>1.565.412</b>	<b>(8.389)</b>	<b>219.708</b>
<b>Saldo final al 31.12.2022</b>	<b>8.186.463</b>	<b>62.011.030</b>	<b>890.094</b>	<b>113.916.980</b>	<b>6.436.696</b>	<b>191.441.263</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
<b>Saldo inicial al 01.01.2021</b>	15.032.077	43.584.113	200.995	94.668.184	11.629.152	<b>165.114.521</b>
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	26.651.901	-	<b>26.651.901</b>
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	872.636	8.594.987	-	781.819	1.435.762	<b>11.685.204</b>
Amortización (1)	-	(1.841.472)	(24.200)	(10.361.635)	-	<b>(12.227.307)</b>
<b>Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios</b>	61.565	5.062.961	881.240	614.323	(6.620.089)	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	61.565	5.062.961	881.240	614.323	(6.620.089)	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	260	<b>260</b>
Incremento (disminución)	-	-	-	(3.024)	-	<b>(3.024)</b>
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>934.201</b>	<b>11.816.476</b>	<b>857.040</b>	<b>17.683.384</b>	<b>(5.184.067)</b>	<b>26.107.034</b>
<b>Saldo final al 31.12.2021</b>	<b>15.966.278</b>	<b>55.400.589</b>	<b>1.058.035</b>	<b>112.351.568</b>	<b>6.445.085</b>	<b>191.221.555</b>

(1) Ver Nota 31 a).

(2) Ver nota 5.2.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 31 de diciembre de 2022 y 2021. De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 3 e).

## 15. Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos – M\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial	Traspaso	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final	Traspaso a mantenido para la venta (1)	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final
		al 01.01.2021			al 31.12.2021			al 31.12.2022
Enel Colina S.A.	Enel Colina S.A.	2.240.478	-	-	2.240.478	-	-	2.240.478
Enel Distribución Chile S.A.	Enel Distribución Chile	128.374.362	(37.912.005)	-	90.462.357	-	-	90.462.357
Enel Transmisión Chile S.A.	Enel Transmisión Chile	-	37.912.005	-	37.912.005	(37.912.005)	-	-
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	756.642.815	-	-	756.642.815	-	-	756.642.815
Almeyda Solar SpA	Enel Green Power Chile	20.625.818	(20.625.818)	-	-	-	-	-
Enel Green Power Chile S.A.	Enel Green Power Chile	-	20.625.818	3.895.532	24.521.350	-	324.265	24.845.615
Geotérmica del Norte	Enel Green Power Chile	77.445	-	14.627	92.072	-	1.218	93.290
Parque Eólico Talinay Oriente	Enel Green Power Chile	7.744.451	-	1.462.670	9.207.121	-	121.753	9.328.874
<b>Total</b>		<b>915.705.369</b>	<b>-</b>	<b>5.372.829</b>	<b>921.078.198</b>	<b>(37.912.005)</b>	<b>447.236</b>	<b>883.613.429</b>

(1) Ver Nota 5.2.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (ver Nota 3 e).

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

### 1. Enel Colina S.A.

Con fecha 31 de diciembre de 1996, Enel Distribución Chile S.A adquirió el 100 % de la sociedad Empresa Eléctrica de Colina Ltda (actualmente Enel Colina S.A.) a la sociedad Inversiones Saint Thomas S.A., compañía no relacionada ni directa ni indirectamente con Enel Distribución Chile S.A.

### 2. Enel Distribución Chile S.A.

Durante el mes de noviembre del año 2000, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.), en licitación pública a través de un poder comprador, adquirió un 25,4% adicional de participación en Enel Distribución Chile S.A. alcanzando un 99,09% de la propiedad.

### 3. Enel Transmisión Chile S.A. (ver Nota 5.2).

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. 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. Hasta el 31 de diciembre de 2020, Enel Chile mantenía una plusvalía originada en la UGE de Enel Distribución Chile, pero producto de estas nuevas disposiciones regulatorias y como consecuencia del surgimiento de una nueva UGE para el negocio de transmisión de energía eléctrica, a contar del presente ejercicio se efectuó una redistribución de dicho valor, utilizando como referencia el método de los valores de uso relativos al cierre del ejercicio 2020.

Con fecha 21 de octubre de 2022, se ha publicado el aviso de resultados de la OPA, declarando el éxito de la misma por la totalidad de las acciones de Enel Transmisión Chile S.A. En virtud de quedar la Compraventa a firme y darse cumplimiento a sus obligaciones principales, se verifica un cambio de control de Enel Transmisión Chile S.A, por lo cual ésta deja de ser filial de Enel Chile S.A. y deja de ser consolidada por ésta, pasando a ser su nuevo accionista controlador Sociedad Transmisora Metropolitana SpA., ver Notas 2.4.1.v y 33.

#### 4. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 11 de mayo de 1999, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.) adquirió un 35% adicional de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) alcanzando un 60% de la propiedad de la generadora, mediante licitación pública en la Bolsa de Comercio de Santiago y por compra de acciones en Estados Unidos (30% y 5%, respectivamente).

Con fecha 1 de octubre de 2019 GasAtacama Chile S.A. fue fusionada con Enel Generación Chile S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal. Producto de lo anterior, las siguientes plusvalías fueron reconocidas directamente en Enel Generación Chile.

##### 4.1. GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada)

Con fecha 22 de abril de 2014, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 50% de los derechos sociales de GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada), que Southern Cross Latin América Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.

##### 4.2. GasAtacama Chile S.A. (ex Empresa Eléctrica Pangué S.A.)

Con fecha 12 de julio de 2002, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 2,51% de acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A., haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).

Con fecha 2 de mayo de 2012 Empresa Eléctrica Pangué S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica San Isidro S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

##### 4.3. GasAtacama Chile S.A. (ex Compañía Eléctrica San Isidro S.A.)

Con fecha 11 de agosto de 2005, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo el 25% de la sociedad San Isidro S.A..

Con fecha 1 de septiembre de 2013 Compañía Eléctrica San Isidro S.A. fue fusionada con Endesa Eco S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2013 Endesa Eco S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2016 Celta fue fusionada con GasAtacama Chile S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

#### 5. Enel Green Power Chile S.A.

Con fecha 26 de marzo de 2013, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales de Parque Eólico Talinay Oriente S.A..

Por otra parte, con fecha 6 de agosto de 2001, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales sobre las compañías Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. y Empresa Eléctrica Puyehue S.A., la cual posteriormente se fusionó con Panguipulli, siendo esta última la continuadora legal. Luego, con fecha 1 de julio de 2020 Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. fue absorbida por Parque Eólico Taltal SpA, siendo esta última la continuadora legal, y con fecha 1 de agosto de 2020, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Parque Eólico Taltal SpA en Almeyda Solar SpA, siendo esta última la continuadora legal. Finalmente, con fecha 1 de enero de 2021, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Almeyda Solar SpA en Enel Green Power Chile S.A., siendo esta última la continuadora legal.

## 16. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>11.569.978.697</b>	<b>11.142.172.107</b>
Construcción en Curso	3.099.937.769	2.404.299.833
Terrenos	64.680.270	78.715.479
Edificios	629.754.211	655.780.937
Plantas y Equipos de Generación	6.435.310.747	6.300.566.056
Infraestructura de red	1.188.201.802	1.488.114.938
Instalaciones Fijas y Accesorios	131.402.242	194.179.535
Otras Propiedades, Planta y Equipo	20.691.656	20.515.329

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(4.997.624.703)</b>	<b>(5.031.483.346)</b>
Edificios	(187.875.641)	(185.002.401)
Plantas y Equipos de Generación	(4.224.174.273)	(4.086.507.212)
Infraestructura de red	(479.761.456)	(614.017.141)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(85.619.903)	(126.246.469)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(20.193.430)	(19.710.123)

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>6.572.353.994</b>	<b>6.110.688.761</b>
Construcción en Curso	3.099.937.769	2.404.299.833
Terrenos	64.680.270	78.715.479
Edificios	441.878.570	470.778.536
Plantas y Equipos de Generación	2.211.136.474	2.214.058.844
Infraestructura de red	708.440.346	874.097.797
Instalaciones Fijas y Accesorios	45.782.339	67.933.066
Otras Propiedades, Planta y Equipo	498.226	805.206

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos período 2022	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
<b>Saldo al 1 de enero de 2022</b>	2.404.299.833	78.715.479	470.778.536	2.214.058.844	874.097.797	67.933.066	805.206	<b>6.110.688.761</b>
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	1.010.059.037	-	(560.847)	925.250	1.752.776	145.616	-	<b>1.012.321.832</b>
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	14.627.772	(84.493)	3.021.504	7.434.974	544.629	(300.948)	14.012	<b>25.257.450</b>
Depreciación (1)	-	-	(22.407.997)	(139.378.454)	(38.646.149)	(7.383.182)	(320.992)	<b>(208.136.774)</b>
<b>Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios</b>	<b>(229.013.784)</b>	<b>888.683</b>	<b>28.652.809</b>	<b>128.323.777</b>	<b>65.834.402</b>	<b>5.314.113</b>	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(229.013.784)	888.683	28.652.809	128.323.777	65.834.402	5.314.113	-	-
<b>Disposiciones y retiros de servicio</b>	<b>(53.307.303)</b>	-	-	<b>(1.619.263)</b>	<b>(3.190.127)</b>	-	-	<b>(58.116.693)</b>
Disposiciones	(369.837)	-	-	-	-	-	-	<b>(369.837)</b>
Retiros (2)	(52.937.466)	-	-	(1.619.263)	(3.190.127)	-	-	<b>(57.746.856)</b>
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (3)	(69.519.016)	(16.388.131)	(40.708.934)	-	(192.857.093)	(19.167.093)	-	<b>(338.640.267)</b>
Otros incrementos (disminución)	22.274.490	1.438.994	2.941.741	120.184	904.111	(1.153.320)	-	<b>26.526.200</b>
Efecto Hiperinflación Argentina	516.740	109.738	161.758	1.271.162	-	394.087	-	<b>2.453.485</b>
<b>Total movimientos</b>	<b>695.637.936</b>	<b>(14.035.209)</b>	<b>(28.899.966)</b>	<b>(2.922.370)</b>	<b>(165.657.451)</b>	<b>(22.150.727)</b>	<b>(306.980)</b>	<b>461.665.233</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>3.099.937.769</b>	<b>64.680.270</b>	<b>441.878.570</b>	<b>2.211.136.474</b>	<b>708.440.346</b>	<b>45.782.339</b>	<b>498.226</b>	<b>6.572.353.994</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos año 2021	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	1.567.685.720	78.366.909	418.161.416	2.120.471.695	794.179.988	53.452.462	1.178.282	<b>5.033.496.472</b>
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	894.031.403	-	366.432	1.429.573	2.016.740	615.804	-	<b>898.459.952</b>
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	167.710.277	118.312	62.905.635	174.366.572	9.145.223	268.274	162.162	<b>414.676.455</b>
Depreciación (1)	-	-	(20.084.630)	(128.647.891)	(38.770.418)	(6.725.834)	(535.238)	<b>(194.764.011)</b>
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (4)	(28.773.082)	-	(4.262.649)	-	-	-	-	<b>(33.035.731)</b>
<b>Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios</b>	<b>(180.007.066)</b>	<b>167.714</b>	<b>17.268.849</b>	<b>32.926.796</b>	<b>109.860.379</b>	<b>19.783.328</b>	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(180.007.066)	167.714	17.268.849	32.926.796	109.860.379	19.783.328	-	-
<b>Disposiciones y retiros de servicio</b>	<b>(230.675)</b>	-	<b>(577)</b>	<b>(1.464.759)</b>	<b>(895.689)</b>	-	-	<b>(2.591.700)</b>
Retiros	(230.675)	-	(577)	(1.464.759)	(895.689)	-	-	<b>(2.591.700)</b>
Otros incrementos (disminución)	(16.306.942)	(2.182)	(3.675.456)	14.194.951	(1.438.426)	223.672	-	<b>(7.004.383)</b>
Efecto Hiperinflación Argentina	190.198	64.726	99.516	781.907	-	315.360	-	<b>1.451.707</b>
<b>Total movimientos</b>	<b>836.614.113</b>	<b>348.570</b>	<b>52.617.120</b>	<b>93.587.149</b>	<b>79.917.809</b>	<b>14.480.604</b>	<b>(373.076)</b>	<b>1.077.192.289</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>2.404.299.833</b>	<b>78.715.479</b>	<b>470.778.536</b>	<b>2.214.058.844</b>	<b>874.097.797</b>	<b>67.933.066</b>	<b>805.206</b>	<b>6.110.688.761</b>

- (1) Ver Nota 31.
- (2) Ver literal v) en sección c) otras informaciones, contenida en esta misma Nota.
- (3) Ver Nota 5.
- (4) Ver literal iv) en sección c) otras informaciones, contenida en esta misma Nota.

## Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

### a) Principales inversiones

Las principales adiciones a propiedades, planta y equipo se relacionan con inversiones en nuestras redes, inversiones en plantas en funcionamiento y nuevos proyectos en construcción. El total de obras en curso ascendió a M\$3.099.937.769 y M\$2.404.299.833 al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

En el negocio de distribución las principales inversiones son las mejoras en redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de nivel de servicio. El valor contable de estas obras en curso totalizó M\$174.653.435 y M\$131.899.846, al y 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

En el negocio de generación las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido, destacan:

- i) Avances en la construcción de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, que utilizará los recursos de la Laguna del Maule y que contará con una capacidad instalada de aproximadamente 150 MW. El valor contable activado por este proyecto totalizó M\$919.548.128 y M\$790.358.312, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.
- ii) Avances en los proyectos Cerro Pabellón, Sol de Lila, Domeyko, Valle del Sol, Campos del Sol, Sierra Gorda Solar, El Manzano y La Cabaña, que en conjunto representan una capacidad instalada de aproximadamente 1,35 GW, y que están siendo ejecutados por Enel Green Power Chile. El valor contable activado por estos proyectos totalizó M\$1.801.784.315 y M\$1.092.094.271, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

Siguiendo el criterio contable descrito en nota 3.a), solo aquellas inversiones realizadas en los proyectos de generación descritos anteriormente califican como activos aptos para capitalizar intereses. En conjunto, estos proyectos representan desembolsos de caja acumulados por M\$M\$2.233.139.570 y M\$1.675.012.361, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

### b) Costos capitalizados

#### b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a M\$83.292.276 al 31 de diciembre de 2022, (M\$61.513.684 y M\$33.109.819 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente) (ver Nota 34). La tasa promedio de financiamiento varió en un rango comprendido 5,93% y un 6,17% al 31 de diciembre de 2022 (6,86% y un 7,39% al 31 de diciembre de 2021).

El registro de capitalización de intereses realizado durante el ejercicio 2022, 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. Cabe destacar que, respecto al Proyecto Los Cóndores, dadas las dificultades propias de un proyecto de

esta envergadura y los impactos relacionados al COVID-19, que implicaron algunas suspensiones en la ejecución de los mismos durante los años previos, se efectuó una actualización del cronograma del Proyecto conforme lo informó la Enel Generación Chile en hecho esencial de fecha 27 de julio de 2020, estimando que finalizará en el último trimestre de 2023.

#### b.2) Gastos de personal capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a M\$44.569.685, M\$31.157.196 y M\$25.539.316 al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, respectivamente.

El incremento de capitalización de intereses y gastos de personal en los ejercicios 2022 y 2021, se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional.

#### c) Otras informaciones

- i) El Grupo mantenía al 31 de diciembre de 2022 y 2021 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$36.236.061 y M\$119.301.305, respectivamente.
- ii) Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, Enel Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- iii) El Grupo y sus entidades consolidadas tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MM€1.000 (M\$909.243.650), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios.

Adicionalmente el Grupo cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta MM€400 (M\$363.697.460) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o sus Subsidiarias y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por MM€20 (M\$18.184.873). Las primas asociadas a estas pólizas se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

#### iv) Plan de descarbonización

##### Desarrollo durante 2019

Con fecha 4 de junio de 2019, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Gasatacama Chile suscribieron un acuerdo mediante el cual ambas compañías, en línea con su propia estrategia de sostenibilidad y su plan estratégico, y el Ministerio de Energía, regularon la forma de proceder al retiro progresivo de las unidades generadoras a carbón Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II (en adelante, Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II).

El acuerdo está sujeto a la condición suspensiva que entre en pleno efecto el Reglamento de transferencias de potencia entre empresas generadoras, que establezca, entre otros, las condiciones esenciales que aseguren un trato no discriminatorio entre los distintos generadores y defina el Estado de Reserva Estratégica. En virtud de lo anterior, Enel Generación y Gasatacama Chile se obligarían formal e irrevocablemente al retiro final de Bocamina I y Tarapacá, respectivamente, del Sistema Eléctrico Nacional, estableciendo como fechas máximas de dicho hito el 31 de mayo de 2020 para Tarapacá, y el 31 de diciembre de 2023 para Bocamina I.

El Grupo manifestó su intención de acelerar el retiro de Tarapacá y Bocamina I, promoviendo la discontinuidad de sus operaciones, por supuesto en total coordinación con la Autoridad. En este contexto, ya con fecha 17 de junio de 2019, Gasatacama Chile solicitó a la Comisión Nacional de Energía (en adelante, CNE) que el retiro final, desconexión y cese de operación de Tarapacá se pudiera realizar de forma anticipada, a contar del 31 de diciembre de 2019. Con fecha 26 de Julio de 2019, mediante emisión de la Resolución Exenta N°450 y de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72° -18 de la Ley General de Servicios Eléctricos, la CNE autorizó el retiro final, desconexión y cese de operación de Tarapacá a contar del 31 de diciembre de 2019.

La gestión de los activos de Tarapacá y Bocamina I se efectuará de forma diferenciada, con lo cual dichos activos no formarán parte la Unidad Generadora de Efectivo que está conformada por todo el resto de centrales del Grupo Enel Generación Chile, cuya gestión económica se realiza de forma integrada.

Producto de lo anterior y como consecuencia de efectuar un análisis de deterioro sobre una base individual, el Grupo registró durante el ejercicio 2019 una pérdida por deterioro de M\$197.188.542 y M\$82.831.721 para ajustar el valor contable de la inversión capitalizada en Tarapacá y Bocamina I, respectivamente, a su valor recuperable. El valor recuperable resultante, luego del deterioro registrado, corresponde al valor de los terrenos que se mantienen en Tarapacá y Bocamina I, por M\$1.613.803 y M\$ 6.362.581, respectivamente.

Respecto de Bocamina II, Enel Generación Chile se puso como meta su retiro anticipado, a más tardar, el 31 de diciembre de 2040. Todo lo anterior sujeto a la autorización establecida en la Ley General de Servicios Eléctricos. Los efectos financieros dependerían de factores que incidieran en el comportamiento del mercado eléctrico, como son entre otras, el precio de los combustibles, las condiciones hidrológicas, el crecimiento de la demanda eléctrica e índices de inflación internacional, los que al cierre del ejercicio 2019 no era posible determinar.

Si perjuicio de lo anterior, se ajustaron las vidas útiles de los activos de Bocamina II, de tal forma en ningún caso la depreciación se realizará hasta una fecha que excediera el 31 de diciembre de 2040. Esta medida implicó reconocer una mayor depreciación de M\$ 4.083.855 durante el ejercicio 2019.

#### Desarrollo durante 2020:

Con fecha 27 de mayo de 2020, el Directorio de Enel Generación Chile aprobó, sujeto a las autorizaciones correspondientes de la CNE, el retiro anticipado de Bocamina I y Bocamina II, estableciendo como fechas máximas para dichos hitos el 31 de diciembre de 2020 y el 31 de mayo de 2022, respectivamente. La correspondiente solicitud fue comunicada a la CNE el mismo 27 de mayo de 2020.

Esta decisión es una muestra del compromiso de la Compañía con el combate al cambio climático y consideró también los profundos cambios que está experimentando la Industria, como son, entre otros, la constante y cada vez más creciente penetración de las energías renovables y la reducción en los precios de los commodities, que hacen más competitiva la producción con gas, tecnología que otorga una mayor flexibilidad en la operación del sistema respecto a la producción con carbón.

Con fecha 3 de Julio de 2020, mediante emisión de la Resolución Exenta N°237, la CNE autorizó el retiro final, desconexión y cese de operación de Bocamina I a contar del 31 de diciembre de 2020.

Respecto a Bocamina II, la intención del Grupo también fue acelerar su retiro anticipado, promoviendo la discontinuidad de sus operaciones, en estricta coordinación con la Autoridad. En este contexto, Con fecha 23 de julio de 2020, mediante emisión de la Resolución Exenta N°266, la CNE autorizó el retiro final, desconexión y cese de operación de la unidad generadora Bocamina II con fecha del 31 de mayo de 2022.

La gestión de Bocamina II, tal como ocurrió a contar de 2019 para el caso de Tarapacá y Bocamina I, se efectúa de forma diferenciada, con lo cual dicho activo no forma parte la Unidad Generadora de Efectivo que está conformada por todo el resto de centrales del Grupo Enel Generación Chile, cuya gestión económica continúa realizándose de forma centralizada.

Producto de lo anterior y como consecuencia de efectuar un análisis de deterioro sobre una base individual, al 31 de diciembre de 2020 el Grupo registró una pérdida por deterioro de M\$697.856.387 para ajustar el valor contable de la inversión capitalizada en Bocamina II a su valor recuperable. Adicionalmente, por este mismo motivo, durante el ejercicio 2021 el Grupo registró una pérdida por deterioro adicional por M\$28.773.083. El valor recuperable resultante, luego de las pérdidas por deterioro antes señaladas, corresponde al valor de los terrenos vinculados a esta central y asciende a M\$2.014.684.

Las situaciones descritas anteriormente generan efectos en impuestos diferidos, los cuales se revelan en Nota 19.b.

#### Desarrollo durante 2022:

Con fecha 3 de mayo de 2022 mediante la Resolución Exenta N°325 la Comisión Nacional de Energía, atendidos los estudios técnicos, y las proyecciones de operación del sistema, ordenó a Enel Generación Chile S.A. ("Enel Generación"), el retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina II, a partir del 30 de septiembre de 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

- v) Como parte de su estrategia de descarbonización, de relación con las comunidades y considerando las actuales condiciones imperantes en el mercado, cada vez más competitivo y con una creciente inversión en energías renovables no convencionales, la Compañía sometió a un profundo análisis su cartera de proyectos. Como resultado de dicho proceso, al cierre del ejercicio 2022 el Grupo decidió abandonar ciertos proyectos que venía desarrollando. Producto de lo anterior, Enel Generación Chile debió efectuar un castigo de activos por M\$22.912.146, principalmente asociados a proyectos términos e hidroeléctricos, donde destacan los proyectos Quintero y Vallecito, respectivamente. Por otra parte, EGP Chile debió castigar M\$ 29.887.851, importe que está íntegramente asociado a un proyecto geotérmico, denominado El Tatio, que venía desarrollándose en la región de Antofagasta. Ver Nota 32.
- vi) Al cierre de septiembre de 2020, nuestra subsidiaria Empresa Nacional de Geotermia deterioró sus obras en construcción por un monto de M\$378.993. Posteriormente, en el mes de diciembre de 2020 se inició el proceso para su liquidación el cual finalizó durante el segundo trimestre de 2021.

