

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2023

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Miles de Pesos Chilenos - M\$



Cerro El Plomo 5680, Oficina 301 Las Condes, Santiago – Chile Teléfono: (56-2) 2963 3300 e-mail: contact@mazars.cl www.mazars.cl

Informe de los auditores independientes

Señores Accionistas y Directores Enel Generación Chile S.A.

Resultados de la revisión de los estados financieros consolidados intermedios

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Enel Generación Chile S.A. y Subsidiaria, que comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2023, los estados de resultados integrales consolidados intermedios por naturaleza por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, los estados de cambios en el patrimonio consolidados intermedios y de flujos de efectivo consolidados intermedios por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios).

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera realizarse a los mencionados estados financieros consolidados intermedios, para que estén de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Base para los resultados de la revisión intermedia

Realizamos nuestra revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros consolidados intermedios. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios es sustancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros consolidados intermedios como un todo. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestra revisión se nos requiere ser independientes de Enel Generación Chile S.A. y Subsidiaria y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos pertinentes. Consideramos que los resultados de los procedimientos de revisión nos proporcionan una base razonable para nuestra conclusión.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración de Enel Generación Chile S.A. y Subsidiaria es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para que la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

mazars

Otros asuntos: Estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2022

Con fecha 27 de febrero de 2023, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 de Enel Generación Chile S.A. y Subsidiaria, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Rubén López Di Rubba

Mazars Auditores Consultores Ltda.

Santiago, 24 de julio de 2023



Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de junio de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022

(En miles de pesos chilenos - M\$)

(En miles de pesos chilenos - MŞ)		100 00 0000	101100000
ACTIVOS	Nota	al 30.06.2023	al 31.12.2022
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	14.248.828	15.129.529
Otros activos financieros corrientes	7	12.146.190	3.076.590
Otros activos no financieros corrientes	8.a	227.544.860	156.070.101
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	967.075.750	876.265.453
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10.1.a	367.326.681	550.294.317
Inventarios corrientes	11	75.051.211	34.450.129
Activos por impuestos corrientes	12	8.652.233	38.391.495
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	6	-	26.445.022
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		1.672.045.753	1.700.122.636
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	57.673.986	57.198.350
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	20.099.161	17.638.699
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	3.153.669	44.339.715
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	10.1.a	137.030.678	145.020.562
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	17.063.784	12.792.475
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	25.175.193	25.662.873
Plusvalía	15	24.860.356	24.860.356
Propiedades, planta y equipo	16	2.425.929.902	2.354.151.94
Activos por derecho de uso	17	15.929.442	15.136.084
Activos por impuestos diferidos	18	14.890.595	10.380.921
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		2.741.806.766	2.707.181.982
TOTAL ACTIVOS			
TOTAL ACTIVOS		4.413.852.519	4.407.304.618



Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de junio de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022

(En mil	es de	pesos	chilenos	– MŞ)
---------	-------	-------	----------	-------

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.06.2023	al 31.12.2022
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	19	373.072.742	54.240.603
Pasivos por arrendamientos corrientes	20	1.199.047	6.296.822
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	23	619.236.606	622.284.356
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10.1.b	295.723.354	354.368.134
Otras provisiones corrientes	24	21.792.682	21.992.785
Pasivos por impuestos corrientes	12	5.919.851	14.430.696
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	10.878.331	8.988.991
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		1.327.822.613	1.082.602.387
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	483.441.092	876.704.452
Pasivos por arrendamientos no corrientes	20	792.291	841.533
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	23	2	2
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10.1.b	144.298.800	154.054.800
Otras provisiones no corrientes	24	148.356.740	152.302.105
Pasivo por impuestos diferidos	18	37.251.699	38.214.373
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	25.2.a	18.793.685	18.361.267
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	59.277.291	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		892.211.600	1.240.478.532
TOTAL PASIVOS		2.220.034.213	2.323.080.919
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	26.1.1	552.777.321	552.777.321
Ganancias acumuladas		1.646.995.540	1.538.165.061
Prima de emisión	26.1.1	85.511.492	85.511.492
Otras reservas	26.5	(104.366.900)	(105.069.007
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.180.917.453	2.071.384.867
Participaciones no controladoras	26.7	12.900.853	12.838.832
TOTAL PATRIMONIO		2.193.818.306	2.084.223.699
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		4.413.852.519	4.407.304.618



Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza Por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)		enero	- junio	abril - junio		
ESTADOS DE RESULTADOS	Nota	2023	2022	2023	2022	
Ingresos de actividades ordinarias	27	1.594.644.646	1.344.686.081	682.936.228	713.966.764	
Otros ingresos, por naturaleza	27	74.458.541	77.968.522	28.609.262	46.958.620	
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	21		1.422.654.603	711.545.490	760.925.384	
Total do Ingresos do Actividades oranianas y ou co ingresos por Nataraioza		1.000.100.101	1.422.004.000	722.0-10.100	700.020.004	
Materias primas y consumibles utilizados	28	(1.453.269.465)		(723.073.428)	(745.481.143)	
Margen de Contribución		215.833.722	116.113.547	(11.527.938)	15.444.241	
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	4.717.464	1.980.887	3.411.498	1.100.165	
Gastos por beneficios a los empleados	29	(24.716.620)	(22.829.397)	(13.004.653)	(12.379.778)	
Gasto por depreciación y amortización	30	(30.045.185)	(35.613.203)	(14.910.780)	(17.925.749)	
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	30	(279.296)	(346.495)	(75.489)	(293.634)	
Otros gastos por naturaleza	31	(36.624.425)	(38.659.715)	(16.767.138)	(19.138.134)	
Resultado de Explotación		128.885.660	20.645.624	(52.874.500)	(33.192.889)	
Otras ganancias	32	4.533.059	908.418	(446.890)	465.774	
Ingresos financieros	33	10.986.402	14.493.804	5.068.889	12.950.077	
Costos financieros	33	(29.531.005)	(24.229.473)	(21.903.014)	(15.838.094)	
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13.1	5.084.671	1.520.001	5.425.484	1.041.344	
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	33	11.796.748	(692.054)	(16.105.882)	(967.096)	
Resultado por unidades de reajuste	33	4.073.045	3.942.847	4.684.745	4.767.216	
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		135.828.580	16.589,167	(76.151.168)	(30.773.668)	
Gasto por impuestos a las ganancias	34	(21.844.419)	32.642.795	30.985.008	32.760.412	
GANANCIA (PÉRDIDA)		113.984.161	49.231.962	(45.166.160)	1.986.744	
Ganancia (pérdida) atribuible a						
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		108.830.479	44.788.763	(47.946.578)	(822.636)	
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26.7	5.153.682	4.443.199	2.780.418	2.809.380	
GANANCIA (PÉRDIDA)		113.984.161	49.231.962	(45.166.160)	1.986.744	
Ganancia por acción básica						
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	13	5,46	(6)	(0,10)	
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	
Ganancias por acción diluidas						
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	13	5,46	(6)	(0,10)	
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	



Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza Por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)	enero	- junio	abril - junio		
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES Not	a 2023	2022	2023	2022	
Ganancia (Pérdida)	113.984.161	49.231.962	(45.166.160)	1.986.744	
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del Período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos 25.2	C	728.560	-	728.560	
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del Período	-	728.560	-	728.560	
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del Período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión	3.182.849	1.755.596	1.708.708	872.479	
Ganancias (pérdidas) por activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(56)	-	(4)	-	
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	(25.319.127)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	44.378.629	(199.743.049	
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados	21.690.188	16.860.998	10.945.364	7.622.691	
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del Período	(446.146)	(82.460.749)	57.032.697	(191.247.879)	
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(446.146)	(81.732.189)	57.032.697	(190.519.319)	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del Período Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos	-	(196.711)	-	(196.711	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del Período	-	(196.711)	-	(196.711	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del Período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	979.814	22.738.413	(10.846.826)	51.872.496	
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	16	-	-	-	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del Período	979.830	22.738.413	(10.846.826)	51.872.496	
Total otro resultado integral	533.684	(59.190.487)	46.185.871	(138.843.534)	
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	114.517.845	(9.958.525)	1.019.711	(136.856.790	
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	109.364.163	(14.401.724)	(1.760.707)	(139.666.170)	
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras TOTAL RESULTADO INTEGRAL	5.153.682 114.517.845	4.443.199 (9.958.525)	2.780.418	2.809.380 (136.856.790)	
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	114.017.045	(8.800.020)	1.019.711	(130.000.790)	



Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

(Eliminos de pesos crinenos moj					Cambios e	en Otras Reservas						
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido y pagado (1)	Prima de Emisión (2)	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	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	Otras reservas varias (3)	Total Otras reservas (4)	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (5)	Total Patrimonio Neto
Saldo inicial al 01.01.2022	552.777.321	85.511.492	(1.215.391)	(229.990.675)		(1.018)	(28.629.165)	(259.836.249)	1.121.460.788	1.499.913.352	10.694.566	1.510.607.918
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									44.788.763	44.788.763	4.443.199	49.231.962
Otro resultado integral	_	_	1.755.596	(61.477.932)	531.849	_	_	(59.190.487)		(59.190.487)		(59.190.487)
Resultado integral	_	_	1.700.000	(01.477.502)		_	_	(60.150.467)	_	(14.401.724)	4.443.199	(9.958.525)
Emisión de patrimonio								_	_	(2 1. 102.12 1)	-	-
Dividendos	-	-	_	-	-	-	-	_	-	-	(2.947.392)	(2.947.392)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	(531.849)	-	(2.612.131)	(3.143.980)	531.849	(2.612.131)	-	(2.612.131)
Total de cambios en patrimonio	-	-	1.755.596	(61.477.932)	-	-	(2.612.131)	(62.334.467)	45.320.612	(17.013.855)	1.495.807	(15.518.048)
Saldo final al 30.06.2022	552.777.321	85.511.492	540.205	(291.468.607)	-	(1.018)	(31.241.296)	(322.170.716)	1.166.781.400	1.482.899.497	12.190.373	1.495.089.870
Saldo inicial al 01.01.2023	552.777.321	85.511.492	2.533.191	(84.814.832)		(1.018)	(22.786.348)	(105.069.007)	1.538.165.061	2.071.384.867	12.838.832	2.084.223.699
Calab Illiola di CLGLECEO	002.777.022	00.011.102	2.000.101	(04.014.002)		(1.010)	(22.700.040)	(100.000.007)	1.000.100.001	2.072.00	12.000.002	2.00 1.220.000
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	108.830.479	108.830.479	5.153.682	113.984.161
Otro resultado integral	-	-	3.182.849	(2.649.125)	-	(44)	4	533.684	-	533.684	-	533.684
Resultado integral	-	-	-	-	_	-	-	-	-	109.364.163	5.153.682	114.517.845
Emisión de patrimonio		•				•	•	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.091.658)	(5.091.658)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	168.423	168.423	-	168.423	(3)	168.420
Total de cambios en patrimonio	-	-	3.182.849	(2.649.125)	-	(44)	168.427	702.107	108.830.479	109.532.586	62.021	109.594.607
Saldo final al 30.06.2023	552.777.321	85.511.492	5.716.040	(87.463.957)	-	(1.062)	(22.617.921)	(104.366.900)	1.646.995.540	2.180.917.453	12.900.853	2.193.818.306