## 17. Propiedad de inversión

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el ejercicio 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	Propiedades de Inversión, Bruto	Depreciación Acumulada y Deterioro	Propiedades de Inversión, Neto
<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	<b>9.189.377</b>	<b>(1.767.437)</b>	<b>7.421.940</b>
Gasto por depreciación	-	(19.812)	(19.812)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	-	136.877	136.877
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>9.189.377</b>	<b>(1.650.372)</b>	<b>7.539.005</b>
Transferencias de bienes inmuebles ocupados por el propietario	(1.479.063)	557.282	(921.781)
Gasto por depreciación	-	(7.701)	(7.701)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	-	738.739	738.739
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>7.710.314</b>	<b>(362.052)</b>	<b>7.348.262</b>

Durante los ejercicios 2022 y 2021, no se han producido ventas de inmuebles.

### - Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de la inversión al 31 de diciembre de 2022 y 2021 ascendió a M\$8.398.984 y M\$8.856.391, respectivamente. Este valor fue determinado sobre la base de tasaciones independientes.

Los datos de entrada utilizados en esta valoración son considerados de Nivel 3 a efectos de la jerarquía de valor razonable.

La jerarquía de los valores razonables de las propiedades de inversión es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Valor razonable medido al 31 de diciembre de 2022		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Propiedades de Inversión	-	-	8.398.984

Ver Nota 3.h.

El detalle de los ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2020
Ingresos derivados de rentas por arrendamientos provenientes de las propiedades de inversión	131.531	204.483	196.955
Gastos de operación directos procedentes de propiedades de inversión generadoras de ingresos por arrendamientos	(18.551)	(39.727)	(36.761)
<b>Total</b>	<b>112.980</b>	<b>164.756</b>	<b>160.194</b>

No existen contratos para reparaciones, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo que representan obligaciones futuras para el Grupo al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus inversiones inmobiliarias, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

## 18. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos año 2022	Terrenos	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
<b>Saldo inicial al 01.01.2022</b>	140.588.971	20.199.890	160.788.861
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	61.567.317	429.537	61.996.854
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	19.926.031	368.947	20.294.978
Depreciación	(6.069.392)	(1.763.885)	(7.833.277)
Modificación y término anticipado de contratos	-	(418.215)	(418.215)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (1)	-	(1.130.769)	(1.130.769)
Total movimientos	75.423.956	(2.514.385)	72.909.571
<b>Saldo final al 31.12.2022</b>	<b>216.012.927</b>	<b>17.685.505</b>	<b>233.698.432</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos año 2021	Terrenos	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
<b>Saldo inicial al 01.01.2021</b>	33.587.391	21.914.801	55.502.192
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	97.937.192	-	97.937.192
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	11.766.090	407.407	12.173.497
Depreciación	(1.794.208)	(2.122.318)	(3.916.526)
Otros incrementos (disminución)	(907.494)	-	(907.494)
Total movimientos	107.001.580	(1.714.911)	105.286.669
<b>Saldo final al 31.12.2021</b>	<b>140.588.971</b>	<b>20.199.890</b>	<b>160.788.861</b>

(1) Ver Nota 5.2.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Proviene principalmente de contratos de arrendamiento de terrenos para el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales en el Grupo EGP Chile, en proyectos como; Campos del Sol, Finis Terrae y La Cabaña, con duraciones remanentes de 27, 22 y 28 años, respectivamente, los cuales devengan intereses a una tasa anual de 1,86%, 1,59 y 4,35% en el mismo orden.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022			al 31.12.2021		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	26.961.235	7.940.599	19.020.636	14.282.203	3.177.185	11.105.018
Más de un año y no más de dos años	12.870.321	7.747.979	5.122.342	13.303.170	2.903.458	10.399.712
Más de dos años y no más de tres años	12.572.768	7.731.707	4.841.061	7.228.546	2.794.604	4.433.942
Más de tres años y no más de cuatro años	12.452.751	7.572.337	4.880.414	7.018.180	2.690.733	4.327.447
Más de cuatro años y no más de cinco años	12.312.890	7.408.571	4.904.319	6.916.077	2.590.412	4.325.665
Más de cinco años	326.982.549	130.065.766	196.916.783	160.449.882	35.379.589	125.070.293
<b>Total</b>	<b>404.152.514</b>	<b>168.466.959</b>	<b>235.685.555</b>	<b>209.198.058</b>	<b>49.535.981</b>	<b>159.662.077</b>

### a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidado por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 incluye gastos de M\$5.436.911, M\$3.790.971 y M\$4.958.760, respectivamente, de los cuales M\$3.614.981 corresponden a pagos por arrendamientos de corto plazo en 2022 (M\$ 3.129.893 en 2021 y M\$3.334.241 en 2020) y M\$1.821.930 relacionados con arrendamientos con cláusulas de pagos variables en 2022 (M\$661.078 en 2021 y M\$1.624.519 en 2020), que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16 (ver Nota 3.f).

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Años	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Hasta un año	1.371.547	2.797.608
Más de un año y no más de dos años	-	-
Más de dos años y no más de tres años	-	-
Más de tres años y no más de cuatro años	-	-
Más de cuatro años y no más de cinco años	-	-
Más de cinco años	-	-
<b>Total</b>	<b>1.371.547</b>	<b>2.797.608</b>

## 19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

### a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los períodos terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

(Gasto) / ingreso por impuestos corrientes y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2022	2021	2020
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(394.133.842)	28.269.648	(155.196.656)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(2.021.133)	(773.163)	3.694.656
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	39.826.484	(109.882.227)	72.354.119
Otros (Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente	-	-	(98.646)
<b>Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente</b>	<b>(356.328.491)</b>	<b>(82.385.742)</b>	<b>(79.246.527)</b>
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(113.368.389)	67.247.084	160.551.634
<b>Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos</b>	<b>(113.368.389)</b>	<b>67.247.084</b>	<b>160.551.634</b>
<b>(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias</b>	<b>(469.696.880)</b>	<b>(15.138.658)</b>	<b>81.305.107</b>

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2022	Tasa	2021	Tasa	2020
<b>RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>1.778.680.669</b>		<b>115.848.792</b>		<b>(133.691.942)</b>
<b>Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(27,00%)</b>	<b>(480.243.781)</b>	<b>(27,00%)</b>	<b>(31.279.174)</b>	<b>27,00%</b>	<b>36.096.825</b>
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	0,00%	23.800	0,08%	96.520	0,04%	55.915
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1,28%	22.736.630	2,53%	2.931.159	31,79%	42.501.879
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(3,20%)	(56.916.018)	(10,49%)	(12.156.154)	(7,32%)	(9.790.603)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(0,11%)	(2.021.133)	(0,67%)	(773.163)	2,76%	3.694.656
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	2,63%	46.723.622	22,48%	26.042.154	6,54%	8.746.435
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables</b>	<b>0,59%</b>	<b>10.546.901</b>	<b>13,93%</b>	<b>16.140.516</b>	<b>33,82%</b>	<b>45.208.282</b>
<b>(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias</b>	<b>(26,41%)</b>	<b>(469.696.880)</b>	<b>(13,07%)</b>	<b>(15.138.658)</b>	<b>60,82%</b>	<b>81.305.107</b>

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación.

### b) Impuestos diferidos

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son:

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	29.734.809	(322.504.008)	79.595.812	(297.814.005)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.558.077	(226.762)	6.221.900	(65.201)
Pérdidas fiscales	86.090.908	-	116.355.816	-
<b>Provisiones</b>	<b>105.031.784</b>	<b>(53.064)</b>	<b>104.211.997</b>	-
Provisión desmantelamiento	51.516.840	-	50.001.807	-
Provisión contingencias civiles	2.080.890	-	1.946.340	-
Provisión cuentas incobrables	4.067.205	-	9.362.865	-
Provisión cuentas de recursos humanos	11.372.224	-	11.902.160	-
Otras Provisiones	35.994.625	(53.064)	30.998.825	-
<b>Otros impuestos diferidos</b>	<b>54.518.180</b>	<b>(92.288.789)</b>	<b>19.147.266</b>	<b>(45.369.799)</b>
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(19.635.737)	-	(11.282.929)
Badwill Tributario	-	(8.896.416)	-	(10.177.907)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(11.526.750)	-	(2.160.549)
Otros impuestos diferidos	54.518.180	(52.229.886)	19.147.266	(21.748.414)
<b>Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación</b>	<b>281.933.758</b>	<b>(415.072.623)</b>	<b>325.532.791</b>	<b>(343.249.005)</b>
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(216.056.129)	216.056.129	(145.832.055)	145.832.055
<b>Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación</b>	<b>65.877.629</b>	<b>(199.016.494)</b>	<b>179.700.736</b>	<b>(197.416.950)</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2022	Movimientos				Otros incrementos (decrementos)	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022
		Reconocidos en ganancias o pérdidas	Reconocidos en otros en resultados integrales	Transferencia a grupos mantenidos para la venta (i)	Diferencia de conversión de moneda extranjera		
Depreciaciones	(218.218.193)	(97.270.017)	-	16.843.366	5.875.645	-	(292.769.199)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.156.699	(1.915.754)	1.972.561	119.179	(1.370)	-	6.331.315
Pérdidas fiscales	116.355.816	(30.585.545)	-	-	320.637	-	86.090.908
<b>Provisiones</b>	<b>104.211.997</b>	<b>5.047.821</b>	-	<b>(439.765)</b>	<b>236.460</b>	<b>(4.077.793)</b>	<b>104.978.720</b>
Provision Desmantelamiento	50.001.807	1.524.224	-	(3.556)	(5.635)	-	51.516.840
Provisión Contingencias Civiles	1.946.340	134.550	-	-	-	-	2.080.890
Provisión cuentas incobrables	9.362.865	(916.770)	-	(301.077)	(20)	(4.077.793) (ii)	4.067.205
Provisión cuentas de Recursos Humanos	11.902.160	(455.741)	-	(135.132)	60.937	-	11.372.224
Otras Provisiones	30.998.825	4.761.558	-	-	181.178	-	35.941.561
<b>Otros Impuestos Diferidos</b>	<b>(26.222.533)</b>	<b>(491.425)</b>	<b>1</b>	-	<b>(1.088.372)</b>	<b>(9.968.280)</b>	<b>(37.770.609)</b>
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(11.282.929)	(8.352.808)	-	-	-	-	(19.635.737)
Badwill Tributario	(10.177.907)	1.314.278	-	-	(32.787)	-	(8.896.416)
Efecto Hiperinflación Argentina	(2.160.549)	1.325.126	-	-	(1.055.585)	(9.635.742)	(11.526.750)
Otros Impuestos Diferidos	(2.601.148)	5.221.979	1	-	-	(332.538)	2.288.294
<b>Activos / Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>(17.716.214)</b>	<b>(125.214.920)</b>	<b>1.972.562</b>	<b>16.522.780</b>	<b>5.343.000</b>	<b>(14.046.073)</b>	<b>(133.138.865)</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2021	Movimientos				Otros incrementos (decrementos)	Saldo neto al 31 de diciembre de 2021
		Reconocidos en ganancias o pérdidas	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera			
Depreciaciones	(194.623.383)	13.724.680	-	(37.319.490)	-	(218.218.193)	
Obligaciones por beneficios post-empleo	9.575.177	(48.778)	(3.387.932)	18.232	-	6.156.699	
Pérdidas fiscales	46.518.690	52.345.977	-	17.491.149	-	116.355.816	
<b>Provisiones</b>	<b>91.579.562</b>	<b>12.215.102</b>	-	<b>417.333</b>	-	<b>104.211.997</b>	
Provision Desmantelamiento	51.513.634	(2.132.573)	-	620.746	-	50.001.807	
Provisión Contingencias Civiles	3.991.087	(2.044.747)	-	-	-	1.946.340	
Provisión cuentas incobrables	12.544.171	(3.189.704)	-	8.398	-	9.362.865	
Provisión cuentas de Recursos Humanos	8.605.410	3.067.041	-	229.709	-	11.902.160	
Otras Provisiones	14.925.260	16.515.085	-	(441.520)	-	30.998.825	
<b>Otros Impuestos Diferidos</b>	<b>(13.093.663)</b>	<b>(10.989.897)</b>	<b>(8)</b>	<b>(709.383)</b>	<b>(1.429.582)</b>	<b>(26.222.533)</b>	
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(10.691.535)	(591.394)	-	-	-	(11.282.929)	
Badwill Tributario	-	(3.145.494)	-	(404.762)	(6.627.651)	(10.177.907)	
Efecto Hiperinflación Argentina	(1.015.095)	284.128	-	-	(1.429.582)	(2.160.549)	
Otros Impuestos Diferidos	(1.387.033)	(7.537.137)	(8)	(304.621)	6.627.651	(2.601.148)	
<b>Activos / Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>(60.043.617)</b>	<b>67.247.084</b>	<b>(3.387.940)</b>	<b>(20.102.159)</b>	<b>(1.429.582)</b>	<b>(17.716.214)</b>	

(i) Ver Nota 5.

(ii) Corresponde a una reclasificación de balance, desde activos por impuestos diferidos a impuestos por recuperar, originada por un mayor gasto tributario considerado para propósitos del cierre de la operación renta 2022. Este mayor gasto tributario se relaciona con un mayor importe de castigo de clientes, cuya documentación, que garantiza el cumplimiento tributario, fue finalizada durante el primer cuatrimestre del presente año.

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. El Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades consolidadas cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 3.p).

En relación con las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos, el Grupo no ha reconocido impuestos diferidos de pasivo asociados con utilidades no distribuidas, en las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas entidades consolidadas permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de estas diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 asciende a M\$1.029.815.247 (M\$1.232.849.769 al 31 de diciembre de 2021). Por otra parte, tampoco se han registrado activos por impuestos diferidos en relación con las diferencias temporarias deducibles relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se espera que reviertan en un futuro previsible o no se disponga de ganancias fiscales para su utilización. Al 31 de diciembre de 2022, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a M\$1.373.836.286 (M\$1.433.966.263 al 31 de diciembre de 2021).

Las sociedades del Grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales, por lo general, una vez transcurridos, dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación, corresponden a los años 2018 al 2021.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación, podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, el Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre sus resultados futuros.

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2022			2021			2020		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Activos Financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(2)	1	(1)	31	(8)	23	(9.125)	2.464	(6.661)
Cobertura de Flujo de Efectivo	147.505.497	(39.826.484)	107.679.013	(406.971.212)	109.882.227	(297.088.985)	267.540.328	(72.741.119)	194.799.209
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	1.043.185	-	1.043.185	359.797	-	359.797	18.982	-	18.982
Diferencias de cambio por conversión	18.994.934	-	18.994.934	197.099.813	-	197.099.813	(69.218.245)	-	(69.218.245)
Ganancias (Pérdidas) por nuevas mediciones en Planes de Beneficios Definidos	(7.304.757)	1.972.561	(5.332.196)	12.547.898	(3.387.932)	9.159.966	(8.545.834)	2.308.510	(6.237.324)
<b>Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio</b>	<b>160.238.857</b>	<b>(37.853.922)</b>	<b>122.384.935</b>	<b>(196.963.673)</b>	<b>106.494.287</b>	<b>(90.469.386)</b>	<b>189.786.106</b>	<b>(70.430.145)</b>	<b>119.355.961</b>

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados Integrales	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
<b>Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral</b>	<b>1.972.562</b>	<b>(3.387.940)</b>	<b>1.923.974</b>
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	(39.826.484)	109.882.227	(72.354.119)
<b>Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral</b>	<b>(37.853.922)</b>	<b>106.494.287</b>	<b>(70.430.145)</b>

## 20. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos – M\$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Préstamos que devengan intereses	55.977.988	75.182.769	2.138.411.462	1.868.805.671
Instrumentos derivados de cobertura (*)	7.593.354	11.647.944	45.391.794	72.386.037
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	4.948.441	1.509.177	-	682.670
<b>Total</b>	<b>68.519.783</b>	<b>88.339.890</b>	<b>2.183.803.256</b>	<b>1.941.874.378</b>

(\*) Ver nota 23.2.a

(\*\*) Ver nota 23.2.b

### 20.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos – M\$

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Préstamos bancarios garantizados	700.871	25.389.270	251.622.840	-
Préstamos bancarios no garantizados	926.860	210.122	213.543.720	210.558.388
Obligaciones con el público no garantizadas	54.350.257	49.583.377	1.673.244.902	1.658.247.283
<b>Total</b>	<b>55.977.988</b>	<b>75.182.769</b>	<b>2.138.411.462</b>	<b>1.868.805.671</b>

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

### - Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Miles de pesos chilenos – M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.12.2022							Total No Corriente	
					Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento				
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses			Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años
Chile	US\$	5,08%	5,08%	Sí	-	700.871	700.871	-	-	-	20.968.571	230.654.269	251.622.840
Chile	CLP	3,04%	3,04%	No	83	-	83	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	4,36%	4,36%	No	595	926.182	926.777	42.616.261	42.548.459	128.379.000	-	-	213.543.720
<b>Total</b>					<b>678</b>	<b>1.627.053</b>	<b>1.627.731</b>	<b>42.616.261</b>	<b>42.548.459</b>	<b>128.379.000</b>	<b>20.968.571</b>	<b>230.654.269</b>	<b>465.166.560</b>

Miles de pesos chilenos – M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.12.2021							Total No Corriente	
					Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento				
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses			Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años
Chile	US\$	1,50%	1,50%	Sí	-	25.389.270	25.389.270	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	6,00%	6,00%	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	1,11%	1,02%	No	-	210.119	210.119	-	41.944.576	41.910.312	126.703.500	-	210.568.388
<b>Total</b>					<b>3</b>	<b>25.599.389</b>	<b>25.599.392</b>	<b>-</b>	<b>41.944.576</b>	<b>41.910.312</b>	<b>126.703.500</b>	<b>-</b>	<b>210.568.388</b>

### Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2022 es M\$448.681.529 (M\$236.395.400 al 31 de diciembre de 2021). Las técnicas de valoración utilizadas para esta valoración han sido clasificados como valores razonables Nivel 2 (ver Nota 3.h).



## Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2022 asciende a M\$1.785.501.986 (M\$2.008.803.043 al 31 de diciembre de 2021). Para el período, en consideración a los datos de entrada utilizados en esta valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver nota 3 h). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 3 g.4).

### 20.4. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 31 de diciembre de 2022, M\$ 1.170.026.521 (M\$2.379.556.771 al 31 de diciembre de 2021) están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.g.5).

El movimiento al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, en el rubro “Reservas de coberturas de flujo de caja” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2020
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(281.553.799)	(60.345.663)	(189.813.409)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(79.982.722)	(248.168.691)	98.288.849
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	47.855.414	26.960.555	31.178.897
<b>Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto</b>	<b>(313.681.108)</b>	<b>(281.553.799)</b>	<b>(60.345.663)</b>

### 20.5. Otros aspectos

Al 31 de diciembre de 2022 el Grupo tiene a su disposición líneas de crédito de largo plazo en forma incondicional, por M\$333.551.000 (M\$118.469.000 al 31 de diciembre de 2021).

## 20.6. Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

### a) Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 31.12.2022										al 31.12.2021							
			Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento			Total No Corriente					
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total No Corriente						
Chile	US\$	4,72%	4.440.158	13.320.472	17.760.630	59.969.992	59.381.559	164.416.712	32.155.498	264.985.598	580.909.359	698.527	27.612.245	28.310.772	2.410.877	44.943.858	44.801.951	129.494.530	-	221.651.216
Chile	CLP	3,04%	3	-	3	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>4.440.161</b>	<b>13.320.472</b>	<b>17.760.633</b>	<b>59.969.992</b>	<b>59.381.559</b>	<b>164.416.712</b>	<b>32.155.498</b>	<b>264.985.598</b>	<b>580.909.359</b>	<b>698.530</b>	<b>27.612.245</b>	<b>28.310.775</b>	<b>2.410.877</b>	<b>44.943.858</b>	<b>44.801.951</b>	<b>129.494.530</b>	<b>-</b>	<b>221.651.216</b>

### b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 31.12.2022										al 31.12.2021							
			Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento			Total No Corriente				
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total No Corriente					
Chile	US\$	6,49%	20.115.546	60.346.639	80.462.185	411.183.992	65.374.889	65.374.889	228.729.357	1.213.353.136	1.984.016.263	20.108.083	60.324.249	80.432.332	80.432.332	411.026.050	65.350.879	65.350.879	1.441.550.517	2.063.710.657
Chile	UF	5,48%	3.438.027	48.772.585	52.210.612	50.193.204	48.175.796	46.158.387	44.140.978	76.708.509	265.376.874	3.524.020	44.954.298	48.478.318	46.675.021	44.871.725	43.068.428	41.265.131	108.039.559	283.919.864
<b>Total</b>			<b>23.553.573</b>	<b>109.119.224</b>	<b>132.672.797</b>	<b>461.377.196</b>	<b>113.550.686</b>	<b>111.533.276</b>	<b>272.870.335</b>	<b>1.290.061.645</b>	<b>2.249.393.137</b>	<b>23.632.103</b>	<b>105.278.547</b>	<b>128.910.650</b>	<b>127.107.353</b>	<b>465.897.775</b>	<b>108.419.307</b>	<b>106.616.010</b>	<b>1.549.590.076</b>	<b>2.347.630.521</b>



## 22. Política de gestión de riesgos

Las empresas del Grupo Enel Chile siguen las directrices del Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos (SCIGR) definido a nivel de Holding (Enel S.p.A.), que establece las pautas para la gestión de riesgos a través de los respectivos estándares, procedimientos, sistemas, etc., que se aplican en los diferentes niveles de las Compañías del Grupo Enel Chile, en los procesos de identificación, análisis, evaluación, tratamiento, monitoreo y comunicación de riesgos que el negocio enfrenta continuamente. Estos son aprobados por la Junta Directiva de Enel S.p.A, que alberga un Comité de Controles y Riesgos, la cual respalda la evaluación y las decisiones del Directorio de Enel Chile con respecto a los controles internos y sistema de gestión de riesgos, así como aquellas relativas a la aprobación de los estados financieros periódicos.

Para cumplir con ello, existe una política específica de Control y Gestión de Riesgos dentro de la Compañía, que es revisada y aprobada 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 de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; *compliance*; y operacional; y 38 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

El sistema de gestión de riesgos del Grupo Enel considera tres líneas de acción (defensa) para obtener una gestión eficaz y eficiente de los riesgos y controles. Cada una de estas tres "líneas" juega un papel distinto dentro de la estructura de gobierno más amplia de la organización (Áreas de Negocio y de Controles Internos, actuando como la primera línea, Control de Riesgos, actuando como segunda línea y Auditoría Interna como tercera línea de defensa). Cada línea de defensa tiene la obligación de informar y mantener actualizada a la alta gerencia y a los directores sobre la gestión de riesgos, siendo que la Alta Administración es informada por la primera y segunda línea de defensa y el Directorio de Enel Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

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

### 22.1. 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:

	31.12.2022	31.12.2021
Tasa de interés fija	84%	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 31 de diciembre de 2022, nuestra exposición total a la deuda LIBOR es de US\$ 540 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.

## 22.2. Riesgo de tipo de cambio

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

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

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 cuarto 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.

## 22.3. Riesgo de commodities

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022 había coberturas de Brent por 450 Kbbbl a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 2,7 TBtu a liquidarse en 2023 por ventas; y b) el HH Future, con 18,9 TBtu a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del carbón, había 175,6 kTon a liquidarse en 2023 por compras. 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 cuarto trimestre de 2022.

#### 22.4. 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.

A pesar del capital de trabajo negativo existente al cierre de 2022, la Compañía es capaz de responder a esta situación y mitigar el riesgo con la política y acciones aquí descritas.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver Notas 20, 21 y 23.

Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de M\$875.213.699 en efectivo y medios equivalentes y M\$333.551.000 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 M\$309.975.140 en efectivo y medios equivalentes y M\$118.469.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

#### 22.5. 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, 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 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 (cuota 49). El sistema de cobro comenzó el 1 de agosto 2022. Según nuevo oficio circular N° 140129 del 30 de septiembre del 2022, el cliente ya no pierde su subsidio de forma completa en caso de no mantener su cuenta al día, si no que perderá el subsidio mensualmente tras haber transcurrido 45 días impagos desde el vencimiento del primer documento en el cual fue cargado el subsidio. Por lo tanto, se cargará solo cuota de prorateo como saldo anterior hasta que regularice su situación.

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).

#### 22.6. Medición del riesgo

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

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

- Deuda Financiera.
- Derivados de cobertura para Deuda.

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

- Los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

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

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

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a M\$602.754.498

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.

## 23. Instrumentos financieros

### 23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2022			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Instrumentos de patrimonio	-	-	127.854	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.602.605.620	-	-	-
Instrumentos derivados	1.902.642	-	162.288.499	-	2.230.787
Otros activos financieros	-	156.773	-	-	-
<b>Total Corriente</b>	<b>1.902.642</b>	<b>1.602.762.393</b>	<b>162.416.353</b>	-	<b>2.230.787</b>
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.509	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	691.147.645	-	-	-
Instrumentos derivados	20.382	-	-	-	57.480.749
<b>Total No Corriente</b>	<b>20.382</b>	<b>691.147.645</b>	<b>2.326.509</b>	-	<b>57.480.749</b>
<b>Total</b>	<b>1.902.642</b>	<b>2.293.910.038</b>	<b>162.416.353</b>	-	<b>2.230.787</b>

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2021			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Instrumentos de patrimonio	-	-	127.854	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	730.524.889	-	-	-
Instrumentos derivados	3.613.470	-	14.620.453	-	3.584.937
Otros activos financieros	-	118.547	-	-	-
<b>Total Corriente</b>	<b>3.613.470</b>	<b>730.643.436</b>	<b>14.748.307</b>	-	<b>3.584.937</b>
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.358.143	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	522.134.341	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	37.020.922
<b>Total No Corriente</b>	-	<b>522.134.341</b>	<b>2.358.143</b>	-	<b>37.020.922</b>
<b>Total</b>	<b>3.613.470</b>	<b>1.252.777.777</b>	<b>17.106.450</b>	-	<b>40.605.859</b>

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2022			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Préstamos que devengan interés	-	55.977.988	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	2.632.538.771	-	-	-
Instrumentos derivados	14.965.265	-	46.937.977	-	7.593.354
Otros pasivos de carácter financiero	-	19.020.636	-	-	-
<b>Total Corriente</b>	<b>14.965.265</b>	<b>2.707.537.395</b>	<b>46.937.977</b>	-	<b>7.593.354</b>
Préstamos que devengan interés	-	2.138.411.462	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.455.405.575	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	45.391.794
Otros pasivos de carácter financiero	-	216.664.919	-	-	-
<b>Total No Corriente</b>	-	<b>3.810.481.956</b>	-	-	<b>45.391.794</b>
<b>Total</b>	<b>14.965.265</b>	<b>6.518.019.351</b>	<b>46.937.977</b>	-	<b>52.985.148</b>

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2021			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Préstamos que devengan interés	-	75.182.769	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.978.051.397	-	-	-
Instrumentos derivados	3.843.088	-	3.396.389	-	11.647.943
Otros pasivos de carácter financiero	-	11.105.018	-	-	-
<b>Total Corriente</b>	<b>3.843.088</b>	<b>2.064.339.184</b>	<b>3.396.389</b>	-	<b>11.647.943</b>
Préstamos que devengan interés	-	1.868.805.671	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.479.456.509	-	-	-
Instrumentos derivados	682.670	-	-	-	72.386.037
Otros pasivos de carácter financiero	-	148.557.059	-	-	-
<b>Total No Corriente</b>	<b>682.670</b>	<b>3.496.819.239</b>	-	-	<b>72.386.037</b>
<b>Total</b>	<b>4.525.758</b>	<b>5.561.158.423</b>	<b>3.396.389</b>	-	<b>84.033.980</b>

El valor en libros de las cuentas por cobrar y por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

### 23.2. Instrumentos derivados

El Grupo siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de Derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

El Grupo clasifica sus coberturas en:

- **Coberturas de flujos de caja:** Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos financieros mantenidos para negociar).

#### a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2022				al 31.12.2021			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	
Cobertura de tipo de interés:	21.188	2.629.290	-	-	-	432.151	6.532.657	-	-
Cobertura flujos de caja	21.188	2.629.290	-	-	-	432.151	6.532.657	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	2.209.599	54.851.459	7.593.354	45.391.794	3.584.937	36.588.771	5.115.286	72.386.037	-
Cobertura de flujos de caja	2.209.599	54.851.459	7.593.354	45.391.794	3.584.937	36.588.771	5.115.286	72.386.037	-
<b>TOTAL</b>	<b>2.230.787</b>	<b>57.480.749</b>	<b>7.593.354</b>	<b>45.391.794</b>	<b>3.584.937</b>	<b>37.020.922</b>	<b>11.647.943</b>	<b>72.386.037</b>	-

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación, se detallan los instrumentos de derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	
				al 31.12.2022	al 31.12.2021
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	Flujo de caja	8.260.069	(37.402.977)
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	2.650.478	(6.100.506)
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	2.606.439	(4.285.349)
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	(1.592.476)	3.278.444
FORWARD	Tasa de Interés	Otros	Flujo de caja	(5.198.122)	1.082.267

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

El Grupo no estableció relaciones de cobertura de valor razonable para ninguno de los períodos presentados.

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se reconocieron pasivos en el estado de situación financiera producto de las operaciones de derivados financieros que se registran a valor razonable con cambios en resultados. Los montos se detallan a continuación:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022				al 31.12.2021			
	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes
Instrumentos derivados de no cobertura	1.014.802	4.948.441	20.382	-	210.077	1.509.177	-	682.670
<b>Total</b>	<b>1.014.802</b>	<b>4.948.441</b>	<b>20.382</b>	<b>-</b>	<b>210.077</b>	<b>1.509.177</b>	<b>-</b>	<b>682.670</b>

Estos instrumentos derivados corresponden a contratos forwards celebrados por el Grupo, cuyo propósito es cubrir el riesgo de tipo de cambio relacionado con obligaciones futuras que surgirán de contratos de obras civiles ligados a la construcción de la Central Los Córdores. Si bien estas coberturas tienen un fondo económico, no califican como cobertura contable porque no cumplen estrictamente los requisitos establecidos en la NIIF 9 "Instrumentos Financieros".

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de diciembre de 2022 y 2021, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Miles de pesos chilenos - M\$

Derivados financieros	Valor razonable	al 31.12.2022					Total
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	
<b>Cobertura de tipo de interés:</b>	<b>2.650.478</b>	-	<b>42.793.000</b>	-	-	-	<b>42.793.000</b>
Cobertura de flujos de caja	2.650.478	-	42.793.000	-	-	-	42.793.000
<b>Cobertura de tipo de cambio:</b>	<b>4.075.910</b>	<b>322.052.096</b>	<b>364.502.500</b>	<b>53.674.459</b>	-	-	<b>740.229.055</b>
Cobertura de flujos de caja	4.075.910	322.052.096	364.502.500	53.674.459	-	-	740.229.055
<b>Derivados no designados contablemente de cobertura</b>	<b>(3.913.257)</b>	<b>480.643.867</b>	<b>409.241</b>	-	-	-	<b>481.053.108</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.813.131</b>	<b>802.695.963</b>	<b>407.704.741</b>	<b>53.674.459</b>	-	-	<b>1.264.075.163</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Derivados financieros	Valor razonable	al 31.12.2021					Total
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	
<b>Cobertura de tipo de interés:</b>	<b>(6.100.506)</b>	<b>337.876.000</b>	-	<b>42.234.500</b>	-	-	<b>380.110.500</b>
Cobertura de flujos de caja	(6.100.506)	337.876.000	-	42.234.500	-	-	380.110.500
<b>Cobertura de tipo de cambio:</b>	<b>(37.327.615)</b>	<b>264.384.743</b>	<b>110.432.048</b>	<b>344.081.268</b>	<b>53.306.308</b>	-	<b>772.204.367</b>
Cobertura de flujos de caja	(37.327.615)	264.384.743	110.432.048	344.081.268	53.306.308	-	772.204.367
<b>Derivados no designados contablemente de cobertura</b>	<b>(1.981.770)</b>	<b>26.610.132</b>	<b>10.387.480</b>	<b>339.050</b>	-	-	<b>37.336.662</b>
<b>TOTAL</b>	<b>(45.409.891)</b>	<b>628.870.875</b>	<b>120.819.528</b>	<b>386.654.818</b>	<b>53.306.308</b>	-	<b>1.189.651.529</b>

El monto nominal contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

### 23.3. Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera consolidada, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en nota 3.h.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Miles de pesos chilenos - M\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 31.12.2022	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
<b>Activos Financieros</b>				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	59.711.536	-	59.711.536	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	1.035.184	-	1.035.184	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	887.840	-	887.840	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	162.288.498	-	162.288.498	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.363	2.326.509	127.854	-
<b>Total</b>	<b>226.377.421</b>	<b>2.326.509</b>	<b>224.050.912</b>	<b>-</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	52.985.148	-	52.985.148	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	4.948.441	-	4.948.441	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	10.016.824	-	10.016.824	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	46.937.977	-	46.937.977	-
<b>Total</b>	<b>114.888.390</b>	<b>-</b>	<b>114.888.390</b>	<b>-</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 31.12.2021	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
<b>Activos Financieros</b>				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	40.605.859	-	40.605.859	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	210.077	-	210.077	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	3.403.393	-	3.403.393	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	14.620.453	-	14.620.453	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.485.997	2.358.143	127.854	-
<b>Total</b>	<b>61.325.779</b>	<b>2.358.143</b>	<b>58.967.636</b>	<b>-</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	84.033.980	-	84.033.980	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	2.191.847	-	2.191.847	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2.333.911	-	2.333.911	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	3.396.389	-	3.396.389	-
<b>Total</b>	<b>91.956.127</b>	<b>-</b>	<b>91.956.127</b>	<b>-</b>

## 24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	Uno a cinco años	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>Acreedores comerciales</b>				
Proveedores por compra de energía (1)	504.236.945	237.889.432	308.013.985	175.580.989
Proveedores por compra de combustibles y gas	236.836.190	86.288.004	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	354.236.627	193.170.873	487	487
Cuentas por pagar por compra de activos	443.512.746	396.820.422	161.040	3.730.996
<b>Sub total</b>	<b>1.538.822.508</b>	<b>914.168.731</b>	<b>308.175.512</b>	<b>179.312.472</b>
<b>Otras cuentas por pagar</b>				
Dividendos por pagar a terceros	150.050.339	18.090.436	-	-
Cuentas por pagar al personal	43.184.467	39.207.096	-	-
Otras cuentas por pagar	11.835.595	6.858.224	133.350	84.940
<b>Sub total</b>	<b>205.070.401</b>	<b>64.155.756</b>	<b>133.350</b>	<b>84.940</b>
<b>Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>1.743.892.909</b>	<b>978.324.487</b>	<b>308.308.862</b>	<b>179.397.412</b>

- (1) En la porción no corriente se presentan los rezagos en pagos por compras de energía de M\$308.013.985 al 31 de diciembre de 2022 y M\$174.373.938 al 31 de diciembre de 2021, originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 9).

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 22.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se expone en Anexo 3.

## 25. Provisiones

- a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Por reclamaciones legales (1)	1.386.074	1.264.710	15.718.485	13.149.618
Por desmantelamiento o restauración (2)	19.307.862	13.375.095	172.703.975	173.341.364
Otras provisiones (3)	2.208.070	5.116.512	1.047.783	7.621.732
<b>Total</b>	<b>22.902.006</b>	<b>19.756.317</b>	<b>189.470.243</b>	<b>194.112.714</b>

(1) Ver Nota 36.3.

(2) Ver Nota 3.a.

(3) Al 31 de diciembre de 2022 se incluye valor de M\$196.131 (31 de diciembre de 2021 M\$3.434.242) en el corto plazo, y de M\$397.772 (31 de diciembre de 2021 M\$4.042.759) en el largo plazo, relacionadas con provisiones de reestructuración vinculadas a la estrategia de digitalización del Grupo para el periodo 2021-2024, que posibilita la adopción de nuevos modelos de trabajo y operación, demanda nuevas competencias y conocimientos para hacer que los procesos sean aún más eficientes.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con estas provisiones es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas. Por ejemplo, en el caso específico de los litigios, esto depende de la resolución final de la reclamación legal correspondiente. La Administración considera que las provisiones reconocidas en los estados financieros cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

b) El movimiento de las provisiones por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
<b>Saldo al 1 de enero de 2022</b>	<b>14.414.328</b>	<b>186.716.459</b>	<b>12.738.244</b>	<b>213.869.031</b>
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (1)	11.224.282	11.059.100	(1.697.843)	20.585.539
Provisión Utilizada	(7.178.867)	(16.548.540)	(7.250.696)	(30.978.103)
Reversión de Provisión No Utilizada	(1.300.906)	-	-	(1.300.906)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	11.338.594	-	11.338.594
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(54.278)	(72.347)	8.032	(118.593)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (3)	-	(481.429)	(541.884)	(1.023.313)
<b>Total Movimientos en Provisiones</b>	<b>2.690.231</b>	<b>5.295.378</b>	<b>(9.482.391)</b>	<b>(1.496.782)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>17.104.559</b>	<b>192.011.837</b>	<b>3.255.853</b>	<b>212.372.249</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	<b>16.335.174</b>	<b>191.867.939</b>	<b>5.473.362</b>	<b>213.676.475</b>
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (4)	6.006.400	(3.197.115)	7.856.556	10.665.841
Provisión Utilizada	(1.999.269)	(2.782.780)	(623.019)	(5.405.068)
Reverso de Provisión No Utilizada	(6.378.072)	-	-	(6.378.072)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	(1.672.021)	-	(1.672.021)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	483.048	2.605.855	33.882	3.122.785
Otro Incremento (Decremento)	(32.953)	(105.419)	(2.537)	(140.909)
<b>Total Movimientos en Provisiones</b>	<b>(1.920.846)</b>	<b>(5.151.480)</b>	<b>7.264.882</b>	<b>192.556</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>14.414.328</b>	<b>186.716.459</b>	<b>12.738.244</b>	<b>213.869.031</b>

- 1) La variación al alza que experimentaron las provisiones por desmantelamiento o restauración durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, se explican principalmente por la baja en las tasas de interés evidenciadas durante el período.
- 2) Correspondiente a actualización financiera, ver Nota 34.
- 3) Ver Nota 5.
- 4) La variación que experimentaron las provisiones por desmantelamiento o restauración durante el ejercicio al 31 de diciembre de 2021, se debe principalmente al aumento en la tasa de descuento aplicada para el cálculo de estas provisiones.

## 26. Obligaciones por beneficios post empleo

### 26.1. Aspectos generales

Enel Chile S.A. y algunas subsidiarias otorgan diferentes planes de beneficios post empleo ya sea a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.m.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Suministro de energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.

- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

## 26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

- a) Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Indemnización por años de servicios	42.264.281	39.469.461
Pensión Complementaria	14.971.439	14.349.089
Planes de Salud	2.545.406	2.459.163
Planes Suministro de Energía	2.918.289	2.673.873
<b>Total Obligaciones Post Empleo, neto</b>	<b>62.699.415</b>	<b>58.951.586</b>

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(1.362.838)	(1.099.554)	(2.132.231)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas (1)	(3.072.155)	(1.818.983)	(2.146.386)
Costos de Servicios Pasados	(31.456)	-	-
<b>Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados</b>	<b>(4.466.449)</b>	<b>(2.918.537)</b>	<b>(4.278.617)</b>
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	(7.304.757)	12.547.898	(8.545.834)
<b>Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales</b>	<b>(11.771.206)</b>	<b>9.629.361</b>	<b>(12.824.451)</b>

(1) Ver Nota 34.

- c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	<b>75.538.265</b>
Costo del servicio corriente	1.099.554
Costo por intereses	1.818.983
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	(14.628.751)
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	2.080.853
Diferencia de conversión de moneda extranjera	141.342
Contribuciones pagadas	(7.265.904)
Transferencias del personal	167.244
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>58.951.586</b>
Costo del servicio corriente	1.362.838
Costo por intereses	3.072.155
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	749.038
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencias	6.555.719
Diferencia de conversión de moneda extranjera	1.274
Costo de Servicio pasado Obligación del Plan de Beneficios Definidos	31.456
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (1)	(1.440.044)
Contribuciones pagadas	(6.890.911)
Transferencias del personal	306.304
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>62.699.415</b>

(1) Ver Nota 5.

### 26.3. Otras revelaciones

- **Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Chile	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Tasas de descuento utilizadas	5,40%	5,60%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	6,50%	6,90%
Tablas de mortalidad	CB-H-2014 y RV-M-2014	CB-H-2014 y RV-M-2014

- **Sensibilización:**

Al 31 de diciembre 2022, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$3.962.426 (M\$3.746.630 al 31 de diciembre 2021) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$4.395.042 (M\$4.085.134 al 31 de diciembre 2021) en caso de una baja de la tasa.

- **Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2022 ascienden a M\$7.299.923.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Enel Chile corresponde a 7,04 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Años	
1	7.299.923
2	6.126.642
3	6.040.121
4	5.747.857
5	5.647.068
6 a 10	27.966.288

## 27. Patrimonio

### 27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

#### 27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

El capital de Enel Chile al 31 de diciembre de 2022 y 2021 asciende a M\$3.882.103.470 representado por 69.166.557.220 acciones autorizadas, suscritas y pagadas. Todas las acciones emitidas por Enel Chile están suscritas y pagadas y admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile y Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE).

### 27.2. Dividendos

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M\$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
6	Provisorio	29.11.2018	25.01.2019	31.288.371	0,45236	2018
7	Definitivo	29.04.2019	17.05.2019	185.737.592	2,68537	2018
8	Provisorio	26.11.2019	31.01.2020	30.933.437	0,44723	2019
9	Definitivo	29.04.2020	27.05.2020	146.758.726	2,12182	2019
9	Eventual	29.04.2020	27.05.2020	114.883.119	1,66096	(1)
10	Eventual	28.04.2021	28.05.2021	212.853.281	3,07740	(2)
11	Provisorio	26.11.2021	28.01.2022	7.260.512	0,10497	2021
12	Definitivo	27.04.2022	27.05.2022	18.285.678	0,26437	2021
13	Provisorio	25.11.2022	27.01.2023	22.416.356	0,32409	2022

- (1) En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 29 de abril de 2020, se acordó la distribución de dividendos mínimo obligatorio (definitivo N°9), con cargo a las utilidades del ejercicio 2019. Adicionalmente, de forma de compensar las pérdidas por deterioro registradas por la subsidiaria Enel Generación durante el año 2019 (ver Nota 16.c.iv, Desarrollo durante 2019), se aprobó la distribución de un dividendo eventual con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores.
- (2) En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2021, como una forma de compensar las pérdidas por deterioro registradas por la subsidiaria Enel Generación durante el año 2020 (ver Nota 16.c.iv, Desarrollo durante 2020), se acordó la distribución de un dividendo con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores.

### 27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión atribuibles a los propietarios del Grupo, del estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2020
Enel Generación Chile S.A.	(4.083.680)	(7.729.810)	(7.746.933)
GNL Chile S.A.	1.459.238	1.598.641	907.869
Grupo Enel Green Power Chile	299.328.951	285.686.490	110.921.404
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	-	246.142	(432.247)
<b>TOTAL</b>	<b>296.704.509</b>	<b>279.801.463</b>	<b>103.650.093</b>

### 27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas

Nuestra subsidiaria Enel Generación Chile debe cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la participación de la compañía en los activos netos restringidos de Enel Generación Chile asciende a M\$712.519.037.

## 27.5. Otras Reservas

Al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2022	Movimiento 2022	al 31.12.2022
Diferencias de cambio por conversión	279.801.463	16.903.046	296.704.509
Coberturas de flujo de caja	(391.523.134)	98.354.257	(293.168.877)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.804	(2)	1.802
Otras reservas varias	(2.275.701.545)	12.828.719	(2.262.872.826)
<b>TOTAL</b>	<b>(2.387.421.412)</b>	<b>128.086.020</b>	<b>(2.259.335.392)</b>

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2021	Movimiento 2021	al 31.12.2021
Diferencias de cambio por conversión	103.650.093	176.151.370	279.801.463
Coberturas de flujo de caja	(102.946.095)	(288.577.039)	(391.523.134)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.783	21	1.804
Otras reservas varias	(2.278.331.266)	2.629.721	(2.275.701.545)
<b>TOTAL</b>	<b>(2.277.625.485)</b>	<b>(109.795.927)</b>	<b>(2.387.421.412)</b>

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2020	Movimiento 2020	al 31.12.2020
Diferencias de cambio por conversión	166.116.569	(62.466.476)	103.650.093
Coberturas de flujo de caja	(291.006.520)	188.060.425	(102.946.095)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	8.384	(6.601)	1.783
Otras reservas varias	(2.280.627.568)	2.296.302	(2.278.331.266)
<b>TOTAL</b>	<b>(2.405.509.135)</b>	<b>127.883.650</b>	<b>(2.277.625.485)</b>

- a) **Reservas diferencias de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en la conversión de nuestras entidades consolidadas que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).
- b) **Reservas de cobertura flujo de efectivo:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 3.g.5 y 3.h).
- c) **Otras reservas varias:**

Los principales ítems que componen este rubro y sus efectos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Otras reservas varias	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2020
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	(534.057.733)	(534.057.733)	(534.057.733)
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(457.221.836)	(457.221.836)	(457.221.836)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	12.502.494	12.502.494	12.502.494
Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables" (iv)	(910.437.224)	(910.437.224)	(910.437.224)
Reservas "Reorganización de Activos Renovables" (v)	(407.354.462)	(407.354.462)	(407.354.462)
Hiperinflación Argentina (vi)	18.688.009	13.222.164	11.216.652
Otras reservas varias (vii)	15.007.926	7.645.052	7.020.843
<b>Saldo Final</b>	<b>(2.262.872.826)</b>	<b>(2.275.701.545)</b>	<b>(2.278.331.266)</b>

- i) **Reserva por reestructuración societaria (División):** Representa el efecto generado por la reorganización societaria de Enersis S.A. (actual Enel Américas), materializada en el año 2016, mediante la cual la compañía dividió sus negocios entre Chile y el resto de subsidiarias en Sudamérica. La nueva sociedad pasó a llamarse Enersis Chile (actual Enel Chile), a la que se le asignó el patrimonio correspondiente al negocio relacionado con nuestro país.
- ii) **Reservas APV transición a NIIF:** En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

- iii) **Reservas por combinaciones de negocios:** Representan el efecto generado por compras de participaciones en subsidiarias bajo control común.
- iv) **Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la oferta de la OPA finalizada el 16 de marzo de 2018. Representa la diferencia entre el valor contable de las participaciones no controladoras adquiridas como parte de la OPA dirigida a adquirir la totalidad de las acciones emitidas por la subsidiaria Enel Generación.
- v) **Reservas "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la fusión de Enel Green Power Latin América con Enel Chile materializada con fecha 2 de abril de 2018. Representa el reconocimiento de la diferencia resultante entre el aumento del capital en Enel Chile (correspondiente al valor de mercado de la participación sobre Enel Green Power Chile y subsidiarias) y el importe en libros de patrimonio de Enel Green Power Latin América que pasó a formar parte del capital social en el patrimonio neto distribuible a los propietarios de Enel Chile, como consecuencia de la fusión.
- vi) **Hiperinflación Argentina:** Corresponde al efecto calculado por la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que posee el Grupo Enel Generación en Argentina (ver Nota 2.9).
- vii) **Otras reservas varias:** provenientes de otras operaciones realizadas en ejercicios anteriores.