Ver Nota 26.1 Ver Nota 26.1 Ver Nota 26.6

Ver Nota 26.5 Ver Nota 26.7



Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo Por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)		enero	- junio
Estado de Flujo de Efectivo Método Directo	Nota	2023	2022
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.083.350.524	1.489.917.053
Otros cobros por actividades de operación		-	7.882.640
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación		(1.000.755.01.0)	(1.437.305.440
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.820.755.316)	
Pagos a y por cuenta de los empleados Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas		(22.889.416)	(21.284.436
suscritas		(17.309.590)	(19.608.893
Otros pagos por actividades de operación		(46.597.450)	(41.749.213
Fluios de efectivo procedentes (utilizados en operaciones)		(40.001.400)	(11.7 10.210
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(2.761.431)	(16.548.469
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.807.111)	(4.225.445
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		171.230.210	(42.922.203
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			(
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos y fondos transferidos a entidades relacionadas	10.1.d	(1.181.836.862)	(588.997.180
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		27.820.393	1.482.597
Compras de propiedades, planta y equipo		(105.593.616)	(78.933.822
Compras de activos intangibles		(641.066)	(1.177.359
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(1.635.810)	(847.170
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		1.150.190	306.753
Cobros de préstamos y de fondos transferidos a entidades relacionadas	10.1.d	1.313.213.573	647.988.754
Dividendos recibidos		27.540	-
Intereses recibidos		8.452.319	1.072.573
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		60.956.661	(19.104.854
P1 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1			
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Importes procedentes de préstamos de corto plazo		273.777	262.664
Préstamos de entidades relacionadas	10.1.d	497.204.868	637.737.316
Pagos de préstamos	10.1.0	(20.379.456)	(18.533.941
Pagos de pasivos por arrendamientos	5.c	(2.866.053)	(1.576.750
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	10.1.d	(497.204.868)	(474.777.408
Dividendos pagados	10.1.0		
		(188.763.009)	(39.687.076
Intereses pagados Intereses pagados Bancarios	5.c	(30.822.810)	(32.424.573
Intereses pagados Baricarios Intereses pagados Bonos	5.c	(23.502.173)	(23.927.258
Intereses pagados Otros	5.c	(23.502.173)	123.921.250
Intereses pagados Otros Intereses pagados a entidades relacionadas	5.c	(4.547.498)	(3.838.550
Intereses pagados a entidades relacionadas Intereses pagados por derivados	5.c	(2.759.685)	(4.658.765
Otras entradas (salidas) de efectivo	0.0	3.076.405	22.093
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(239.481.146)	71.022.325
Trajos do orosaro notos procedentes de (danzados en) acumidades de milanciación		(E00.701.170)	11.022.020
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto			
de los cambios en la tasa de cambio		(7.294.275)	8.995.268
as iso saintees on its work as saintees			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		6.413.574	1.351.289
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(880.701)	10.346.557
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del Período		15.129.529	3.797.668
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período		14.248.828	14.144.225



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.	INFORMACIÓN GENERAL	10
2.	BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS	11
2.:		
2.2		11
2.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2.		
2.		
2.0		
2.		
2.8		
2.9		
3.	CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	
A)	·	
в)		
c)		
	c.1) Gastos de investigación y desarrollo	
	c.2) Otros activos intangibles	
D)		
E)		
	e.1) Arrendatario	
-1	e.2) Arrendador	
F)		
	f.1) Activos financieros no derivados	
	f.3) Deterioro de valor de los activos financieros	
	f.4) Pasivos financieros excepto derivados	
	f.5) Derivados y operaciones de cobertura	
	f.6) Baja de activos y pasivos financieros	
	f.7) Compensación de activos y pasivos financieros	
	f.8) Contratos de garantías financieras	
G)	•	
H)		
1)	Inventarios	
رر (ر	ACTIVOS NO CORRIENTES (O GRUPO DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN) MANTENIDOS PARA LA VENTA O COMO MANTENIDOS	
	STRIBUIR A LOS PROPIETARIOS Y OPERACIONES DISCONTINUADAS	
K)		
L)	Provisiones	
-	I.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	
м)		
N)	CLASIFICACIÓN DE SALDOS EN CORRIENTES Y NO CORRIENTES	34
0)	IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS	34
P)		
a)	Ganancia (Pérdida) Por acción	36
R)	DIVIDENDOS	36
s)	ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	37
T)	Criterios de segmentación	37
U)		
4.	REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO	39
A)	MARCO REGULATORIO	39
в)		
c)	REVISIONES TARIFARIAS Y PROCESOS DE SUMINISTRO	45
5.	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	46
6.	ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO	
MAN	ITENIDOS PARA LA VENTA	47