## 27.6. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)					
	Patrimonio		Resultado			
	al 31.12.2022	al 31.12.2022	al 31.12.2021	2022	2021	2020
	%					
Enel Distribución Chile S.A.	0,91%	6.227.952	6.178.079	201.180	151.538	749.261
Enel Transmisión Chile S.A. (1)	0,91%	-	1.585.517	441.203	291.934	-
Enel Generación Chile S.A.	6,45%	133.643.846	96.773.030	38.554.346	7.480.423	(10.006.037)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	12.839.546	10.695.281	13.741.749	7.717.216	6.403.829
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	42,50%	2.305.275	2.120.237	194.687	52.068	230.557
Geotermica del Norte S.A.	15,41%	64.351.911	64.539.697	(1.408.970)	(760.576)	645.440
Empresa Nacional de Geotermia S.A. (2)	0,00%	-	-	-	(5.089)	(515.293)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	39,09%	72.215.503	66.070.754	5.155.807	609.150	945.454
Otras		154.375	661.950	21.529	19.501	20.267
<b>TOTAL</b>		<b>291.738.408</b>	<b>248.624.545</b>	<b>56.901.531</b>	<b>15.556.165</b>	<b>(1.526.522)</b>

(1) Ver Nota 2.4.1.v y 33.

(2) Ver Nota 2.4.1.iii

## 28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
	2022	2021	2020
<b>Ventas de energía</b>	<b>3.555.216.142</b>	<b>2.585.248.169</b>	<b>2.380.736.600</b>
<b>Generación</b>	<b>2.233.369.420</b>	<b>1.489.763.351</b>	<b>1.111.508.158</b>
Clientes Regulados	822.190.715	532.353.167	480.168.004
Clientes no Regulados	1.209.931.004	893.147.380	571.587.710
Ventas de Mercado Spot	201.247.701	64.262.804	59.752.444
<b>Distribución</b>	<b>1.321.846.722</b>	<b>1.095.484.818</b>	<b>1.269.228.442</b>
Residenciales	732.865.039	597.631.419	608.703.250
Comerciales	362.207.598	293.442.712	366.874.872
Industriales	109.083.560	99.516.111	168.931.181
Otros Consumidores (1)	117.690.525	104.894.576	124.719.139
<b>Otras ventas</b>	<b>716.907.816</b>	<b>156.907.706</b>	<b>58.870.872</b>
Ventas de gas	671.732.249	129.442.332	38.808.266
Ventas de productos y servicios	45.175.567	27.465.374	20.062.606
<b>Otras prestaciones de servicios</b>	<b>106.876.132</b>	<b>87.526.529</b>	<b>108.776.845</b>
Peajes y transmisión	52.534.938	29.341.568	41.859.311
Arriendo equipos de medida	3.062.728	2.967.964	3.387.302
Prestaciones de servicios y asesorías negocio distribución (Alumbrado público, empalmes y asesorías eléctricas)	35.353.775	44.126.106	53.121.851
Otras prestaciones	15.924.691	11.090.891	10.408.381
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>4.379.000.090</b>	<b>2.829.682.404</b>	<b>2.548.384.317</b>
Miles de pesos chilenos - M\$			
	2022	2021	2020
Ingreso por acuerdo con Shell (2)	460.714.800	-	-
Ingreso por derivado de Commodities	66.506.258	6.814.747	4.473.463
Servicio de regasificación	29.739.775	-	-
Ingresos por siniestros (Seguros)	8.233.249	6.352.546	10.799.437
Compensación por atraso de proveedores	3.304.994	-	-
Ingresos por sanciones a usuarios	3.801.165	3.419.398	1.314.193
Arrendamiento temporal de instalaciones generadoras	-	686.126	10.662.952
Revocación multa SEC	-	1.161.837	-
Otros	5.131.532	7.112.477	9.767.835
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>577.431.773</b>	<b>25.547.131</b>	<b>37.017.880</b>

- Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, incluye ingresos de la venta de energía a municipalidades por M\$38.916.267 (M\$37.097.819 y M\$35.598.366 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente); entidades gubernamentales por M\$32.527.895 (M\$15.986.996 y M\$17.334.983 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente); empresas del sector agrícola por M\$7.203.781 (M\$7.798.059 y M\$10.324.464 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente); compañías de servicios públicos y telecomunicaciones por M\$3.148.872 (M\$10.624.227 y M\$27.014.443 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente), rubro educacional por M\$2.309.902 (M\$4.121.823 y M\$5.749.102 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente), servicios de salud M\$10.397.470 (M\$12.142.923 y M\$21.407.325 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente) y otros por M\$23.186.338 (M\$17.122.729 y M\$7.290.456 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente).
- Con fecha 19 de diciembre de 2022, fue suscrito un acuerdo entre nuestra subsidiaria Enel Generacion Chile y Shell Global Energy Limited, Singapore Branch, para la modificación del contrato denominado LNG Sale and Purchase Agreement, consistente principalmente en aceptar la reducción de volúmenes comprometidos por el suministrador, durante el resto de la vigencia del contrato, manteniendo el mismo nivel de costos y mitigando la volatilidad de la fórmula de precio. El precio del acuerdo, que alcanzó los US\$ 520 millones, fue íntegramente pagado por Shell Global Energy Limited con fecha 29 de diciembre de 2022.

## 29. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Compras de energía	(1.885.218.041)	(1.296.992.284)	(864.863.454)
<b>Consumo de combustible</b>	<b>(587.063.837)</b>	<b>(374.868.794)</b>	<b>(231.176.489)</b>
Gas	(441.848.645)	(251.009.877)	(149.734.219)
Petróleo (*)	(45.657.067)	(27.576.693)	(6.100.077)
Carbón (*)	(99.558.125)	(96.282.224)	(75.342.193)
Costo por transmisión de energía	(295.519.943)	(151.738.224)	(141.539.687)
Costos de ventas de gas	(519.475.247)	(110.831.219)	(34.332.998)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(112.246.999)	(76.874.883)	(102.533.011)
<b>Total materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>(3.399.524.067)</b>	<b>(2.011.305.404)</b>	<b>(1.374.445.639)</b>

(\*) En el ejercicio 2022, incluye una pérdida por deterioro de existencia de carbón por M\$50.136.749 relacionada con la discontinuidad de la central Bocamina II, (M\$45.904.847, en 2021). Por este mismo motivo, también incluye una pérdida por deterioro asociada a petróleo diésel por M\$1.076.839 (M\$667.298 en 2021). Para mayor información, ver Nota 11 y Nota 16.c.iv.

## 30. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
<b>Gastos por beneficios a los empleados</b>			
Sueldos y salarios	(141.118.974)	(129.759.535)	(117.220.406)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.394.294)	(1.099.554)	(2.132.231)
Seguridad social y otras cargas sociales	(14.545.508)	(13.059.172)	(12.346.828)
Otros gastos de personal (*)	(1.180.617)	(19.426.893)	(5.527.283)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>(158.239.393)</b>	<b>(163.345.154)</b>	<b>(137.226.748)</b>

(\*) En 2021 incluye un monto de M\$17.602.579 por gastos y provisiones de reestructuración vinculadas a la estrategia de digitalización del Grupo para el período 2021-2024, que posibilita la adopción de nuevos modelos de trabajo y operación, demanda nuevas competencias y conocimientos para hacer que los procesos sean aún más eficientes.

## 31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9

- a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Depreciaciones	(215.986.710)	(198.700.349)	(215.581.938)
Amortizaciones	(22.286.241)	(12.227.307)	(14.375.081)
<b>Total</b>	<b>(238.272.951)</b>	<b>(210.927.656)</b>	<b>(229.957.019)</b>

b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Información por segmentos	Generación			Distribución y Redes			Otros			Total	
	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2020
<b>Pérdidas por deterioro</b>											
Activos no corrientes mantenidos para la venta (1)	(2.286.438)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.286.438)	-
Intangible	-	-	(217.658)	-	-	-	-	-	-	-	(217.658)
Propiedades, planta y equipo (2)	-	(33.035.731)	(698.235.380)	-	-	-	-	-	-	-	(33.035.731)
Propiedades de Inversión (3)	-	-	-	-	-	-	738.739	136.877	646.597	738.739	136.877
<b>Total Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del ejercicio</b>	<b>(2.286.438)</b>	<b>(33.035.731)</b>	<b>(698.453.038)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>738.739</b>	<b>136.877</b>	<b>646.597</b>	<b>(1.547.699)</b>	<b>(32.898.854)</b>
<b>Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 (4)</b>	<b>(1.992.280)</b>	<b>(691.132)</b>	<b>(1.305.341)</b>	<b>(20.030.616)</b>	<b>(17.419.025)</b>	<b>(12.998.719)</b>	<b>(2.458)</b>	<b>(655.018)</b>	<b>(863.647)</b>	<b>(22.025.354)</b>	<b>(18.765.175)</b>

- (1) Ver Nota 5.  
(2) Ver Nota 16.iv y vi.  
(3) Ver Nota 17.  
(4) Ver Nota 9.d).

## 32. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(83.023.012)	(74.650.311)	(74.630.728)
Castigo de propiedades, planta y equipo (1)	(52.799.997)	-	-
Reparaciones y conservación	(50.001.947)	(43.670.583)	(49.051.950)
Primas de seguros	(24.551.805)	(23.487.377)	(19.992.385)
Gastos de medioambiente	(10.091.657)	(7.998.327)	(8.313.182)
Gastos administrativos	(9.895.827)	(9.072.602)	(7.214.238)
Tributos y tasas	(6.773.397)	(6.316.351)	(5.675.978)
Arrendamientos y cánones	(5.436.911)	(3.790.971)	(4.958.760)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(2.991.329)	(1.971.879)	(2.491.884)
Gastos de viajes	(3.197.752)	(1.220.870)	(2.223.358)
Indemnizaciones y multas	(354.539)	(76.693)	(1.029.517)
Otros suministros y servicios	(19.916.674)	(17.294.861)	(15.011.354)
<b>Total</b>	<b>(269.034.847)</b>	<b>(189.550.825)</b>	<b>(190.593.334)</b>

- (1) Ver explicación en Nota 16 c) literal v).

## 33. Otras ganancias

El detalle del rubro otras ganancias (pérdidas) por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2022	2021	2020
Ganancia en venta de Enel Transmisión Chile S.A. (1)	981.856.639	-	-
Resultado en ventas de propiedades, planta y equipos	810.776	-	9.384.038
Ganancia en venta de Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (2)	-	9.968.845	-
Pérdida en venta de Enel X AMPCI Ebus Chile SpA (3)	(788.848)	-	-
Pérdida en venta de Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (4)	(20.938)	-	-
Resultado de otras inversiones	123.667	168.439	104.777
<b>Total</b>	<b>981.981.296</b>	<b>10.137.284</b>	<b>9.488.815</b>

- (1) Ver nota 5.2.  
(2) Ver Nota 13.3 c).  
(3) Ver Nota 2.5.ii.  
(4) Ver Nota 13.3 b).

### 34. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Ingresos financieros	2022	2021	2020
Ingresos por colocación de depósitos y otros instrumentos financieros	19.898.958	3.259.801	7.324.057
Intereses cobrados a clientes en cuentas de energía y facturaciones	16.001.236	13.130.196	12.477.393
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	7.455.121	4.802.376	15.328.829
Actualización fin. prov. desmantelamiento Bocamina I, II y Tarapacá	1.197.149	4.720.818	-
Ingresos financieros por Ley N°21.340 y N°21.249 (5)	3.833.564	-	-
Otros	2.028.557	507.209	1.030.181
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>50.414.585</b>	<b>26.420.400</b>	<b>36.160.460</b>

Miles de pesos chilenos - M\$			
Costos Financieros	2022	2021	2020
Préstamos bancarios	(11.590.144)	(2.727.697)	(7.151.030)
Obligaciones con el público no garantizadas	(92.414.063)	(85.990.347)	(84.268.247)
Pasivos por arrendamientos	(6.822.606)	(1.960.901)	(2.128.360)
Valoración derivados financieros de cobertura de flujo de caja	(3.034.351)	(9.327.966)	(5.887.498)
Costos financieros por Ley N°21.185 (1)	(2.235.708)	(2.409.504)	(4.518.268)
Actualización financiera de provisiones (2)	(11.338.594)	(3.048.796)	(4.115.292)
Obligación por beneficios post empleo (3)	(3.072.155)	(1.818.983)	(2.146.386)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(4.822.933)	(5.003.674)	(2.646.906)
Gastos financieros activados	83.292.276	61.513.684	33.109.819
Costo financieros empresas relacionadas	(72.780.613)	(42.066.043)	(35.079.947)
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (4)	(31.626.916)	(49.933.286)	(533.615)
Costos financieros por Ley N°21.340 y N°21.249 (5)	(1.046.173)	(10.345.206)	-
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(11.412.536)	(852.435)	-
Convenios comerciales con clientes	(5.090.971)	(13.313.725)	-
Impuestos a intereses remesados al exterior	(10.380.979)	(2.829.996)	(3.930.283)
Otros costos financieros	(9.241.567)	(3.928.241)	(8.112.758)
<b>Total</b>	<b>(193.618.033)</b>	<b>(174.043.116)</b>	<b>(127.408.771)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste (*)</b>	<b>5.862.890</b>	<b>5.897.520</b>	<b>2.085.768</b>
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)</b>	<b>18.401.453</b>	<b>(15.334.368)</b>	<b>(23.272.231)</b>
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(169.353.690)</b>	<b>(183.479.964)</b>	<b>(148.595.234)</b>
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(118.939.105)</b>	<b>(157.059.564)</b>	<b>(112.434.774)</b>

- (1) Correspondiente a ingresos y costos financieros originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 9).
- (2) Ver Nota 25.
- (3) Ver Nota 26.2, b).
- (4) Ver Nota 9, sección a.2.
- (5) Costos que resultan de efectuar descuento financiero a las cuentas por cobrar vinculadas a la Ley de Servicios Básicos (ver Nota 4.b)

Los orígenes de los efectos en resultados por aplicación de unidades de reajuste y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>Resultado por Unidades de Reajuste (*)</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Otros activos financieros	41.683	-	-
Otros activos no financieros	12.478.960	64.806	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	3.086.549	1.837.037	2.212.324
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	4.405.500	4.168.869	1.026.963
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	41.681	2.743.973	980.933
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(275.114)	(103.883)	241.532
Otras provisiones	(772.689)	(610.605)	(196.777)
Otros pasivos no financieros	-	(101.358)	(643)
<b>Sub total resultado por reajuste</b>	<b>19.006.570</b>	<b>7.998.839</b>	<b>4.264.332</b>
Inventarios	57.829	20.926	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	(130.899)	(77.239)	142
Propiedades, planta y equipo	2.453.485	1.451.708	764.982
Pasivo por impuestos diferidos	(9.635.742)	(1.429.582)	(548.505)
Patrimonio	(5.842.818)	(2.143.830)	(2.434.384)
Otras Prestaciones de Servicios	(1.900)	(1.849)	(1.246)
Gastos de personal	286.371	161.385	130.213
Otros gastos fijos de explotación	324.911	139.968	108.226
Ingresos financieros	(726.557)	(231.931)	(204.137)
Gastos financieros	71.640	9.125	6.145
<b>Sub total Resultado por Hiperinflación (1)</b>	<b>(13.143.680)</b>	<b>(2.101.319)</b>	<b>(2.178.564)</b>
<b>Resultado Unidades por Reajuste</b>	<b>5.862.890</b>	<b>5.897.520</b>	<b>2.085.768</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	(8.613.242)	1.863.916	10.110.166
Otros activos financieros	13.779.941	8.922.639	6.316.333
Otros activos no financieros	(4.278.891)	(5.754.262)	6.086.388
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (2) y (3)	(12.070.666)	59.815.718	(24.262.013)
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	475.285	47.239	(4.361.506)
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	28.913.122	(22.271.858)	(10.265.859)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (2) y (3)	(25.910.351)	(27.326.682)	(1.023.613)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	34.745.005	(30.778.711)	(4.974.416)
Otros pasivos no financieros	(8.638.750)	147.633	(897.711)
<b>Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>18.401.453</b>	<b>(15.334.368)</b>	<b>(23.272.231)</b>

- (1) Corresponde al efecto financiero derivado de la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que el Grupo Enel Generación posee en Argentina (ver Nota 2.9).
- (2) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar no corrientes por montos de M\$14.855.933 y M\$(2.940.425), respectivamente al 31 de diciembre de 2022 (M\$51.620.491 y M\$(23.048.375), respectivamente al 31 de diciembre de 2021 y M\$(36.494.889) y M\$11.234.506, respectivamente al 31 de diciembre de 2020), originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 4.b).(i) y Nota 9).
- (3) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar corrientes por montos de M\$(10.220.465) y M\$3.106.322, respectivamente, originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.472 (ver Nota 4.b).(ii) y Nota 9).

## 35. Información por segmento

### 35.1. Criterios de segmentación

Las actividades del Grupo operan bajo una estructura de organización matricial con responsabilidades de administración duales y cruzadas (basadas en las áreas de responsabilidad de negocio y geográfica) y subsidiarias operan en el negocio de generación de energía eléctrica y distribución de la misma.

El Grupo adoptó un enfoque “abajo hacia arriba” para identificar los segmentos sobre los que se debe informar. Los segmentos de Generación y de Distribución y Redes han sido definidos basado en NIIF 8.9 y en los criterios establecidos en NIIF 8.12.

**Segmento de Generación:** El segmento de generación de energía eléctrica está conformado por un grupo de compañías eléctricas que poseen plantas de generación, y cuya energía es transmitida y distribuida a los consumidores finales. El negocio de generación es conducido en Chile por nuestras subsidiarias Enel Generación Chile S.A. y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., y nuestro grupo dedicado al desarrollo y la explotación energías renovables no convencionales a través de nuestra subsidiaria Enel Green Power Chile S.A..

**Segmento de Distribución y Redes:** El negocio de distribución y redes de energía eléctrica está conformado por las compañías Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria Enel Colina S.A., que operan bajo un régimen de concesión de distribución de energía, con obligaciones de servicio y tarifas reguladas para el suministro de electricidad a través de sus redes de distribución a clientes regulados.

Cabe destacar que, con fecha 9 de diciembre de 2022, el Grupo enajenó su participación en la sociedad Enel Transmisión Chile, sociedad que formaba parte del segmento de Distribución y Redes hasta dicha fecha. Siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), la venta de esta sociedad no calificó como una operación discontinuada y por lo tanto sus resultados, hasta la fecha de su venta, línea por línea, forman parte de los resultados consolidados de Enel Chile y en consecuencia están incluidos en los resultados del segmento de Distribución y Redes que se detallan más adelante. Ver notas 33 (1) y 40.

Cada uno de los segmentos de operación genera información financiera separada, la cual es agregada en un conjunto combinado de información para el Negocio de Generación, y otro conjunto de información combinada para el Negocio de Distribución y Transmisión a nivel de segmento sobre el que se debe informar. Adicionalmente, para asistir en el proceso de toma de decisiones, el Departamento de Planificación y Control a nivel de la Matriz prepara informes internos que contienen información combinada a nivel de segmento sobre el que debe informarse acerca de los indicadores de desempeño claves (“KPI” por sus siglas en inglés), tales como: EBITDA, Margen Bruto, Capex Total, Opex Total, Utilidad Neta, Energía Total de Generación, Distribución y Transmisión, entre otros. La presentación de información bajo un enfoque del negocio ha sido realizada tomando en consideración que los KPI son similares, en cada uno de los siguientes aspectos:

- a) La naturaleza de las actividades: Generación por un lado, y Distribución y Redes por el otro;
- b) La naturaleza de los procesos de producción: el Negocio de Generación involucra la generación de electricidad mientras que el Negocio de Distribución y Redes no genera electricidad, sino que distribuye y transmite electricidad a los centros de despacho y a los usuarios finales;
- c) Los métodos usados para distribuir sus productos o prestar los servicios: los generadores normalmente venden la energía mediante licitaciones de energía, mientras que los distribuidores y transmisores entregan energía en su área de concesión u área donde operan sus instalaciones; y

- d) La naturaleza del marco normativo (servicios públicos): el marco regulatorio difiere entre las actividades de Generación, las cuales pueden decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados, y las actividades de Distribución y Redes, las cuales son actividades reguladas por la normativa eléctrica por constituir monopolios naturales, exigiéndose el libre acceso a las redes y definición de tarifas reguladas.

La máxima autoridad en la toma de decisiones de la Sociedad revisa mensualmente estos reportes internos y utiliza la información de los KPI para tomar decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de los segmentos operaciones para cada uno de los segmentos sobre los que debe informarse.

La información revelada en las siguientes tablas está basada en la información financiera de las entidades que conforman cada uno de los segmentos. Las políticas contables utilizadas para determinar la información por segmentos son las mismas que aquellas utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados del Grupo.