7.	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS		47				
8.	OTROS ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS						
A)	A) OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS		48				
в)	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS		48				
9.	CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	48				
10.		RELACIONADAS					
_							
		RELACIONADAS					
А) В))					
C)	•	RESULTADOS:					
D)	•	NEGOLIADOS.					
	•	ICIA					
10		SONAL CLAVE DE LA GERENCIA					
10	10.5. PLANES DE RETRIBUCIÓN VINCULADOS A LA C	OTIZACIÓN DE LA ACCIÓN	59				
10	10.6. Programa de Unidades de Acciones Res	TRINGIDAS	59				
11.	INVENTARIOS		59				
12.	ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS		60				
13.	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZAN	IDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN	61				
		DO DE PARTICIPACIÓN					
		S INVERSIONES EN ASOCIADAS					
		S DE ASOCIADAS Y CONTROLES CONJUNTOS.	······································				
14.		PLUSVALÍA					
15.	PLUSVALÍA		63				
16.	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO		64				
A)	A) PRINCIPALES INVERSIONES		65				
в)							
c)	C) OTRAS INFORMACIONES		65				
17.							
18.							
19.	OTROS PASIVOS FINANCIEROS		70				
19							
19		FIZADAS					
19		DAS					
19	19.6. FLUJOS FUTUROS DE DEUDA NO DESCONTADO	S	75				
20.	PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS		76				
20	20.1 INDIVIDUALIZACIÓN DE PASIVOS POR ARRENT	DAMIENTOS.	76				
20	20.2 FLUJOS FUTUROS DE DEUDA NO DESCONTADO	S	77				
21.	POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS		78				
21	21.1 RIESGO DE TASA DE INTERÉS		78				
21							
21	21.6 MEDICIÓN DEL RIESGO		80				
22.	INSTRUMENTOS FINANCIEROS		81				
		ROS POR NATURALEZA Y CATEGORÍA					
		HOS POR NATURALEZA Y CATEGORIA					
	JEHANGOIAG DEL VALON NACONADEE						



23.	CUE	INTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	84
24.	PRC	VISIONES	85
25.	ОВІ	IGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO	86
25.1	L	ASPECTOS GENERALES	86
25.2	-	APERTURAS, MOVIMIENTOS Y PRESENTACIÓN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS	
25.3	3	OTRAS REVELACIONES	87
26.	PAT	RIMONIO	88
26.:	L	PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS DEL GRUPO	88
26.:		CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO Y NÚMERO DE ACCIONES	
26.3	2	DIVIDENDOS	88
26.2	2	RESERVAS POR DIFERENCIAS DE CAMBIO POR CONVERSIÓN	89
26.3		GESTIÓN DEL CAPITAL.	
26.4		RESTRICCIONES A LA DISPOSICIÓN DE FONDOS DE LA SUBSIDIARIA	
26.		OTRAS RESERVAS	
26.0		OTRAS RESERVAS VARIAS:	
26.7		PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS	
27.	ING	RESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS Y OTROS INGRESOS	91
28.	MA	TERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS	92
29.	GAS	TOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	92
30.	GAS	TO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO	92
31.	ОТЕ	OS GASTOS POR NATURALEZA	93
32.	ОТЕ	AS GANANCIAS (PÉRDIDAS)	93
33.	RES	ULTADO FINANCIERO	94
34.	IMP	UESTO A LAS GANANCIAS	95
35. COMF		RANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	96
35.		GARANTÍAS DIRECTAS	
35.2 35.3	_	GARANTÍAS INDIRECTAS	
35.4		RESTRICCIONES FINANCIERAS	
35.	-	CONTINGENCIA POR COVID-19	
36.		ACIÓN	
37.		ICIONES	
38.		DIO AMBIENTE	
39.		ORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE SUBSIDIARIA	
40.		HOS POSTERIORES	_
		DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	
		INFORMACIÓN ADICIONAL OFICIO CIRCULAR Nº715 DE 3 DE FEBRERO DE 2012	
		1.1 INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA DE CUENTAS COMERCIALES	
		2.2 ESTIMACIONES DE VENTAS Y COMPRAS DE ENERGÍA, POTENCIA Y PEAJE	
		DETALLE VENCIMIENTO PROVEEDORES	
AITEA!	J 19 3	, DE I MELE VEIVOIVILLIVI I OUVELDUREU	