## 35.2. Información financiera por línea de negocio

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>ACTIVOS</b>								
<b>Activos corrientes</b>	<b>1.937.857.990</b>	<b>704.953.231</b>	<b>617.448.833</b>	<b>381.074.530</b>	<b>608.935.496</b>	<b>182.224.732</b>	<b>3.064.242.319</b>	<b>1.268.262.493</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	15.577.716	4.059.117	1.645.018	1.964.579	857.990.965	303.951.444	875.213.699	309.975.140
Otros activos financieros corrientes	3.328.010	2.747.199	102.529	1.238.240	99.677	55.976	3.530.216	4.041.415
Otros activos no financieros, corriente	168.853.772	53.654.303	2.071.666	4.215.329	21.714.914	8.956.365	192.640.352	66.825.997
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	941.807.106	319.374.477	498.172.677	344.375.668	69.533.572	24.434.982	1.509.513.355	688.185.127
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	686.500.891	262.328.437	3.546.493	11.763.448	(433.778.780)	(217.651.797)	256.268.604	56.440.088
Inventarios corrientes	48.882.081	25.601.423	4.696.300	2.997.869	24.337.712	2.648.418	77.916.093	31.247.710
Activos por impuestos corrientes, corriente	46.194.764	37.188.275	6.555.521	14.519.397	67.808.082	59.829.344	120.558.367	111.537.016
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	26.713.650	-	658.629	-	1.229.354	-	28.601.633	-
<b>Activos no corrientes</b>	<b>6.459.003.403</b>	<b>5.869.269.137</b>	<b>1.503.735.962</b>	<b>1.590.778.338</b>	<b>838.598.048</b>	<b>772.023.628</b>	<b>8.801.337.413</b>	<b>8.232.071.103</b>
Otros activos financieros no corrientes	57.198.350	38.915.283	-	-	2.629.290	463.782	59.827.640	39.379.065
Otros activos no financieros no corrientes	71.679.797	85.177.306	3.974.661	3.076.764	2.621.883	1.362.578	78.276.341	89.616.648
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	46.817.168	100.176.330	521.384.397	401.098.758	122.946.080	14.511.252	691.147.645	515.786.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	147.613.887	148.999.820	-	-	(147.613.887)	(142.651.819)	-	6.348.001
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12.792.475	6.095.038	-	-	4.960.303	3.828.895	17.752.778	9.923.933
Activos intangibles distintos de la plusvalía	107.712.453	101.567.646	76.341.449	82.839.363	7.387.361	6.814.546	191.441.263	191.221.555
Plusvalía	34.282.519	34.159.548	2.240.478	2.240.478	847.090.432	884.678.172	883.613.429	921.078.198
Propiedades, planta y equipo	5.715.336.720	5.031.641.934	866.265.376	1.093.444.389	(9.248.102)	(14.397.562)	6.572.353.994	6.110.688.761
Propiedad de inversión	-	-	-	-	7.348.262	7.539.005	7.348.262	7.539.005
Activos por derecho de uso	231.835.979	156.537.247	2.552.157	4.244.878	(689.704)	6.736	233.698.432	160.788.861
Activos por impuestos diferidos	33.734.055	165.998.985	30.977.444	3.833.708	1.166.130	9.868.043	65.877.629	179.700.736
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>8.396.861.393</b>	<b>6.574.222.368</b>	<b>2.021.184.795</b>	<b>1.971.852.868</b>	<b>1.447.533.544</b>	<b>954.248.360</b>	<b>11.865.579.732</b>	<b>9.500.323.596</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021	al 31.12.2022	al 31.12.2021
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>								
<b>Pasivos Corrientes</b>	<b>1.815.369.972</b>	<b>1.160.666.050</b>	<b>707.079.955</b>	<b>746.688.757</b>	<b>646.041.953</b>	<b>224.971.410</b>	<b>3.168.491.880</b>	<b>2.132.326.217</b>
Otros pasivos financieros corrientes	55.252.071	79.273.121	5.288.702	150.674	7.979.010	8.916.095	68.519.783	88.339.890
Pasivos por arrendamientos corrientes	17.743.500	9.242.799	1.273.849	1.853.542	3.287	8.677	19.020.636	11.105.018
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.077.964.004	668.905.400	371.911.869	262.862.315	294.017.036	46.556.772	1.743.892.909	978.324.487
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	607.176.390	373.766.861	315.459.903	465.826.390	23.862.281	165.004.707	946.498.574	1.004.597.958
Otras provisiones corrientes	22.008.065	17.906.766	180.851	1.266.514	713.090	583.037	22.902.006	19.756.317
Pasivos por impuestos corrientes	21.154.968	2.461.869	944.932	9.202.761	312.236.470	1.484.077	334.336.370	13.148.707
Otros pasivos no financieros corrientes	14.070.974	9.109.234	12.019.849	5.526.561	7.230.779	2.418.045	33.321.602	17.053.840
<b>Pasivos No Corrientes</b>	<b>3.232.461.558</b>	<b>2.688.289.480</b>	<b>629.125.828</b>	<b>371.287.907</b>	<b>446.561.163</b>	<b>961.927.094</b>	<b>4.308.148.549</b>	<b>4.021.504.481</b>
Otros pasivos financieros no corrientes	876.704.452	902.487.329	-	-	1.307.098.804	1.039.387.049	2.183.803.256	1.941.874.378
Pasivos por arrendamientos no corrientes	214.705.438	145.264.339	1.959.481	3.292.221	-	499	216.664.919	148.557.059
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	267.218	3.788.764	308.041.157	175.608.162	487	486	308.308.862	179.397.412
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	1.742.214.913	1.245.386.779	281.625.788	142.651.760	(876.743.988)	(87.979.442)	1.147.096.713	1.300.059.097
Otras provisiones no corrientes	177.512.333	181.398.929	11.957.910	12.319.020	-	394.765	189.470.243	194.112.714
Pasivo por impuestos diferidos	201.374.515	192.175.894	-	11.639.461	(2.358.021)	(6.398.405)	199.016.494	197.416.950
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	19.682.689	17.787.446	24.452.845	24.641.998	18.563.881	16.522.142	62.699.415	58.951.586
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	1.088.647	1.135.285	-	-	1.088.647	1.135.285
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>3.349.029.863</b>	<b>2.725.266.838</b>	<b>684.979.012</b>	<b>853.876.204</b>	<b>354.930.428</b>	<b>(232.650.144)</b>	<b>4.388.939.303</b>	<b>3.346.492.898</b>
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>	<b>3.349.029.863</b>	<b>2.725.266.838</b>	<b>684.979.012</b>	<b>853.876.204</b>	<b>354.930.428</b>	<b>(232.650.144)</b>	<b>4.097.200.895</b>	<b>3.097.868.353</b>
Capital emitido y pagado	1.270.222.769	1.264.108.957	1.177.568.664	230.137.980	2.434.312.037	2.387.856.533	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.900.047.598	1.455.385.686	778.754.348	946.912.262	(204.369.129)	(799.111.653)	2.474.432.817	1.603.186.295
Primas de emisión	85.511.492	85.511.492	273.307	354.220	(85.784.799)	(85.865.712)	-	-
Otras reservas	93.248.004	(79.739.297)	(271.617.307)	(323.528.258)	(1.789.227.681)	(1.735.529.312)	(2.259.335.392)	(2.387.421.412)
<b>Participaciones no controladoras</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>291.738.408</b>	<b>248.624.545</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>8.396.861.393</b>	<b>6.574.222.368</b>	<b>2.021.184.795</b>	<b>1.971.852.868</b>	<b>1.447.533.544</b>	<b>954.248.360</b>	<b>11.865.579.732</b>	<b>9.500.323.596</b>

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación			Distribución y Redes			Holding y Eliminaciones			Totales		
	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2020	
<b>ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES</b>												
<b>Ingreso</b>	<b>3.877.768.613</b>	<b>1.963.287.738</b>	<b>1.577.422.263</b>	<b>1.454.721.924</b>	<b>1.201.833.293</b>	<b>1.382.068.220</b>	<b>(376.048.574)</b>	<b>(299.891.496)</b>	<b>(374.088.286)</b>	<b>4.956.431.863</b>	<b>2.855.229.535</b>	<b>2.585.402.167</b>
Ingresos de actividades ordinarias	3.302.181.412	1.934.131.175	1.543.647.794	1.449.144.572	1.193.549.267	1.376.425.433	(372.325.894)	(297.998.038)	(371.688.910)	4.379.000.090	2.829.682.404	2.548.384.317
Ventas de energía	2.825.836.969	1.803.343.706	1.494.203.779	1.334.971.825	1.103.758.191	1.270.159.653	(405.592.652)	(321.853.728)	(383.626.832)	3.555.216.142	2.585.248.169	2.380.736.600
Otras ventas	672.104.106	129.626.809	38.825.239	6.719.051	5.347.333	6.601.069	38.084.659	21.936.360	13.444.564	716.907.816	156.910.502	58.870.872
Otras prestaciones de servicios	4.240.337	1.160.660	10.618.776	107.453.696	84.443.743	99.664.711	(4.817.901)	1.919.330	(1.506.642)	106.876.132	87.523.733	108.776.845
Otros ingresos	575.577.101	19.156.563	33.774.469	5.577.352	8.284.026	5.642.787	(3.722.680)	(1.893.458)	(2.399.376)	577.431.773	25.547.131	37.017.880
<b>Materias Primas Y Consumibles Utilizados</b>	<b>(2.573.293.127)</b>	<b>(1.346.981.651)</b>	<b>(616.852.308)</b>	<b>(1.194.700.166)</b>	<b>(974.857.661)</b>	<b>(1.116.324.483)</b>	<b>368.469.226</b>	<b>310.533.808</b>	<b>358.731.152</b>	<b>(3.399.624.067)</b>	<b>(2.011.305.404)</b>	<b>(1.374.445.639)</b>
Compras de energía	(1.102.539.973)	(660.360.745)	(177.049.909)	(1.139.342.609)	(933.785.293)	(1.060.494.642)	356.664.541	297.153.754	372.681.097	(1.885.218.041)	(1.296.992.284)	(864.863.454)
Consumo de combustible	(587.063.837)	(374.868.794)	(231.176.490)	-	-	-	-	-	-	(587.063.837)	(374.868.794)	(231.176.490)
Gastos de transporte	(305.760.332)	(159.477.763)	(113.704.101)	(17.909.689)	(12.947.272)	(23.694.571)	28.150.078	20.686.811	(4.141.015)	(295.519.943)	(151.738.224)	(141.539.687)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(577.928.985)	(152.274.249)	(94.921.808)	(37.447.868)	(28.125.096)	(32.135.270)	(16.345.393)	(7.306.757)	(9.808.930)	(631.722.246)	(187.706.102)	(136.866.008)
<b>Margen de Contribución</b>	<b>1.304.465.386</b>	<b>606.306.187</b>	<b>960.569.955</b>	<b>260.021.758</b>	<b>226.975.632</b>	<b>265.743.737</b>	<b>(7.579.346)</b>	<b>10.642.312</b>	<b>(15.357.134)</b>	<b>1.556.907.796</b>	<b>643.924.131</b>	<b>1.210.956.558</b>
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	23.738.963	13.352.715	15.581.738	16.574.703	17.403.271	9.805.315	4.256.019	401.210	152.263	44.569.685	31.157.196	25.539.316
Gastos por beneficios a los empleados	(72.744.313)	(71.617.409)	(65.564.485)	(39.078.134)	(49.357.037)	(37.496.730)	(46.416.946)	(42.370.708)	(34.165.533)	(158.239.393)	(163.345.154)	(137.226.748)
Otros gastos, por naturaleza	(195.666.710)	(126.899.337)	(121.366.276)	(77.662.552)	(71.488.295)	(79.580.559)	4.294.415	8.836.807	10.353.501	(269.034.847)	(189.550.825)	(190.593.334)
<b>Resultado Bruto De Explotación</b>	<b>1.069.793.326</b>	<b>421.142.156</b>	<b>789.220.932</b>	<b>159.855.775</b>	<b>123.533.571</b>	<b>158.471.763</b>	<b>(45.445.860)</b>	<b>(22.490.379)</b>	<b>(39.016.903)</b>	<b>1.174.203.241</b>	<b>522.185.348</b>	<b>908.675.792</b>
Gasto por depreciación y amortización	(183.459.507)	(164.579.061)	(185.479.080)	(56.293.022)	(47.931.057)	(45.583.947)	1.479.578	1.582.462	1.106.008	(238.272.951)	(210.927.656)	(229.957.019)
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	(2.286.438)	(33.035.731)	(698.453.039)	-	-	-	738.739	136.877	646.598	(1.547.699)	(32.898.854)	(697.806.441)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	(1.992.280)	(691.132)	(1.305.341)	(20.030.616)	(17.419.025)	(12.998.719)	(2.458)	(655.018)	(863.647)	(22.025.354)	(18.765.175)	(15.167.707)
<b>Resultado De Explotación</b>	<b>872.055.101</b>	<b>222.836.232</b>	<b>(96.016.628)</b>	<b>83.632.137</b>	<b>58.183.489</b>	<b>99.889.097</b>	<b>(43.230.001)</b>	<b>(21.426.058)</b>	<b>(38.127.944)</b>	<b>912.357.237</b>	<b>269.593.663</b>	<b>(34.255.376)</b>
<b>Resultado Financiero</b>	<b>(85.132.092)</b>	<b>(62.697.134)</b>	<b>(80.090.891)</b>	<b>(20.577.980)</b>	<b>(11.685.010)</b>	<b>5.929.058</b>	<b>(13.229.033)</b>	<b>(82.677.420)</b>	<b>(38.272.941)</b>	<b>(118.939.105)</b>	<b>(157.059.564)</b>	<b>(112.434.774)</b>
<b>Ingresos financieros</b>	<b>13.008.285</b>	<b>8.178.108</b>	<b>15.080.015</b>	<b>29.585.814</b>	<b>19.109.146</b>	<b>22.717.208</b>	<b>7.820.486</b>	<b>(866.854)</b>	<b>(1.636.763)</b>	<b>50.414.585</b>	<b>26.420.400</b>	<b>36.160.460</b>
Efectivo y otros medios equivalentes	18.295	29.479	597.718	4.038.512	1.093.452	1.562.194	15.842.151	2.136.870	5.164.145	19.898.958	3.259.801	7.324.057
Otros ingresos financieros	12.989.990	8.148.629	14.482.297	25.547.302	18.015.694	21.155.014	(8.021.665)	(3.003.724)	(6.800.908)	30.515.627	23.160.599	28.836.403
<b>Costos financieros</b>	<b>(115.872.168)</b>	<b>(94.212.401)</b>	<b>(69.088.322)</b>	<b>(50.482.680)</b>	<b>(30.325.667)</b>	<b>(17.696.544)</b>	<b>(27.283.185)</b>	<b>(49.505.048)</b>	<b>(50.623.905)</b>	<b>(193.618.033)</b>	<b>(127.404.116)</b>	<b>(127.404.771)</b>
Préstamos bancarios	(347.388)	(2.465.972)	(7.112.931)	(184)	-	(33.244)	(11.242.572)	(261.725)	(4.855)	(11.590.144)	(2.727.697)	(7.151.030)
Obligaciones con el público garantizadas y no garantizadas	(50.378.424)	(47.518.870)	(47.654.290)	-	-	-	(42.035.639)	(38.471.477)	(36.613.957)	(92.414.063)	(85.990.347)	(84.268.247)
Otros	(65.146.356)	(44.227.559)	(4.321.101)	(50.482.496)	(30.325.667)	(17.663.300)	26.015.026	(10.771.846)	(14.005.093)	(89.613.826)	(85.325.072)	(35.989.494)
Resultados por Unidades de Reajuste	609.680	3.385.938	(703.130)	4.023.279	1.851.124	1.124.304	1.229.931	660.458	1.664.594	5.862.890	5.897.520	2.085.768
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>17.122.111</b>	<b>19.961.221</b>	<b>(95.379.454)</b>	<b>(3.704.393)</b>	<b>(2.319.613)</b>	<b>10.287</b>	<b>4.963.735</b>	<b>(32.965.976)</b>	<b>12.323.133</b>	<b>18.401.453</b>	<b>(15.334.368)</b>	<b>(23.272.231)</b>
Positivas	167.251.274	89.910.296	120.757.605	43.076.163	67.179.990	20.978.492	193.183.643	178.120.351	(10.034.714)	403.511.080	335.210.637	131.701.383
Negativas	(150.129.163)	(69.959.075)	(156.137.059)	(46.780.556)	(69.499.603)	(21.194.402)	(188.199.908)	(211.086.327)	22.357.847	(385.109.627)	(350.545.005)	(154.973.614)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación	4.014.081	3.157.673	2.424.250	-	361	-	(732.840)	19.375	1.085.142	3.281.241	3.177.409	3.509.392
<b>Otras ganancias (pérdidas)</b>	<b>935.428</b>	<b>10.137.284</b>	<b>9.478.528</b>	<b>-</b>	<b>2.171.056</b>	<b>10.287</b>	<b>981.045.868</b>	<b>(2.171.056)</b>	<b>-</b>	<b>981.081.296</b>	<b>10.137.284</b>	<b>9.488.815</b>
Resultado de Otras Inversiones	124.652	10.137.284	94.490	-	2.171.056	10.287	981.045.868	(2.171.056)	-	981.170.520	10.137.284	104.777
Resultados en Ventas de Activos	810.776	-	9.384.038	-	-	-	-	-	-	810.776	-	9.384.038
<b>Ganancia (pérdida), antes de Impuestos</b>	<b>791.872.518</b>	<b>173.434.055</b>	<b>(64.204.641)</b>	<b>62.954.157</b>	<b>48.669.896</b>	<b>105.828.442</b>	<b>923.853.994</b>	<b>(106.255.159)</b>	<b>(75.315.743)</b>	<b>1.778.680.669</b>	<b>115.848.792</b>	<b>(133.691.942)</b>
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias	(151.330.979)	(24.666.990)	97.419.625	7.698.062	2.275.431	(23.421.217)	(326.063.963)	7.252.901	7.306.699	(469.696.880)	(15.138.658)	81.305.107
<b>GANANCIA (PÉRDIDA)</b>	<b>640.541.539</b>	<b>148.767.065</b>	<b>(66.785.016)</b>	<b>70.652.219</b>	<b>50.945.327</b>	<b>82.407.225</b>	<b>597.790.031</b>	<b>(99.002.258)</b>	<b>(68.009.044)</b>	<b>1.308.983.789</b>	<b>100.710.134</b>	<b>(52.386.835)</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuibles a	640.541.539	148.767.065	(66.785.016)	70.652.219	50.945.327	82.407.225	597.790.031	(99.002.258)	(68.009.044)	1.308.983.789	100.710.134	(52.386.835)
<b>Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.252.082.258</b>	<b>85.153.969</b>	<b>(50.860.313)</b>
<b>Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>56.901.531</b>	<b>15.556.165</b>	<b>(1.526.522)</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación			Distribución y Redes			Holding y Eliminaciones			Totales		
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2020	
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	689.196.260	445.854.355	551.979.917	91.074.469	17.684.402	111.689.249	(35.491.916)	(50.645.942)	92.197.032	744.778.813	412.892.815	755.866.198
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(990.157.962)	(604.078.037)	(100.557.328)	(98.077.760)	(85.111.489)	(111.939.127)	1.543.807.101	(47.365.284)	(342.154.935)	455.571.379	(736.554.810)	(554.651.390)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	315.350.620	157.788.515	(469.832.875)	9.965.731	67.203.137	1.578.034	(953.972.710)	68.239.857	340.585.507	(628.656.359)	293.231.509	(127.669.334)

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

### 36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

#### 36.1. Garantías directas

Al 31 de diciembre de 2022, Enel Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 12.862.690.830 (M\$7.347.166.465 al 31 de diciembre de 2021).

#### 36.2. Garantías indirectas

Miles de pesos chilenos - M\$

Nombre del contrato	Fecha de término	Acreedor de la Garantía	Deudor		Garantía		Moneda	Saldo pendiente de la Obligación	
			Nombre	Relación	Garante	Tipo de Garantía		al 31.12.2022	al 31.12.2021
Bono B (*)	Junio de 2022	Bonistas Programa de Bonos Enel Américas	Enel Américas	Control común	Empresas divididas del deudor original Enersis (deudor solidario Enel Chile)	Codeudor Solidario	UF	-	2.803.327
Contrato de apertura de crédito	Noviembre de 2022	Pto. GDN BID	Enel Green Power Chile	Subsidiaria	Enel Chile	Aval	US\$	-	25.389.270
Contrato de apertura de crédito	Octubre de 2037	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA	Aval	US\$	8.638.876	-
Contrato de apertura de crédito	Diciembre de 2037	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA	Aval	US\$	41.827.120	-
<b>Total</b>								<b>50.465.996</b>	<b>28.192.597</b>

(\*) Al dividirse el emisor original, Enersis (hoy Enel Américas), y de acuerdo con el contrato de deuda todas las sociedades que surjan de la división son solidariamente responsables, sin perjuicio de que la obligación de pago la mantiene Enel Américas.

### 36.3. Litigios y arbitrajes

#### 1. Enel Chile S.A.

- 1.1. En octubre de 2020. se notifica demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta por Inversiones Tricahue, en contra de Enel Chile S.A., alegando la supuesta responsabilidad que le cabe en las pérdidas económicas sufridas producto de la reestructuración societaria. Como petición principal se demanda la suma de M\$72.558.025, y como petición subsidiaria la suma de M\$12.431.395. El caso se encuentra en etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 1.2. Con fecha 25 de agosto de 2021 tres inversionistas; "Inversiones Inmobiliarias y Asesorías Anaelen Ltda.", "Inversiones León Obrecht Ltda." e "Inversiones Antares Ltda.", interpusieron, ante el 7° Juzgado de Garantía de Santiago, una querrela criminal por el delito de administración desleal, dirigida contra los directores de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y por el delito de infracción a los deberes de supervisión y vigilancia que generan responsabilidad a la persona jurídica, dirigido contra Enel Chile S.A.. Este segundo delito, basado en que la empresa habría permitido que en su interior (Pehuenche como sociedad relacionada) se cometiese el delito de administración desleal. La querrela fue admitida a tramitación por el 7° Juzgado de Garantía de Santiago con fecha 25 de agosto de 2021. Luego el Juzgado de Garantía remitió los antecedentes al Ministerio Público, Fiscalía Regional Metropolitana Centro-Norte. El caso se encuentra en etapa de investigación desformalizada.

#### 2. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. Este asunto se encuentra con su probatorio finalizado.

#### 3. Enel Distribución Chile S.A.

- 3.1. La Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N°19.496, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de admisibilidad.
- 3.2. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución y Empresa Eléctrica Colina por los cortes de suministro ocurridos entre los días 29 de enero y 2 de febrero de 2021, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de conciliación.
- 3.3. La Municipalidad de Recoleta presenta demanda en juicio ejecutivo en contra de Enel Distribución en virtud de lo dispuesto en la Ordenanza N°75 del año 2021, sobre "Derechos Municipales para la comuna de Recoleta", por la suma de M\$2.344.896. Etapa de discusión.
- 3.4. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución por supuestas infracciones relativas a la contratación de seguros, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de conciliación.