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2023

(En miles de pesos chilenos - M\$)

1. INFORMACIÓN GENERAL

Enel Generación Chile S.A. (en adelante, la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad") y su sociedad subsidiaria, integran el Grupo Enel Generación Chile (en adelante, "Enel Generación Chile" o el "Grupo").

Enel Generación Chile S.A. 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 (CMF), con el N°114. Además, estuvo registrada en la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos de Norteamérica y sus acciones se transaron en la New York Stock Exchange (NYSE) desde 1994 hasta el 31 de diciembre de 2018, fecha en la cual la Compañía solicitó ante la SEC el deslistamiento de los valores emitidos. A partir de esta fecha los American Depositary Shares emitidos por Enel Generación Chile dejaron de transarse en la NYSE. Con fecha 24 de febrero de 2021, la Sociedad ingresó ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América ("SEC") el Form 15F para desregistrar a la Sociedad voluntariamente de la Section 12(g) de la U.S. Securities Exchange Act de 1934, y sus modificaciones (el "Exchange Act"), y terminar con sus obligaciones de divulgación bajo las Section 13(a) y Section 15(d) del Exchange Act. En consecuencia, una vez ingresado el Form 15F la Sociedad dejó de divulgar la memoria anual en Form 20 F y hechos materiales Form 6-Ks.

Enel Generación Chile S.A. es subsidiaria de Enel Chile S.A. (en adelante, "Enel Chile"), entidad que a su vez es controlada por Enel S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943 bajo el nombre Empresa Nacional de Electricidad S.A. Por Decreto Supremo de Hacienda N°97, del 3 de enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos. La existencia de la compañía bajo su actual nombre Enel Generación Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se modificó su razón social mediante modificación de estatutos, en el contexto del proceso de reorganización societaria que llevó a cabo el Grupo durante dicho año. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Único Tributario N°91.081.000-6.

La dotación del Grupo alcanzó los 616 trabajadores al 30 de junio de 2023. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el primer semestre de 2023 fue de 618 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores (ver Nota 36).

Enel Generación Chile tiene como objeto social la generación, transporte, producción y distribución de energía eléctrica. La Sociedad tiene también como objeto realizar inversiones en activos financieros, desarrollar proyectos y efectuar actividades en el campo energético y en otros en que la energía eléctrica sea esencial, y participar en concesiones de infraestructura de obras públicas en las áreas civiles o hidráulicas, pudiendo actuar para ello directamente o a través de sociedades subsidiaria o asociadas, en el país o en el extranjero.



2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile S.A., al 30 de junio de 2023, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 24 de julio 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 intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enel Generación Chile y su subsidiaria al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, y sus correspondientes notas. Estos estados financieros consolidados intermedios incluyen toda la información y revelaciones requeridas en un estado financiero anual.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo con excepción, de acuerdo a las 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 2023

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 17: Contratos de Seguro	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: Definición de Estimaciones Contables	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 12: <i>Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única</i>	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 12: <i>Reforma Fiscal Internacional – Reglas del Modelo del Segundo Pilar</i>	1 de enero de 2023

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 iniciados a partir del 1 de enero de 2023.

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

Enmiendas a NIC 1 y Declaración de Práctica N°2 "Divulgación de 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 al Documento de Práctica de las NIIF 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 iniciados a partir del 1 de enero de 2023.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la 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 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 aplican 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 adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la 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 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 iniciados a partir del 1 de enero de 2023.



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

Enmiendas a NIC 12 "Reforma Fiscal Internacional - Reglas del Modelo del Segundo Pilar"

El 23 de mayo de 2023, el IASB emitió enmiendas a la NIC 12 Impuesto a las Ganancias con el objetivo de brindar un alivio temporal a las empresas respecto al reconocimiento de impuestos diferidos que surgen de la Reforma Fiscal Internacional, impulsada por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE).

En octubre de 2021, los países de la OCDE/G20 que representan más del 90% de PIB mundial, acordaron una importante Reforma Fiscal Internacional, basada en un enfoque de dos pilares para abordar los retos fiscales derivados de la digitalización de la economía. La OCDE publicó las reglas del modelo del Pilar Dos en diciembre de 2021, para garantizar que las grandes empresas multinacionales estarían sujetas a una tasa impositiva mínima del 15%.

Las Enmiendas introducen una excepción temporal obligatoria de reconocimiento y divulgación de impuestos diferidos que surjan de la implementación de las reglas del modelo del Pilar Dos, durante el período que tarde dicho proceso.

Estas modificaciones se aplican:

- i) de forma inmediata después de la emisión de las enmiendas y retroactivamente para la excepción temporal de reconocimiento de impuestos diferidos; y
- ii) retroactivamente para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 para los requisitos de divulgación, los cuales no son obligatorios para cualquier período intermedio que finalice el 31 de diciembre de 2023 o antes.

La adopción de estas enmiendas 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 2024 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:

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIIF 16: Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 1: Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes y Deuda a largo plazo con convenants	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 7 y NIIF 7: Acuerdos de Financiación de Proveedores	1 de enero de 2023

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 periodos 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 estima que la aplicación de estas enmiendas no generará impactos en los estados los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Enmiendas a NIC 1 "Clasificación de Pasivos como Corrientes y No Corrientes" y "Deuda de 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.

Enmiendas a NIC 7 y NIIF 7 "Acuerdos de Financiación de Proveedores"

El 25 de mayo de 2023, el IASB emitió enmiendas a los requisitos de divulgación de la NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo y NIIF 7 Instrumentos Financieros – Información a Revelar para mejorar a transparencia de los acuerdos de financiación con proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de las empresas. Estos acuerdos a menudo se denominan financiación de la cadena de suministro, financiación de cuentas comerciales por pagar o acuerdos de *reverse factoring*.

Las enmiendas complementan los requisitos que ya se encuentran en las NIIF y requieren que una empresa revele los términos y condiciones de los acuerdos de financiación, información cuantitativa respecto a los pasivos que forman parte de los acuerdos, rangos de fecha de vencimiento de pago e información sobre el riesgo de liquidez.



Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales que comiencen a contar del 1 de enero de 2024, permitiéndose su aplicación anticipada.

La Administración estima que la adopción de estas enmiendas no generará impactos en las revelaciones a los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de Enel Generación 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 intermedios 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.d).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 3.g).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 3.p).

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.d).
- 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.l.1 y 25).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f y 22).
- 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 consolidados 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 Notas 4 y 9).
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.1).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Notas 3.a).



- Los resultados fiscales de la subsidiaria de Enel Generación Chile 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 3.0).
- 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.f.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.e).

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 intermedios, 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 y estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4. Sociedades subsidiarias

Se consideran entidades subsidiarias a aquellas sociedades controladas por Enel Generación Chile S.A., directa o indirectamente. El control se ejerce sí, y solo sí, están presente 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 Generación Chile tiene poder sobre su subsidiaria cuando 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.

La entidad subsidiaria se consolida por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detalla la entidad en la cual Enel Generación Chile tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

				Saldo al 30 de junio de 2023			Saldo al 31 de diciembre de 2022		
Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	% Control		% Control			
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso Chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%

2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Generación Chile, directa o 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 votos potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos por Enel Generación Chile S.A. 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.h.