- 3.5. Mediante Resolución Exenta N°33.646 de fecha 23 de noviembre de 2020, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 15.000 UTM (M\$917.355), por estimar que Enel Distribución no incluyó Cargos por Uso de Sistema de Transmisión en boletas emitidas en abril 2020. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el que fue acogido parcialmente, rebajando la multa a UTM 10.000 (M\$611.570). Con fecha 29 de junio de 2022, se interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente.
- 3.6. Mediante Resolución exenta N°35.004 de fecha 12 de noviembre de 2021, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 35.611 UTM (M\$2.177.862), por estimar que Enel Distribución excedió los valores máximos permitidos por la normativa vigente en los índices de continuidad a nivel de los alimentadores primarios, lo que constituye un incumplimiento de los estándares de calidad de suministro. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición que fue rechazado por resolución exenta N°35.282. Por lo que con fecha 1 de junio de 2022, se presentó ante la Corte de Apelaciones de Santiago un recurso de Reclamación, el que fue rechazado. Se encuentra pendiente un recurso de apelación presentado ante la Corte Suprema.
- 3.7. Mediante Resolución Exenta N°11.897 de fecha 22 de abril de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 9.375 UTM (M\$573.347), por estimar que Enel Distribución S.A. no acató instrucción del Coordinador Eléctrico Nacional. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el que rechazado con fecha 28 de julio de 2022. Con fecha 5 de octubre de 2022, se interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado.
- 3.8. Mediante Resolución Exenta N°11.969 de fecha 26 de abril de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 43.200 UTM (M\$2.641.982), por estimar que Enel Distribución S.A. sobrepasó el límite SAIDI en las comunas de Independencia, La Cisterna, Lo Espejo, Lo Prado, Maipú y Pedro Aguirre Cerda. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el que rechazado. Con fecha 14 de septiembre de 2022, se interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente.

En relación a los litigios anteriormente descritos, el Grupo ha constituido provisiones por M\$6.004.761 al 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 25). Existen otros litigios que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

### 36.4. Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas (de hacer) y negativas (de no hacer) que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

#### 1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Chile	Enel Chile	Enel Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.	Bonos Yankee	Bonos Yankee	Bonos Yankee
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$30 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.
Acreedor	BBVA, S.A. (Administrative Agent) y SMBC	Santander Chile, Scotiabank y European Investment Bank	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	-	-	ISIN: US29278DAA37	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	ISIN: US29246RAA14
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$30 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$30 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$30 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-	-	-

<b>Restricciones financieras</b>	<b>Enel Generación Chile</b>	<b>Enel Generación Chile</b>	<b>Enel Distribución Chile</b>
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Distribución Chile, por cualquier monto en mora.
Acreedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile	Banco Santander Chile, Security y Scotiabank
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	-	-
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-

## 2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones, límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Acreeedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317
Nombre indicador o ratio financiero	Nivel de Endeudamiento Consolidado	Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros	Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Obligaciones Financieras correspondiente a la suma entre Préstamos que devengan intereses, corriente, Préstamos que devengan intereses, no corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total es la suma entre Obligaciones Financieras y Patrimonio Total.	El Patrimonio corresponde al Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora, el cual es contrastado con el nivel de Patrimonio Mínimo que se reajustará por un porcentaje, siempre que sea positivo, de la variación anual del Índice de Precios al Consumidor multiplicado por la diferencia entre 1 menos la razón de Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Si la variación anual del Índice de Precios al Consumidor es negativa o bien si la razón entre Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante es mayor que uno, no habrá reajuste en dicho año.	La cobertura de gastos financieros es el cociente entre: i) el Resultado bruto de explotación, más Ingresos financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos financieros; ambos ítems referidos al periodo de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando.	La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas es la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas de los Activos Corrientes y No Corrientes y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas de los Pasivos Corrientes y No Corrientes. Se debe excluir de lo señalado anteriormente las cantidades correspondientes a que cumplan copulativamente lo siguiente: i) operaciones de duración inferior 180 días, y ii) operaciones que se originen en el giro ordinario de los negocios de Enel Generación Chile o de sus sociedades filiales.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones, límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	0,30	\$2.071.385 millones	11,96	US\$ 169,64 millones
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	Obligaciones Financieras y Capitalización Total	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora.	Resultado Bruto de Explotación y Gastos Financieros	Cuentas por Cobrar y por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes y No Corrientes.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 31 de diciembre de 2022, tanto Enel Chile como sus filiales se encontraban en cumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, y también de otras obligaciones financieras cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

### 36.5. Situación COVID-19

El Grupo continúa monitoreando de cerca la evolución de COVID-19 y todos los esfuerzos de la Compañía siguen focalizados en garantizar el funcionamiento correcto y seguro de nuestras operaciones, resguardando al mismo tiempo la salud y seguridad de nuestros colaboradores.

Por otra parte, la Compañía mantiene un seguimiento estrecho de las potenciales implicancias de COVID-19 en las áreas de interés, con el fin de evaluar, sobre la base de circunstancias comerciales específicas y de la disponibilidad de información fiable, la relevancia de la pandemia en la posición financiera y en el rendimiento económico del Grupo. Los principales riesgos identificados están relacionados con las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar (ver nota 3.g.3 y 9.d).

## 37. Dotacion

La dotación de Enel Chile al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

País	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Chile	2.136	2.193
Argentina	22	22
<b>Total</b>	<b>2.158</b>	<b>2.215</b>
<b>Promedio</b>	<b>2.256</b>	<b>2.221</b>

## 38. Sanciones

Las siguientes compañías del Grupo han recibido sanciones de autoridades administrativas:

### 1. Enel Generación Chile S.A.

- 1.1. Al 31 de diciembre de 2022 se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Valparaíso, iniciado mediante Acta de Inspección N°1705213, por un monto de 500 UTM (M\$30.579), por supuestos incumplimiento de obligaciones y normas relacionadas con los Protocolos de Exposición a Ruido y otras normas de vigilancia de salud en la Central Quintero.
- 1.2. Al 31 de diciembre de 2022, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Tarapacá, iniciado mediante Acta de Inspección N°000766, por un monto de 500 UTM (M\$30.579), por la supuesto infracción de CELTA en el uso de Cal en las Central Térmica Tarapacá.
- 1.3. Al 31 de diciembre de 2022, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Coquimbo, iniciado mediante Acta de Inspección N°10066, del 21 de junio de 2016, por un monto de 500 UTM (M\$30.579) por la supuesta infracción cometida por Gasatacama, hoy Enel Generación Chile al mantener residuos en un área no autorizada.
- 1.4. Al 31 de diciembre de 2022, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio iniciado por la SEREMI de Salud de la región Metropolitana, iniciado mediante resolución exenta

N°20131261, por un monto de 50 UTM (M\$3.058) por la supuesta infracción a normativa sanitaria por COVID-19.

## 2. Enel Distribución Chile S.A.

- 2.1. Mediante Resolución exenta N°10.921 de fecha 21 de febrero de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 39.261 UTM (M\$2.401.085), por estimar que no ha dado cumplimiento a lo establecido en el artículo 4-1 de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, en relación con los Artículos 145° y 222°, letra h), del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y, a su vez, en relación a los artículos 72-14° y 130° de la Ley General de Servicios Eléctricos, lo que se desprende de la información aportada por la empresa en el proceso denominado "Interrupciones 2018". En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).
- 2.2. Mediante Resolución Exenta N°13.476-22 de fecha 16 de agosto de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución S.A. una multa equivalente a 16.911 UTM (M\$1.034.226) por estimar que Enel Distribución S.A. no cumplió límites SAIDI-SAIFI en diciembre 2015 a noviembre de 2016. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).
- 2.3. Mediante Resolución Exenta N°13.122-22 de fecha 14 de julio de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución S.A. una multa equivalente a 200 UTM (M\$12.231), por estimar que Enel Distribución S.A. no cumplió su obligación de cumplir plazos de conexión. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).
- 2.4. Mediante Resolución Exenta N°13.547-22 de fecha 25 de agosto de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución S.A. una multa equivalente a 200 UTM (M\$12.231), por estimar que Enel Distribución S.A. no cumplió su obligación de exceder límite de regulación de tensión PMGD, Lipangue. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).

## 3. Enel Green Power Chile S.A.

- 3.1. Cargos por presuntas infracciones medioambientales cometidas durante la fase de construcción de la central Geotérmica Cerro Pabellón. Se trata de dieciséis infracciones, trece calificadas como leves y tres como grave, siendo las tres graves en materia arqueológica. Se presentó un programa de cumplimiento el que fue rechazado. Posteriormente a ello, mediante resolución de fecha 16 de diciembre de 2019 la SMA ofició al Consejo de Monumentos Nacionales para que se pronuncie respecto a los descargos de GDN en materia arqueológica. El proceso de sanción se reanudó y se encuentra pendiente.

En relación a las sanciones anteriormente descritas, el Grupo ha constituido provisiones por M\$3.554.568 al 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 25). Existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritas en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

### 39. Medio ambiente

Los gastos ambientales al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso		Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	el 31.12.2022					Monto desembolso ejercicio anterior	
					Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso	Total desembolsos	
Pehuenche S.A.	CENTRAL PEHUENCHE	Manejo de Residuos		En proceso	29.164	-	29.164	5.405	31/12/2023	34.569	31.641
		Sanamiento Ambiental		En proceso	3.105	-	3.105	19.298	31/12/2023	22.403	7.995
		Materiales Medioambiente		En proceso	25.144	-	25.144	24.720	31/12/2023	49.864	32.246
Enel Distribución Chile S.A.	CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES AT (CAPEX)	Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kv.		En proceso	525.809	-	525.809	-	-	525.809	344.571
	CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES MT/BT	Podá de árboles en cercanías de la red de media y baja tensión		En proceso	2.383.970	-	2.383.970	-	-	2.383.970	3.136.872
	MEJORAS EN LA RED MT	Reemplazo trafos subterráneos por Norma Técnica (PCB)		En proceso	139.820	-	139.820	-	-	139.820	481.556
	PROYECTO NORMALIZACIÓN SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas		En proceso	2.932.689	-	2.932.689	-	-	2.932.689	4.403.751
Enel Generación Chile S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente ( revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.		En proceso	1.611.874	689.327	922.547	632.635	31/12/2023	2.244.509	2.696.089
	GASTOS AMBIENTALES CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (CT)		En proceso	1.231.175	182.861	1.048.314	2.120.483	31/12/2023	3.351.658	1.873.179
Enel Green Power Chile S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H)		En proceso	426.453	-	426.453	718.751	31/12/2023	1.145.204	642.694
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos		En proceso	75.422	-	75.422	193.828	31/12/2023	269.250	90.712
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección		En proceso	22.316	-	22.316	195.796	31/12/2023	218.112	75.483
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas		En proceso	61.552	-	61.552	91.153	31/12/2023	152.705	47.996
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas		En proceso	75.481	-	75.481	114.211	31/12/2023	189.692	48.171
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)		En proceso	13.234	-	13.234	109.770	31/12/2023	123.004	214.493
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)		En proceso	14.203	-	14.203	46.944	31/12/2023	61.147	85.802
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas		En proceso	65.043	-	65.043	110.887	31/12/2023	175.930	6.743
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)		En proceso	10.932	-	10.932	227.590	31/12/2023	238.522	213.326
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales		En proceso	43.576	-	43.576	181.299	31/12/2023	224.875	97.998
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos		En proceso	78.617	-	78.617	69.700	31/12/2023	148.317	40.320
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones		En proceso	49.605	-	49.605	99.316	31/12/2023	148.921	3.045
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales		En proceso	217.870	-	217.870	617.101	31/12/2023	834.971	-
	Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves		En proceso	71.680	-	71.680	63.000	31/12/2023	134.680	-
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos		En proceso	26.667	-	26.667	36.764	31/12/2023	63.431	-
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección		En proceso	2.293	-	2.293	37.750	31/12/2023	40.043	65.536
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas		En proceso	5.589	-	5.589	5.378	31/12/2023	10.967	12.865
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)		En proceso	277.126	-	277.126	406.915	31/12/2023	684.041	3.780
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)		En proceso	4.209	-	4.209	5.227	31/12/2023	9.436	290.803
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas		En proceso	-	-	-	3.659	31/12/2023	3.659	5.294
Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales		En proceso	31.411	-	31.411	-	31/12/2023	31.411	947	
Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)		En proceso	8.150	-	8.150	10.950	31/12/2023	19.100	2.677	
Geotérmica del Norte S.A.	CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES AT	Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kv. Consiste en la corta de ramas hasta llegar a las condiciones de seguridad a que debe ser dejado el follaje respecto a los conductores.		En proceso	102.015	-	102.015	142.081	30/11/2022	244.096	-
	Gestión Ambiental en SEE	El servicio consiste en la mantención de áreas verdes con reposición de especies y césped en recintos de subestaciones de Enel. Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior. Se realizó el retiro y traslado a botadero de material deshecho desde una Subestación. El servicio consiste en el desmalezado y control de malezas en recintos de subestaciones de poder eléctricas con el objetivo de mantener libre de malezas los recintos asegurando una buena operación de estas instalaciones.		En proceso	59.999	-	59.999	81.570	30/11/2022	141.569	-
Parque Eólico Talnay Oriente S.A.	Manejo ambiental	Manejo Ambiental de Reforestación en Parque Metropolitano.		En proceso	7.715	-	7.715	2.580	30/11/2022	10.295	-
	Nidos y Otros			En proceso	1.590	-	1.590	6.010	30/11/2022	7.600	-
	Reemplazo silica en el en transformadores de poder	Esta actividad considera el reemplazo de silica gel (sal higroscópica) a un (1) transformador de poder.		Terminado	113	-	113	-	-	113	-
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos		En proceso	6.496	-	6.496	7.841	31/12/2023	14.337	-
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección		En proceso	1.789	-	1.789	15.642	31/12/2023	17.431	-
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas		En proceso	4.916	-	4.916	4.640	31/12/2023	9.556	4.000
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)		En proceso	39.093	-	39.093	-	-	39.093	53.384
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)		En proceso	1.949	-	1.949	5.227	31/12/2023	7.176	3.801
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas		En proceso	-	-	-	1.830	31/12/2023	1.830	250
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales		En proceso	453	-	453	-	-	453	-
Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos		En proceso	8.884	-	8.884	25.027	31/12/2023	33.911	11.999	
Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves		En proceso	41.476	-	41.476	-	-	41.476	-	
<b>Total</b>					<b>10.983.845</b>	<b>872.188</b>	<b>10.091.657</b>	<b>6.440.978</b>		<b>17.404.823</b>	<b>15.030.019</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 31.12.2021				Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro		
Pehuenche S.A.	CENTRAL PEHUENCHE	Manejo de Residuos	En proceso	18.513	-	18.513	13.128	31/12/2021	31.641
		Sanamiento Ambiental	En proceso	4.467	-	4.467	3.528	31/12/2021	7.995
		Compañía y estudios	En proceso	714	-	714	4.235	31/12/2021	4.949
		Materiales Medioambiente	En proceso	27.253	-	27.253	4.993	31/12/2021	32.246
	CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES AT	Consiste en la corta de ramas hasta llegar a las condiciones de seguridad a que debe ser dejado el follaje respecto a los conductores.	En proceso	251.298	-	251.298	-	-	251.298
		Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kv.	En proceso	344.571	-	344.571	-	-	344.571
Enel Distribución Chile S.A.	GESTIÓN AMBIENTAL EN SSEE	El servicio consiste en la mantención de áreas verdes con reposición de especies y césped en recintos de subestaciones de Enel.Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior. Se realizó el retiro y traslado a botadero de material deshecho desde una Subestación.El servicio consiste en el desmalezado y control de malezas en recintos de subestaciones de poder eléctricas con el objetivo de mantener libre de malezas los recintos asegurando una buena operación de estas instalaciones.	En proceso	192.924	-	192.924	-	-	192.924
		CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES MT/BT	En proceso	3.136.872	-	3.136.872	-	-	3.136.872
		MEJORAS EN LA RED MT	En proceso	481.556	481.556	-	-	-	481.556
		MANEJO AMBIENTAL	En proceso	2.875	-	2.875	-	-	2.875
		PROYECTO NORMALIZACIÓN SEC (CAPEX)	En proceso	4.403.751	4.403.751	-	-	-	4.403.751
		ANÁLISIS DE ACEITE A TD DE PODER (OPEX)	En proceso	32.364	-	32.364	-	-	32.364
	REEMPL TRAFOS TRIFAS MEJ CALIDAD BT	Este proyecto corresponde a: - reemplazo de red tradicional por Calpe (Cable aluminio Preensamblado) BT- reemplazo de red concentrica por Calpe (Cable aluminio Preensamblado) BT- reemplazo de transformadores con problemas de cargabilidad	En proceso	5.330.561	5.330.561	-	-	-	5.330.561
		REEMPLAZO SILICA GEL EN TRANSFORMADORES DE PODER	En proceso	5.838	-	5.838	-	-	5.838
Enel Generación Chile S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorologica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente ( revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorias y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	2.245.304	833.395	1.411.908	450.786	31/12/2021	2.696.090
		GASTOS AMBIENTALES CC.TT.	En proceso	1.255.958	445.611	810.347	617.221	31/12/2021	1.873.179
		GASTOS AMBIENTALES CC.HH.	En proceso	378.958	-	378.958	263.737	31/12/2021	642.695
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	90.712	-	90.712	-	-	90.712
		Sanamiento Ambiental	En proceso	75.483	-	75.483	-	-	75.483
		Analisis de Aguas	En proceso	47.996	-	47.996	-	-	47.996
		Arriendo/Gastos Vehículos	En proceso	48.171	-	48.171	-	-	48.171
		Campañas y Estudios	En proceso	214.493	-	214.493	-	-	214.493
		Materiales Medioambiente	En proceso	85.802	-	85.802	-	-	85.802
		Planta Tratam. Aguas Servidas	En proceso	6.743	-	6.743	-	-	6.743
		Servicios Externalizados	En proceso	213.326	-	213.326	-	-	213.326
		Contrato Marco Permitting	En proceso	97.998	-	97.998	-	-	97.998
		Retiro Residuos Domésticos	En proceso	40.320	-	40.320	-	-	40.320
		Viajes Medioambiente	En proceso	3.045	-	3.045	-	-	3.045
		Geotérmica del Norte S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	65.536	-	65.536	-
Sanamiento Ambiental	En proceso			12.865	-	12.865	-	-	12.865
Analisis de Aguas	En proceso			3.780	-	3.780	-	-	3.780
Campañas y Estudios	En proceso			290.803	-	290.803	-	-	290.803
Materiales Medioambiente	En proceso			5.294	-	5.294	-	-	5.294
Planta Tratam. Aguas Servidas	En proceso			947	-	947	-	-	947
Contrato Marco Permitting	En proceso			2.677	-	2.677	-	-	2.677
Analisis de Aguas	En proceso			4.000	-	4.000	-	-	4.000
Campañas y Estudios	En proceso			53.384	-	53.384	-	-	53.384
Materiales Medioambiente	En proceso			3.801	-	3.801	-	-	3.801
Planta Tratam. Aguas Servidas	En proceso			250	-	250	-	-	250
Retiro Residuos Domésticos	En proceso			11.999	-	11.999	-	-	11.999
<b>Total</b>				<b>19.493.202</b>	<b>11.494.674</b>	<b>7.998.327</b>	<b>1.357.628</b>		<b>20.850.830</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto [Terminado, En proceso]	al 31.12.2020				Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro		
Pehuenche	CENTRAL PEHUENCHE	Manejo de Residuos	En proceso	13.128	-	13.128	19.298	31/12/2021	32.426
		Sanamiento Ambiental	En proceso	3.528	-	3.528	5.334	31/12/2021	8.862
		Materiales Medioambiente	En proceso	4.993	-	4.993	24.720	31/12/2021	29.713
		Campañas y Estudios	En proceso	4.235	-	4.235	6.180	31/12/2021	10.415
		CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES AT	Consiste en la corta de ramas hasta llegar a las condiciones de seguridad a que debe ser dejado el follaje respecto a los conductores. Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34.5 y 500 kv.	Terminado	305.701	-	305.701	-	31/12/2020
	CONTROL DE VEGETACIÓN EN REDES MT/BT	Podas de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	Terminado	3.296.066	-	3.296.066	-	31/12/2020	3.296.066
	MEJORAS EN LA RED MT	Reemplazo trafos subterráneos por Norma Técnica (PCB)	Terminado	91.353	91.353	-	-	31/12/2020	91.353
Enel Distribución Chile S.A.	REEMPL TRAFOS TRIFAS MEJ CALIDAD BT	Este proyecto corresponde a: - reemplazo de red tradicional por Calpe (Cable aluminio Preensamblado) BT - reemplazo de red concentrica por Calpe (Cable aluminio Preensamblado) BT - reemplazo de transformadores con problemas de cargabilidad	Terminado	3.649.294	3.649.294	-	-	31/12/2020	3.649.294
	GESTIÓN AMBIENTAL EN SSEE	El servicio consiste en la mantención de áreas verdes con reposición de especies y césped en recintos de subestaciones de Enel. Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior. Se realizó el retiro y traslado.	Terminado	340.704	-	340.704	-	31/12/2020	340.704
	GESTIÓN DE RESPTEL	Gestión retiro y tratamiento residuos peligrosos	Terminado	19.122	-	19.122	-	31/12/2020	19.122
	PROYECTO NORMALIZACIÓN SEC (CAPEX)	Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior.	Terminado	1.774.155	1.774.155	-	-	31/12/2020	1.774.155
	MANEJO AMBIENTAL	Manejo Ambiental de Reforestación en Parque Metropolitano.	Terminado	1.374	-	1.374	-	31/12/2020	1.374
	ANÁLISIS DE ACEITE A TD DE PODER (OPEX)	Se realizó el retiro y traslado a botadero de material deshecho desde una Subestación.	Terminado	32.096	-	32.096	-	31/12/2020	32.096
	GASTOS AMBIENTALES CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoría ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente ( revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS,	En proceso	595.987	95.976	500.011	599.144	31/12/2021	1.195.131
Enel Generación Chile S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoelectricas (C.T)	En proceso	2.048.635	158.028	1.890.607	1.520.333	31/12/2021	3.568.968
	GASTOS AMBIENTALES CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroelectricas (C.H)	En proceso	263.737	-	263.737	-	31/12/2020	263.737
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos, y retiro residuos domiciliarios	En proceso	84.113	-	84.113	148.447	31/12/2021	232.560
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	46.957	-	46.957	104.448	31/12/2021	151.405
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	-	-	35.266	44.588	31/12/2021	44.588
	Arriendo/Gastos Vehiculos	Arriendo vehiculos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	51.716	-	51.716	66.741	31/12/2021	118.457
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	189.321	-	189.321	355.550	31/12/2021	544.871
	Contraparte Técnica Estudios Ambientales	Contraparte Técnica Estudios Ambientales	En proceso	-	-	-	5.287	31/12/2021	5.287
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	32.032	-	32.032	40.578	31/12/2021	72.610
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	8.066	-	8.066	31.591	31/12/2021	39.657
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	222.291	-	222.291	297.167	31/12/2021	519.458
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viaticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	56.820	-	56.820	85.150	31/12/2021	141.970
Geotérmica del Norte S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos, y retiro residuos domiciliarios	En proceso	21.992	-	21.992	32.918	31/12/2021	54.910
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	6.500	-	6.500	14.319	31/12/2021	20.819
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	313.280	-	313.280	339.170	31/12/2021	652.450
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	91	-	91	3.559	31/12/2021	3.650
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	4.816	-	4.816	1.324	31/12/2021	6.140
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos, y retiro residuos domiciliarios	En proceso	13.064	-	13.064	18.580	31/12/2021	31.644
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	6.939	-	6.939	4.109	31/12/2021	11.048
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	76.595	-	76.595	-	31/12/2021	76.595
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	2.087	-	2.087	-	31/12/2021	2.087
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos, y retiro residuos domiciliarios	En proceso	39.521	-	39.521	31.508	31/12/2021	71.029
Almeyda Solar Spa	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	33.992	-	33.992	36.542	31/12/2021	70.534
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	-	-	-	24.435	31/12/2020	24.435
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	63.736	-	63.736	64.160	31/12/2021	127.896
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	16.663	-	16.663	28.702	31/12/2021	45.365
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	8.149	-	8.149	12.795	31/12/2021	20.944
<b>Total</b>				<b>14.046.722</b>	<b>5.768.806</b>	<b>8.313.182</b>	<b>3.966.677</b>		<b>18.013.399</b>

## 40. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de pesos chilenos - M\$

Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	al 31.12.2022					Ingresos Ordinarios	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganacia (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
				Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Materias primas y consumibles utilizados										
Grupo Enel Distribución Chile	517.448.832	1.503.735.962	2.021.184.794	707.079.953	629.125.828	684.979.013	2.021.184.794	1.390.067.039	(1.219.057.344)	171.009.695	80.618.603	13.031.895	(11.117.156)	1.914.739	20.211.987	22.126.726	(6.670.042)	15.456.684
Enel Generación Chile	1.616.083.142	2.654.629.663	4.270.712.805	899.409.125	1.202.746.824	2.168.556.856	4.270.712.805	3.666.453.365	(2.927.568.119)	738.885.246	593.454.679	525.197.060	(36.631.364)	635.647.512	(71.927.760)	563.719.752	147.458.665	711.178.417
Enel Distribución Chile	509.513.449	1.493.545.567	2.003.059.016	695.744.040	629.055.841	678.259.135	2.003.059.016	1.386.278.469	(1.217.064.139)	169.214.330	79.680.726	14.077.959	(11.098.303)	2.979.657	19.475.413	22.455.070	(6.665.575)	15.789.495
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	153.652.579	156.567.496	310.220.075	97.367.848	38.214.373	174.637.854	310.220.075	272.441.946	(8.068.518)	264.373.428	256.448.537	248.835.473	5.859.222	254.694.695	(67.785.473)	186.909.222	-	186.909.222
Enel Transmisión Chile S.A.	-	-	-	-	-	-	-	96.056.284	(2.416.697)	93.639.588	79.237.171	70.500.241	(9.460.824)	61.039.418	(12.513.925)	48.525.493	55.652	48.581.145
Enel X Chile SPA	120.842.754	129.627.868	250.470.622	227.063.403	1.615.288	21.791.831	250.470.622	44.555.174	(19.227.050)	25.328.124	10.911.375	10.785.706	(9.297.839)	918.355	930.710	1.849.065	(72.940)	1.776.125
Geotermica del Norte S.A.	25.635.151	449.371.985	475.007.136	54.576.871	9.795.709	410.634.556	475.007.136	42.338.738	(2.085.161)	40.253.577	2.484.607	(16.314.492)	(1.906.202)	(18.220.694)	5.882.266	(12.338.428)	436.249	(11.902.178)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	127.752.924	84.532.822	212.285.746	12.169.016	25.153.714	174.963.016	212.285.746	27.384.124	(1.255.906)	26.128.218	22.691.033	15.654.610	2.650.649	18.305.259	(5.114.251)	13.191.008	(228.602)	12.962.406
Enel Green Power Chile S.A.	155.208.869	3.614.007.070	3.769.215.939	734.804.810	1.950.173.417	1.084.237.712	3.769.215.939	497.274.888	(247.339.411)	249.935.478	182.795.798	97.069.706	(59.481.555)	37.588.151	(11.322.450)	26.265.701	(2.216.269)	24.049.432
Grupo Enel Green Power	291.452.465	3.734.811.118	4.026.263.583	784.406.218	1.990.260.594	1.251.596.771	4.026.263.583	510.321.233	(198.979.315)	311.341.918	210.023.156	98.022.568	(54.359.950)	40.852.508	(11.617.745)	29.234.763	7.747.281	36.982.044
Grupo Enel Generación Chile	1.700.122.637	2.707.181.983	4.407.304.620	1.082.602.388	1.240.478.531	2.084.223.701	4.407.304.620	3.818.906.698	(2.818.054.885)	1.000.851.813	849.770.172	774.032.534	(30.772.142)	751.020.012	(139.713.234)	611.306.778	147.333.179	758.639.957

Miles de pesos chilenos - M\$

Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	al 31.12.2021					Ingresos Ordinarios	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganacia (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
				Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Materias primas y consumibles utilizados										
Grupo Enel Distribución Chile	355.550.335	1.276.352.458	1.631.902.793	597.095.713	355.313.363	679.493.717	1.631.902.793	1.164.996.417	(1.000.659.317)	164.337.101	72.015.180	16.530.439	(9.474.782)	7.056.882	9.609.968	16.666.850	4.877.440	21.544.290
Grupo Enel Transmisión Chile	48.577.101	314.425.878	363.002.979	172.645.594	15.974.544	174.382.485	363.002.979	69.228.629	(2.571.288)	66.657.341	51.518.389	41.653.048	(2.210.228)	39.442.820	(7.334.537)	32.108.283	203.377	32.311.660
Enel Generación Chile	530.408.211	2.705.722.064	3.236.130.275	483.172.950	1.242.808.323	1.510.149.020	3.236.130.275	1.869.125.271	(1.629.466.468)	239.658.803	110.294.335	16.150.815	(43.993.753)	77.683.613	33.147.652	110.831.265	(130.158.612)	(19.327.347)
Enel Distribución Chile	352.304.900	1.267.457.144	1.619.762.044	591.495.830	355.253.688	673.012.526	1.619.762.044	1.160.793.856	(999.492.100)	161.301.756	69.894.610	15.278.349	(9.696.737)	5.581.612	9.752.809	15.334.421	4.866.485	20.200.906
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	171.283.125	180.836.183	352.119.308	100.969.308	45.665.642	146.634.950	352.119.308	208.152.869	(50.164.405)	157.988.464	149.853.935	142.376.688	1.549.390	143.326.078	(38.959.905)	104.366.173	-	104.366.173
Enel Transmisión Chile S.A.	48.577.102	314.425.879	363.002.981	172.645.951	15.974.544	174.382.485	363.002.981	68.238.700	(2.174.763)	66.063.937	51.053.425	41.201.514	(2.219.446)	41.152.259	(7.234.900)	33.917.359	203.377	34.120.736
Empresa De Transmisión Chena S.A.	-	-	-	-	-	-	-	989.929	(396.525)	593.403	464.964	451.535	9.219	460.753	(99.637)	361.116	-	361.116
Geotermica del Norte S.A.	5.894.673	480.845.799	486.740.472	63.249.169	4.392.957	419.098.346	486.740.472	29.824.491	(751.374)	29.073.117	17.531.064	(3.248.229)	(4.531.802)	(7.780.032)	1.128.172	(6.651.860)	70.443.147	63.791.287
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	104.653.972	89.697.647	194.351.619	6.633.281	27.036.007	160.682.331	194.351.619	12.818.816	(1.446.268)	11.372.548	8.267.530	2.113.875	59.282	2.173.157	(614.662)	1.558.495	26.745.027	28.303.522
Enel Green Power Chile S.A.	99.047.153	2.955.681.630	3.054.728.783	633.476.536	1.369.691.239	1.051.561.008	3.054.728.783	314.323.284	(333.738.760)	180.584.524	135.344.197	65.819.037	(18.369.603)	47.449.434	(19.571.243)	27.878.191	167.145.499	195.023.690
Grupo Enel Green Power	197.492.004	3.113.557.814	3.311.049.818	691.255.192	1.405.135.706	1.214.658.920	3.311.049.818	325.711.059	(109.034.364)	216.676.695	161.136.930	64.308.728	(20.252.770)	43.993.474	(18.854.738)	25.138.736	264.760.275	289.899.011
Grupo Enel Generación Chile	546.172.832	2.755.711.323	3.301.884.155	508.122.463	1.283.153.774	1.510.670.918	3.301.884.155	1.899.774.388	(1.505.110.838)	394.663.550	260.005.226	158.527.503	(42.444.363)	129.470.720	(5.812.252)	123.658.468	(129.444.345)	(5.785.877)

Miles de pesos chilenos - M\$

Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	al 31.12.2020					Ingresos Ordinarios	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganacia (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
				Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Materias primas y consumibles utilizados										
Grupo Enel Distribución Chile	580.076.850	1.069.130.548	1.651.207.398	394.984.535	355.577.789	900.645.074	1.651.207.398	1.382.068.218	(1.116.324.448)	265.743.735	158.471.761	99.889.095	5.929.058	105.828.440	(23.421.217)	82.407.223	(3.032.588)	79.374.635
Enel Generación Chile	450.585.522	2.568.790.911	3.019.376.433	346.738.652	962.018.025	1.710.619.756	3.019.376.433	1.454.983.823	(906.062.618)	548.921.205	421.458.046	(355.272.815)	(47.019.373)	154.534.331	(157.386.549)	97.628.933	(59.757.615)	97.628.933
Enel Distribución Chile	577.456.051	1.060.265.626	1.637.721.677	377.127.464	355.408.175	905.186.038	1.637.721.677	1.378.024.639	(1.115.217.690)	262.806.949	156.516.439	99.162.164	5.643.800	104.815.531	(23.518.908)	81.296.623	(3.031.870)	78.264.753
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	57.648.247	165.957.367	223.605.614	43.582.095	42.466.077	137.557.442	223.605.614	162.555.069	(29.660.883)	132.894.186	126.117.737	118.664.949	537.780	119.202.729	(32.100.661)	87.102.068	-	87.102.068
Enel Green Power Chile Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	2.643.361	-	2.643.361	656.694	443.065	(728.828)	(285.763)	(27.623)	(313.366)	32.849.632	32.536.246
Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	-	-	-	-	-	-	-	36.961.169	(1.552.242)	35.407.927	30.644.413	17.824.133	(2.975.352)	14.848.781	(1.094.018)	13.754.763	3.900.577	17.055.341
Geotermica del Norte S.A.	6.236.103	400.007.251	406.243.354	47.175.660	322.246	358.745.448	406.243.354	29.621.783	(1.987.867)	27.633.916	22.284.312	4.542.775	(4.106)	4.538.668	(350.271)	4.188.397	(20.985.401)	(16.797.004)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	80.718.677	81.224.769	161.943.446	3.322.615	24.923.743	133.697.088	161.943.446	13.327.199	(215.507)	13.111.692	10.119.202	2.877.967	569.821	3.447.787	(1.028.866)	2.418.922	(7.863.429)	(5.444.508)
Grupo Enel Green Power	48.915.258	1.536.057.410	1.584.972.668	337.590.586	542.949.053	704.433.029	1.584.972.668	176.960.820	(30.028.125)	146.932.695	119.153.489	72.729.793	(24.394.047)	48.335.747	(14.300.689)	34.035.057	(61.492.284)	(27.457.227)
Alameda Solar S.P.A.	16.915.219	461.620.519	478.535.738	204.561.234	72.286.638	201.687.866	478.535.738	52.290.734	(2.463.593)	49.827.141	41.553.826	24.434.638	(7.386.090)	17.048.548	(4.556.211)	12.492.337	(21.883.149)	(9.390.812)
Grupo Enel Green Power	139.617.642	2.097.626.417	2.237.244.059	579.459.760	644.053.803	1.013.730.496	2.237.244.059	297.348.087	(12.123.965)	285.224.122	241.778.194	140.591.339	(33.609.299)	106.911.680	(25.014.045)	81.897.635	(63.316.482)	18.581.153
Grupo Enel Generación Chile	465.808.355	2.625.152.610	3.090.960.965	347.895.331	1.003.735.347	1.739.330.287	3.090.960.965	1.490.102.269	(811.503.735)	678.598.534	547.442.737	(236.607.867)	(46.481.593)	(271.116.321)	122.433.670	(148.682.651)	97.437.499	(51.245.152)

(1) Ver Nota 2.4.1.v

(2) Ver Nota 2.4.1.iv

## 41. Hechos posteriores

- i. El 6 de enero de 2023, se amortizó giro N°2 de la línea EFI 290 por US\$100 millones, quedando un saldo deudor de US\$190 millones (ver Nota 10.d.vi).
- ii. El 13 de enero de 2023, se amortizó giro N°3 de la línea EFI 290 por US\$90 millones, el nuevo saldo deudor asciende a US\$100 millones (ver Nota 10.d.vi).
- iii. El 30 de enero de 2023, se amortizó giro N°1 de la línea EFI 290 por US\$100 millones. Al 31 de enero de 2022, la línea de crédito se encuentra 100% disponible (ver Nota 10.d.vi).
- iv. Con fecha 1 de febrero de 2023, nuestra subsidiaria Enel Generación Chile suscribió un contrato de compraventa con Territoria Santa Rosa SpA, respecto del Complejo Santa Rosa, de su propiedad. En el mismo acto, Enel Chile y sus subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Distribución Chile vendieron bienes muebles a Territoria Apoquindo S.A..

El precio de los inmuebles ascendió a UF 864.947,84, de las cuales UF 768.447,84, equivalentes a M\$27.119.224, se cancelaron la contado al momento de suscribir el contrato de compraventa. Las UF 96.500 restantes se pagarán en un plazo de dos años. Respecto a los bienes muebles, el precio total de la transacción ascendió a M\$405.919, importe que también fue cancelado al contado.

El acuerdo con Territoria Santa Rosa SpA prevé que el Grupo seguirá utilizando el Complejo Santa Rosa, mediante un contrato de arriendo, previsiblemente hasta el primer semestre de 2024. A contar de esta fecha, la Compañía espera comenzar a utilizar como su nueva sede corporativa la torre 2 del complejo MUT (Mercado Urbano Tobalaba), de propiedad de Territoria Apoquindo S.A., sociedad con la cual Enel Chile, también con fecha 1 de febrero de 2023, suscribió un contrato de arriendo por 7 años y que entrará en vigencia a contar del 1 de mayo de 2023.

Entre el 1 de enero de 2023 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y resultados presentados.

## Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 31.12.2022					Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	
<b>Activos Corrientes</b>						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	32.892	745.956.809	128.804.370	176.894	242.734	875.213.699
Otros activos financieros corrientes	-	2.856.333	657.001	16.882	-	3.530.216
Otros activos no financieros corrientes	3.065.209	161.803.844	26.263.120	502.775	1.005.404	192.640.352
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	4.374.199	1.463.980.203	41.156.861	2.092	-	1.509.513.355
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	3.741.016	20.048.882	232.478.706	-	256.268.604
Inventarios corrientes	136.717	65.749.377	9.292.286	2.737.713	-	77.916.093
Activos por impuestos corrientes	-	112.755.098	7.803.269	-	-	120.558.367
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	28.333.006	268.627	-	-	28.601.633
<b>Total Activos Corrientes</b>	<b>7.609.017</b>	<b>2.585.176.686</b>	<b>234.294.416</b>	<b>235.915.062</b>	<b>1.248.138</b>	<b>3.064.242.319</b>
<b>Activos No Corrientes</b>						
Otros activos financieros no corrientes	1.458.904	58.368.736	-	-	-	59.827.640
Otros activos no financieros no corrientes	70.036	78.178.092	28.213	-	-	78.276.341
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	20.988.425	114.670.586	554.563.222	-	925.412	691.147.645
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	4.960.303	12.404.147	-	388.328	17.752.778
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	109.744.724	81.674.736	-	21.803	191.441.263
Plusvalía	-	849.345.650	34.267.779	-	-	883.613.429
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.212.229.418	3.345.829.232	-	14.295.344	6.572.353.994
Propiedad de inversión	-	7.348.262	-	-	-	7.348.262
Activos por derecho de uso	208.921.326	17.988.526	-	6.788.580	-	233.698.432
Activos por impuestos diferidos	-	42.524.495	23.353.134	-	-	65.877.629
<b>Total Activos No Corrientes</b>	<b>231.438.691</b>	<b>4.495.358.792</b>	<b>4.052.120.463</b>	<b>6.788.580</b>	<b>15.630.887</b>	<b>8.801.337.413</b>
<b>Total Activos</b>	<b>239.047.708</b>	<b>7.080.534.478</b>	<b>4.286.414.879</b>	<b>242.703.642</b>	<b>16.879.025</b>	<b>11.865.579.732</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 31.12.2021					Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	
<b>Activos Corrientes</b>						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-	245.516.611	64.066.348	196.498	195.683	309.975.140
Otros activos financieros corrientes	-	1.964.183	2.077.232	-	-	4.041.415
Otros activos no financieros corrientes	4.368.548	38.910.048	16.741.321	5.593.825	1.212.255	66.825.997
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.913.471	673.441.405	12.501.931	328.320	-	688.185.127
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	5.923.226	25.269.387	25.247.475	-	56.440.088
Inventarios corrientes	135.552	20.464.746	8.745.117	1.876.620	25.675	31.247.710
Activos por impuestos corrientes	-	108.728.114	2.808.902	-	-	111.537.016
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-
<b>Total Activos Corrientes</b>	<b>6.417.571</b>	<b>1.094.948.333</b>	<b>132.210.238</b>	<b>33.242.738</b>	<b>1.433.613</b>	<b>1.268.252.493</b>
<b>Activos No Corrientes</b>						
Otros activos financieros no corrientes	16.863.692	21.588.925	926.448	-	-	39.379.065
Otros activos no financieros no corrientes	62.133	89.522.912	31.603	-	-	89.616.648
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7.415.493	507.930.913	439.122	-	812	515.786.340
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	6.348.001	-	-	6.348.001
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	1.277	9.535.521	-	387.135	9.923.933
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	116.823.399	74.306.735	-	91.421	191.221.555
Plusvalía	-	887.257.655	33.820.543	-	-	921.078.198
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.303.144.446	2.792.960.024	-	14.584.291	6.110.688.761
Propiedad de inversión	-	7.539.005	-	-	-	7.539.005
Activos por derecho de uso	84.224.468	19.550.176	49.521.196	7.493.021	-	160.788.861
Activos por impuestos diferidos	-	168.154.950	11.545.786	-	-	179.700.736
<b>Total Activos No Corrientes</b>	<b>108.565.786</b>	<b>5.121.513.658</b>	<b>2.979.434.979</b>	<b>7.493.021</b>	<b>15.063.659</b>	<b>8.232.071.103</b>
<b>Total Activos</b>	<b>114.983.357</b>	<b>6.216.461.991</b>	<b>3.111.645.217</b>	<b>40.735.759</b>	<b>16.497.272</b>	<b>9.500.323.596</b>

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.12.2022				Otras monedas	Total
			Dólar Estadounidense	Euro	Peso colombiano	Peso argentino		
<b>Pasivos Corrientes</b>								
Otros pasivos financieros corrientes	40.274.963	83	28.244.737	-	-	-	68.519.783	
Pasivos por arrendamientos corrientes	11.041.842	100.658	6.429.038	1.449.098	-	-	19.020.636	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	27.565.082	1.336.917.391	371.476.401	7.596.123	-	324.415	1.743.892.909	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	234.496.436	448.393.609	263.608.529	-	-	946.498.574	
Otras provisiones corrientes	-	22.760.982	-	-	-	141.024	22.902.008	
Pasivos por impuestos corrientes	-	327.612.098	6.724.272	-	-	-	334.336.370	
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	-	-	
Otros pasivos no financieros corrientes	-	28.318.088	4.499.888	486.941	-	16.685	33.321.602	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Pasivos Corrientes</b>	<b>78.881.887</b>	<b>1.950.205.736</b>	<b>865.767.945</b>	<b>273.140.691</b>	<b>-</b>	<b>482.124</b>	<b>3.168.491.880</b>	
<b>Pasivos No Corrientes</b>								
Otros pasivos financieros no corrientes	225.557.282	-	1.958.245.974	-	-	-	2.183.803.256	
Pasivos por arrendamientos no corrientes	208.182.319	996.108	1.027.260	6.459.232	-	-	216.664.919	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	27.660	308.281.202	-	-	-	308.308.862	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.147.096.713	-	-	-	1.147.096.713	
Otras provisiones no corrientes	-	164.276.876	25.193.367	-	-	-	189.470.243	
Pasivo por impuestos diferidos	-	36.601.749	162.414.745	-	-	-	199.016.494	
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	62.699.415	-	-	-	-	62.699.415	
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	1.088.647	-	-	-	-	1.088.647	
<b>Total Pasivos No Corrientes</b>	<b>433.739.601</b>	<b>265.690.455</b>	<b>3.602.259.261</b>	<b>6.459.232</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.308.148.549</b>	
<b>Total Pasivos</b>	<b>512.621.488</b>	<b>2.215.896.191</b>	<b>4.468.027.206</b>	<b>279.599.923</b>	<b>-</b>	<b>482.124</b>	<b>7.476.640.429</b>	

Miles de pesos chilenos - M\$

PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.12.2021				Otras monedas	Total
			Dólar Estadounidense	Euro	Peso colombiano	Peso argentino		
<b>Pasivos Corrientes</b>								
Otros pasivos financieros corrientes	35.691.780	3	52.648.107	-	-	-	88.339.890	
Pasivos por arrendamientos corrientes	5.891.047	81.203	3.654.887	1.477.881	-	-	11.105.018	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	11.595.068	686.640.406	271.863.500	7.550.846	-	674.667	978.324.487	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	20.240.202	808.325.434	176.027.245	5.077	-	1.004.597.958	
Otras provisiones corrientes	-	19.341.067	186.526	-	-	228.724	19.756.317	
Pasivos por impuestos corrientes	-	10.686.838	2.461.869	-	-	-	13.148.707	
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	-	-	
Otros pasivos no financieros corrientes	-	12.453.608	691.075	3.885.531	-	23.626	17.053.840	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Pasivos Corrientes</b>	<b>53.177.895</b>	<b>749.443.327</b>	<b>1.139.831.398</b>	<b>188.941.503</b>	<b>5.077</b>	<b>927.017</b>	<b>2.132.326.217</b>	
<b>Pasivos No Corrientes</b>								
Otros pasivos financieros no corrientes	232.572.049	-	1.709.302.329	-	-	-	1.941.874.378	
Pasivos por arrendamientos no corrientes	133.208.951	37.922	8.080.578	7.229.608	-	-	148.557.059	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	27.661	179.369.751	-	-	-	179.397.412	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.300.059.097	-	-	-	1.300.059.097	
Otras provisiones no corrientes	-	177.253.679	16.859.035	-	-	-	194.112.714	
Pasivo por impuestos diferidos	-	58.397.322	139.019.628	-	-	-	197.416.950	
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	58.091.481	860.105	-	-	-	58.951.586	
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	1.135.285	-	-	-	-	1.135.285	
<b>Total Pasivos No Corrientes</b>	<b>365.781.000</b>	<b>294.943.350</b>	<b>3.353.550.523</b>	<b>7.229.608</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.021.504.481</b>	
<b>Total Pasivos</b>	<b>418.958.895</b>	<b>1.044.386.677</b>	<b>4.493.381.921</b>	<b>196.171.111</b>	<b>5.077</b>	<b>927.017</b>	<b>6.153.830.698</b>	

## Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

### a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2022											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días			
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.063.126.893	165.196.456	20.742.604	13.545.981	19.943.245	20.455.008	20.258.067	12.059.092	10.660.914	91.914.939		1.437.903.199	529.584.066
Provisión de deterioro	(13.839.714)	(582.502)	(1.202.377)	(1.820.576)	(2.309.882)	(2.940.313)	(2.441.799)	(2.756.571)	(3.164.816)	(34.271.448)		(65.329.998)	(10.767.122)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	21.037.785											21.037.785	170.338.861
Provisión de deterioro	(262.097)											(262.097)	(1.415.859)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	116.120.154	-	-	-	-	-	-	-	-	11.474.680		127.594.834	3.407.699
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.430.368)		(11.430.368)	-
<b>Total</b>	<b>1.186.183.021</b>	<b>164.613.954</b>	<b>19.540.227</b>	<b>11.725.405</b>	<b>17.633.363</b>	<b>17.514.695</b>	<b>17.816.268</b>	<b>9.302.521</b>	<b>7.496.098</b>	<b>57.687.803</b>		<b>1.509.513.355</b>	<b>691.147.645</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2021											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días			
Cuentas comerciales por cobrar bruto	446.237.669	74.471.160	22.450.779	9.642.258	9.167.019	13.722.247	11.648.433	8.508.022	10.709.953	88.040.199		694.597.739	442.941.968
Provisión de deterioro	(12.199.914)	(538.295)	(1.271.819)	(1.612.055)	(2.007.354)	(5.163.509)	(4.464.527)	(4.772.548)	(5.319.334)	(28.566.584)		(65.915.939)	(70.461)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	10.735.484	-	-	-	-	-	-	-	-	-		10.735.484	69.873.385
Provisión de deterioro	(2.369.901)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		(2.369.901)	-
Otras Cuentas por Cobrar bruto	51.137.744	-	-	-	-	-	-	-	-	11.429.594		62.567.338	3.041.448
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.429.594)		(11.429.594)	-
<b>Total</b>	<b>493.541.082</b>	<b>73.932.865</b>	<b>21.178.960</b>	<b>8.030.203</b>	<b>7.159.665</b>	<b>8.558.738</b>	<b>7.183.906</b>	<b>3.735.474</b>	<b>5.390.619</b>	<b>59.473.615</b>		<b>688.185.127</b>	<b>515.786.340</b>

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022						al 31.12.2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	1.978.750	1.049.380.978	83.186	543.329.981	2.061.936	1.592.710.959	2.230.792	527.654.070	26.165	361.525.567	2.256.957	889.179.637
Entre 1 y 30 días	40.186	161.637.984	1.428	3.558.472	41.614	165.196.456	102.883	73.364.730	6.645	1.106.430	109.528	74.471.160
Entre 31 y 60 días	30.621	19.108.793	1.588	1.633.811	32.209	20.742.604	43.856	21.393.764	4.206	1.057.015	48.062	22.450.779
Entre 61 y 90 días	29.542	12.388.582	1.765	1.157.399	31.307	13.545.981	8.738	8.935.098	1.030	707.160	9.768	9.642.258
Entre 91 y 120 días	44.792	19.164.002	1.411	779.243	46.203	19.943.245	21.811	8.855.902	3.267	311.117	25.078	9.167.019
Entre 121 y 150 días	32.952	19.978.533	1.584	476.475	34.536	20.455.008	12.729	12.958.406	2.739	763.841	15.468	13.722.247
Entre 151 y 180 días	15.522	19.875.975	970	382.092	16.492	20.258.067	12.155	11.029.547	3.938	618.886	16.093	11.648.433
Entre 181 y 210 días	12.464	11.764.028	903	295.064	13.367	12.059.092	6.683	7.587.824	2.759	920.198	9.442	8.508.022
Entre 211 y 250 días	32.553	10.467.899	1.430	193.015	33.983	10.660.914	7.367	10.185.568	1.353	524.385	8.720	10.709.953
Superior a 251 días	735.816	88.792.498	75.189	3.122.441	811.005	91.914.939	484.362	85.302.461	23.839	2.737.738	508.201	88.040.199
<b>Total</b>	<b>2.953.198</b>	<b>1.412.559.272</b>	<b>169.454</b>	<b>554.927.993</b>	<b>3.122.652</b>	<b>1.967.487.265</b>	<b>2.931.376</b>	<b>767.267.370</b>	<b>75.941</b>	<b>370.272.337</b>	<b>3.007.317</b>	<b>1.137.539.707</b>

## b) Cartera protestada y en cobranza judicial

Miles de pesos chilenos - M\$

Cartera protestada y en cobranza judicial	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	Número de clientes	Monto	Número de clientes	Monto
Documentos por cobrar protestados	1.856	255.178	1.864	255.977
Documentos por cobrar en cobranza judicial (*)	755	3.304.750	1.368	5.608.066
<b>Total</b>	<b>2.611</b>	<b>3.559.928</b>	<b>3.232</b>	<b>5.864.043</b>

(\*) La cobranza judicial se encuentra incluida en la cartera morosa.

## c) Provisiones y castigos

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones y castigos	al 31.12.2022	al 31.12.2021
Provisión cartera no repactada	13.738.391	10.188.647
Provisión cartera repactada	8.893.362	8.576.528
Recuperos del período	74.833	-
<b>Total</b>	<b>22.706.586</b>	<b>18.765.175</b>

## d) Número y monto de operaciones.

Miles de pesos chilenos - M\$

Número y monto operaciones	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
<b>Provisión deterioro y recuperos:</b>				
Número de operaciones	26.010	33.861	24.625	83.672
Monto de las operaciones	5.303.963	22.706.586	3.840.423	18.765.175

## Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

### a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	al 31.12.2022												Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días			
<b>Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión</b>	<b>654.985.092</b>	<b>143.536.076</b>	<b>8.891.588</b>	<b>5.258.816</b>	<b>12.773.438</b>	<b>13.785.800</b>	<b>15.520.362</b>	<b>8.046.533</b>	<b>6.266.126</b>	<b>745.668</b>	<b>16.622.321</b>	<b>886.431.820</b>	<b>45.059.200</b>	
- Grandes Clientes	650.526.145	143.493.478	8.872.845	5.125.060	12.752.139	13.778.132	15.518.658	8.044.829	6.264.422	421.075	16.219.836	881.016.619	45.059.200	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	4.458.947	42.598	18.743	133.756	21.299	7.668	1.704	1.704	1.704	324.593	402.485	5.415.201	-	
Provisión Deterioro	(121.270)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.556)	(5.104.847)	(5.228.673)	(105.869)	
Servicios no facturados	640.741.166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	640.741.166	1.858.103	
Servicios facturados	14.243.926	143.536.076	8.891.588	5.258.816	12.773.438	13.785.800	15.520.362	8.046.533	6.266.126	745.668	16.622.321	245.690.654	43.201.097	
<b>Cuentas comerciales por cobrar Distribución</b>	<b>408.141.801</b>	<b>21.660.380</b>	<b>11.851.016</b>	<b>8.287.165</b>	<b>7.169.807</b>	<b>6.669.208</b>	<b>4.737.705</b>	<b>4.012.559</b>	<b>4.394.788</b>	<b>8.884.006</b>	<b>65.662.944</b>	<b>551.471.379</b>	<b>484.524.866</b>	
- Clientes Masivos	366.272.977	18.467.498	8.246.806	5.884.359	5.064.562	4.915.647	3.712.699	3.057.882	3.318.993	6.753.036	44.500.915	470.195.374	461.150.735	
- Grandes Clientes	36.208.465	834.666	1.075.417	510.124	488.532	547.488	199.112	429.147	318.026	678.559	6.609.561	47.899.097	7.855.802	
- Clientes Institucionales	5.660.359	2.358.216	2.528.793	1.892.682	1.616.713	1.206.073	825.894	525.530	757.769	1.452.411	14.552.468	33.376.908	25.518.329	
Provisión Deterioro	(13.718.444)	(582.502)	(1.202.377)	(1.820.576)	(2.309.882)	(2.940.313)	(2.441.799)	(2.756.571)	(3.164.816)	(6.244.946)	(22.919.099)	(60.101.325)	(10.661.253)	
Servicios no facturados	332.260.920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	332.260.920	447.746.461	
Servicios facturados	75.880.881	21.660.380	11.851.016	8.287.165	7.169.807	6.669.208	4.737.705	4.012.559	4.394.788	8.884.006	65.662.944	219.210.459	36.778.403	
<b>Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos</b>	<b>1.063.126.893</b>	<b>165.196.456</b>	<b>20.742.604</b>	<b>13.545.981</b>	<b>19.943.245</b>	<b>20.455.008</b>	<b>20.258.067</b>	<b>12.059.092</b>	<b>10.660.914</b>	<b>9.629.674</b>	<b>82.285.265</b>	<b>1.437.903.199</b>	<b>529.584.066</b>	
<b>Total Provisión Deterioro</b>	<b>(13.839.714)</b>	<b>(582.502)</b>	<b>(1.202.377)</b>	<b>(1.820.576)</b>	<b>(2.309.882)</b>	<b>(2.940.313)</b>	<b>(2.441.799)</b>	<b>(2.756.571)</b>	<b>(3.164.816)</b>	<b>(6.247.502)</b>	<b>(28.023.946)</b>	<b>(65.329.998)</b>	<b>(10.767.122)</b>	
<b>Total Cuentas comerciales por cobrar Netos</b>	<b>1.049.287.179</b>	<b>164.613.954</b>	<b>19.540.227</b>	<b>11.725.405</b>	<b>17.633.363</b>	<b>17.514.695</b>	<b>17.816.268</b>	<b>9.302.521</b>	<b>7.496.098</b>	<b>3.382.172</b>	<b>54.261.319</b>	<b>1.372.573.201</b>	<b>518.816.944</b>	

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	al 31.12.2021												Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días			
<b>Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión</b>	<b>239.206.312</b>	<b>53.529.239</b>	<b>5.068.187</b>	<b>1.699.828</b>	<b>555.824</b>	<b>529.143</b>	<b>1.642.032</b>	<b>780.749</b>	<b>1.662.418</b>	<b>3.827.927</b>	<b>11.826.850</b>	<b>320.328.509</b>	<b>98.464.396</b>	
- Grandes Clientes	236.623.099	53.489.015	5.048.035	1.679.005	526.570	486.746	1.536.563	731.150	1.624.299	3.540.039	11.424.365	<b>316.708.886</b>	<b>98.464.396</b>	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	2.583.213	40.224	20.152	20.823	29.254	42.397	105.469	49.599	38.119	287.888	402.485	<b>3.619.623</b>	-	
Provisión Deterioro	(831.459)	(34)	(44.694)	(33.223)	(10.689)	(25.879)	(83.565)	(113.137)	(12.055)	(23.558)	(3.426.898)	<b>(4.605.191)</b>	<b>(70.461)</b>	
Servicios no facturados	48.467.567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>48.467.567</b>	<b>5.315.369</b>	
Servicios facturados	190.738.745	53.529.239	5.068.187	1.699.828	555.824	529.143	1.642.032	780.749	1.662.418	3.827.927	11.826.850	<b>271.860.942</b>	<b>93.149.027</b>	
<b>Cuentas comerciales por cobrar Distribución</b>	<b>207.031.357</b>	<b>20.941.921</b>	<b>17.382.592</b>	<b>7.942.430</b>	<b>8.611.195</b>	<b>13.193.104</b>	<b>10.006.401</b>	<b>7.727.273</b>	<b>9.047.535</b>	<b>14.466.560</b>	<b>57.918.862</b>	<b>374.269.230</b>	<b>344.477.572</b>	
- Clientes Masivos	184.932.481	5.491.380	13.707.222	6.926.780	2.531.592	8.515.887	5.638.984	4.846.195	5.421.728	11.551.826	44.481.081	<b>294.045.156</b>	<b>338.671.964</b>	
- Grandes Clientes	21.292.324	15.164.974	2.576.480	(67.893)	3.960.872	2.161.778	1.573.396	1.129.525	550.515	1.061.673	4.931.358	<b>54.335.002</b>	<b>604.764</b>	
- Clientes Institucionales	806.552	285.567	1.098.890	1.083.543	2.118.731	2.515.439	2.794.021	1.751.553	3.075.292	1.853.061	8.506.423	<b>25.889.072</b>	<b>5.200.844</b>	
Provisión Deterioro	(11.368.455)	(538.261)	(1.227.125)	(1.578.832)	(1.996.665)	(5.137.630)	(4.380.962)	(4.659.411)	(5.307.279)	(9.975.061)	(15.141.067)	<b>(61.310.748)</b>	-	
Servicios no facturados	198.801.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>198.801.542</b>	-	
Servicios facturados	8.229.815	20.941.921	17.382.592	7.942.430	8.611.195	13.193.104	10.006.401	7.727.273	9.047.535	14.466.560	57.918.862	<b>175.467.688</b>	<b>344.477.572</b>	
<b>Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos</b>	<b>446.237.669</b>	<b>74.471.160</b>	<b>22.450.779</b>	<b>9.642.258</b>	<b>9.167.019</b>	<b>13.722.247</b>	<b>11.648.433</b>	<b>8.508.022</b>	<b>10.709.953</b>	<b>18.294.487</b>	<b>69.745.712</b>	<b>694.597.739</b>	<b>442.941.968</b>	
Total Provisión Deterioro	(12.199.914)	(538.295)	(1.271.819)	(1.612.055)	(2.007.354)	(5.163.509)	(4.464.527)	(4.772.548)	(5.319.334)	(9.998.619)	(18.567.965)	<b>(65.915.939)</b>	<b>(70.461)</b>	
<b>Total Cuentas comerciales por cobrar Netos</b>	<b>434.037.755</b>	<b>73.932.865</b>	<b>21.178.960</b>	<b>8.030.203</b>	<b>7.159.665</b>	<b>8.558.738</b>	<b>7.183.906</b>	<b>3.735.474</b>	<b>5.390.619</b>	<b>8.295.868</b>	<b>51.177.747</b>	<b>628.681.800</b>	<b>442.871.507</b>	

Como no todas nuestras bases de datos comerciales en las distintas entidades consolidadas de nuestro Grupo distinguen que el consumidor final del servicio eléctrico es una persona natural o jurídica, la principal segmentación de gestión y común a todas las entidades consolidadas utilizada para realizar el control y seguimiento de las cuentas comerciales es la que se indica a continuación:

- Clientes Masivos
- Grandes Clientes
- Clientes Institucionales

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 31.12.2022											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente	
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días				
<b>GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN</b>														
<b>Cartera no repactada</b>	<b>654.985.092</b>	<b>143.536.076</b>	<b>8.891.588</b>	<b>5.258.816</b>	<b>12.773.438</b>	<b>13.785.800</b>	<b>15.520.362</b>	<b>8.046.533</b>	<b>6.266.126</b>	<b>17.367.989</b>	<b>886.431.820</b>	<b>45.059.200</b>		
- Grandes Clientes	650.526.145	143.493.478	8.872.845	5.125.060	12.752.139	13.778.132	15.518.658	8.044.829	6.264.422	16.640.911	881.016.619	45.059.200		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	4.458.947	42.598	18.743	133.756	21.299	7.668	1.704	1.704	1.704	727.078	5.415.201	-		
<b>Cartera repactada</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>DISTRIBUCIÓN</b>														
<b>Cartera no repactada</b>	<b>348.967.768</b>	<b>18.101.908</b>	<b>10.217.205</b>	<b>7.129.766</b>	<b>6.390.564</b>	<b>6.192.733</b>	<b>4.355.613</b>	<b>3.717.495</b>	<b>4.201.773</b>	<b>71.424.509</b>	<b>480.699.334</b>	<b>368.918</b>		
- Clientes Masivos	311.820.388	14.959.951	6.613.958	4.729.193	4.285.454	4.439.308	3.330.743	2.762.818	3.102.394	48.799.268	404.843.475	63.972		
- Grandes Clientes	35.302.143	787.279	1.075.417	508.243	488.532	547.488	199.112	429.147	341.610	7.288.119	46.967.090	304.946		
- Clientes Institucionales	1.845.237	2.354.678	2.527.830	1.892.330	1.616.578	1.205.937	825.758	525.530	757.769	15.337.122	28.888.769	-		
<b>Cartera repactada</b>	<b>59.174.033</b>	<b>3.558.472</b>	<b>1.633.811</b>	<b>1.157.399</b>	<b>779.243</b>	<b>476.475</b>	<b>382.092</b>	<b>295.064</b>	<b>193.015</b>	<b>3.122.441</b>	<b>70.772.045</b>	<b>484.155.948</b>		
- Clientes Masivos	54.452.589	3.507.547	1.632.848	1.155.166	779.107	476.339	381.956	295.064	193.015	2.454.684	65.328.315	451.086.763		
- Grandes Clientes	906.322	47.387	-	1.881	-	-	-	-	-	-	955.590	7.550.856		
- Clientes Institucionales	3.815.122	3.538	963	352	136	136	136	-	-	667.757	4.488.140	25.518.329		
<b>Total cartera bruta</b>	<b>1.063.126.893</b>	<b>165.196.456</b>	<b>20.742.604</b>	<b>13.545.981</b>	<b>19.943.245</b>	<b>20.455.008</b>	<b>20.258.067</b>	<b>12.059.092</b>	<b>10.660.914</b>	<b>91.914.939</b>	<b>1.437.903.199</b>	<b>529.584.066</b>		

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 31.12.2021											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente	
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días				
<b>GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN</b>														
<b>Cartera no repactada</b>	<b>239.206.312</b>	<b>53.529.239</b>	<b>5.068.187</b>	<b>1.699.828</b>	<b>555.824</b>	<b>529.143</b>	<b>1.642.032</b>	<b>780.749</b>	<b>1.662.418</b>	<b>15.654.777</b>	<b>320.328.509</b>	<b>98.464.396</b>		
- Grandes Clientes	236.623.099	53.489.015	5.048.035	1.679.005	526.570	486.746	1.536.563	731.150	1.624.299	14.964.404	316.708.886	98.464.396		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	2.583.213	40.224	20.152	20.823	29.254	42.397	105.469	49.599	38.119	690.373	3.619.623	-		
<b>Cartera repactada</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>DISTRIBUCIÓN</b>														
<b>Cartera no repactada</b>	<b>189.612.249</b>	<b>19.835.491</b>	<b>16.325.577</b>	<b>7.235.270</b>	<b>8.300.078</b>	<b>12.429.263</b>	<b>9.387.515</b>	<b>6.807.075</b>	<b>8.523.150</b>	<b>69.647.684</b>	<b>348.103.352</b>	<b>371.113</b>		
- Clientes Masivos	169.498.416	4.481.996	12.726.746	6.237.619	2.318.628	7.952.717	5.174.721	4.385.681	4.964.847	53.705.922	271.447.293	125.705		
- Grandes Clientes	20.575.913	15.120.780	2.552.779	(85.892)	3.960.872	2.145.245	1.573.146	1.129.274	550.515	5.993.031	53.515.663	245.408		
- Clientes Institucionales	(462.080)	232.715	1.046.052	1.083.543	2.020.578	2.331.301	2.639.648	1.292.120	3.007.788	9.948.731	23.140.396	-		
<b>Cartera repactada</b>	<b>17.419.108</b>	<b>1.106.430</b>	<b>1.057.015</b>	<b>707.160</b>	<b>311.117</b>	<b>763.841</b>	<b>618.886</b>	<b>920.198</b>	<b>524.385</b>	<b>2.737.738</b>	<b>26.165.878</b>	<b>344.106.459</b>		
- Clientes Masivos	15.434.064	1.009.382	980.476	689.161	212.965	563.170	464.262	460.514	456.881	2.326.986	22.597.861	338.546.260		
- Grandes Clientes	716.411	44.195	23.701	17.999	-	16.533	251	251	-	-	819.341	359.355		
- Clientes Institucionales	1.268.633	52.853	52.838	-	98.152	184.138	154.373	459.433	67.504	410.752	2.748.676	5.200.844		
<b>Total cartera bruta</b>	<b>446.237.669</b>	<b>74.471.160</b>	<b>22.450.779</b>	<b>9.642.258</b>	<b>9.167.019</b>	<b>13.722.247</b>	<b>11.648.433</b>	<b>8.508.022</b>	<b>10.709.953</b>	<b>88.040.199</b>	<b>694.597.739</b>	<b>442.941.968</b>		

## Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

BALANCE	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	771.542.899	44.081.383	302.100.766	11.112.332
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	441.133.414	-	389.606.316	-
<b>Total Activo estimado</b>	<b>1.212.676.313</b>	<b>44.081.383</b>	<b>691.707.082</b>	<b>11.112.332</b>
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	116.540.839	23.547.980	106.108.407	5.855.074
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	288.973.001	-	157.402.765	-
<b>Total Pasivo estimado</b>	<b>405.513.840</b>	<b>23.547.980</b>	<b>263.511.172</b>	<b>5.855.074</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

RESULTADO	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	812.406.845	38.856.793	466.620.691	11.112.332
Compra de Energía	248.111.074	23.547.980	151.312.313	5.855.074

### Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

Proveedores con pagos al día	al 31.12.2022				al 31.12.2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Hasta 30 días	165.444.247	749.444.690	545.460.293	<b>1.460.349.230</b>	84.896.490	342.566.432	320.708.771	<b>748.171.693</b>
Entre 31 y 60 días	5.776.032	193.190	41.334.530	<b>47.303.752</b>	3.032.565	1.403.461	45.157.514	<b>49.593.540</b>
Entre 61 y 90 días	9.877.476	538.317	20.753.733	<b>31.169.526</b>	14.137.065	30.231	102.236.202	<b>116.403.498</b>
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	487	308.175.025	<b>308.175.512</b>	-	487	179.311.985	<b>179.312.472</b>
<b>Total</b>	<b>181.097.755</b>	<b>750.176.684</b>	<b>915.723.581</b>	<b>1.846.998.020</b>	<b>102.066.120</b>	<b>344.000.611</b>	<b>647.414.472</b>	<b>1.093.481.203</b>

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de Proveedores	al 31.12.2022				al 31.12.2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Proveedores por compra de energía	-	228.033.131	584.217.799	<b>812.250.930</b>	-	94.049.964	319.420.457	<b>413.470.421</b>
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	236.836.190	-	<b>236.836.190</b>	-	86.288.004	-	<b>86.288.004</b>
Cuentas por pagar bienes y servicios	68.929.751	285.307.363	-	<b>354.237.114</b>	29.508.717	163.662.643	-	<b>193.171.360</b>
Cuentas por pagar por compra de activos	112.168.004	-	331.505.782	<b>443.673.786</b>	72.557.403	-	327.994.015	<b>400.551.418</b>
<b>Total</b>	<b>181.097.755</b>	<b>750.176.684</b>	<b>915.723.581</b>	<b>1.846.998.020</b>	<b>102.066.120</b>	<b>344.000.611</b>	<b>647.414.472</b>	<b>1.093.481.203</b>