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

				Saldo al 30 de junio de 2023			Saldo al 31 de diciembre de 2022		
Rut	Rut Sociedad País		Moneda Funcional	% Participación			% Participación		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Peso Argentino	0,08%	0,00%	0,08%	0,08%	0,00%	0,08%

2.6. Acuerdos conjuntos

Se consideran acuerdos conjuntos aquellas entidades en las que el Grupo ejerce control mediante un acuerdo con otros accionistas y juntamente 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.h.
- 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.

Enel Generación Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como un negocio conjunto u operación conjunta.

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

La sociedad subsidiaria se consolida, 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 la sociedad subsidiaria se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha en que la Sociedad Matriz 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 la Sociedad Matriz y de la sociedad subsidiaria, 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 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 de 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 sociedad 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 la sociedad subsidiaria 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.
- 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 la sociedad subsidiaria 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 "pooling interest". Bajo este método los activos y pasivos involucrados en la transacción se mantienen reflejados al mismo valor libro 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.

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". El Grupo no aplica un registro retrospectivo de las combinaciones de negocio bajo control común.



2.8. Moneda Funcional

La moneda funcional y de presentación de los estados financieros consolidados de Enel Generación Chile es el Peso Chileno, por ser esta la moneda del entorno económico principal en que opera la compañía.

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 extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno, que no operan en economías hiperinflacionarias, se realiza del siguiente modo:

- 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).
- 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 cambio de conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 26.2).

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 es considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo a los criterios establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N°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 tres años.

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros consolidados de la sucursal argentina que posee el Grupo Enel Generación 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 2022	94,79%
Desde enero a junio de 2022	36,15%
Desde enero a junio de 2023	50,68%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados se detallan en la Nota 33.



3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados intermedios 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 24.b).

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.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.d, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

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 que las sociedades 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 con los criterios detallados en la Nota 3.e.



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			
Generación:				
Centrales hidráulicas				
Obra civil	10 - 65			
Equipo electromecánico	10 - 45			
Centrales de Ciclo combinado	10 - 25			
Renovables	10 - 50			
Instalaciones de Transporte de gas natural:				
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) 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, medida por su participación proporcional en los activos netos identificables de la adquirida, 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.d).



c) 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los activos intangibles con vida útil indefinida ascienden a M\$ 4.139.814, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

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 d) de esta Nota.

c.1) Gastos de investigación y desarrollo

Enel Generación Chile registra como activo intangible en el estado de situación financiera 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 incurran.

c.2) Otros activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a programas informáticos, servidumbres de paso y derechos de agua. 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.

d) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso de deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (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 UGE 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 de 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 UGE 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, la tasa utilizada para extrapolar las proyecciones fue de 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. La tasa de descuento antes de impuestos, expresada en términos nominales aplicada al cierre de diciembre de 2022 fue de 11,1%.

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.
- 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 período 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. Se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación.
- 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 período 2023, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar el test de deterioro al 31 de diciembre de 2022 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el período 2023 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En el 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 solo 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 las plusvalías, las pérdidas por deterioro de valor reconocidas no se revierten en períodos posteriores.

e) Arrendamientos

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Generación 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.

e.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.d.

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 especificas 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; 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.

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 de 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 costo financiero se reconoce como gasto 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.

e.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.

f) 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.



f.1) Activos financieros no derivados

Enel Generación Chile clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 3.h) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 3.j), 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 valorizados al costo amortizado en el Grupo son: cuentas por cobrar, préstamos y equivalentes de efectivo. 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: 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 y 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.



f.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

Bajo este rubro del estado de situación financiera 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.

f.3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, el Grupo aplica un modelo de 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 el producto de: i) la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default); ii) la pérdida dado el incumplimiento (LGD, Loss Given Default); y iii) 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 consolidados 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 dentro del enfoque general, 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 Generación Chile y su subsidiaria.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo realiza principalmente una evaluación individual para la determinación de las pérdidas crediticias esperadas. Dado el contexto regulatorio y el tipo de negocio en que participa la Compañía, la Administración ha considerado que las cuentas por cobrar son individualmente significativas, y por lo tanto aplica un enfoque analítico a cada una de ellas. Para esta evaluación individual, la Probabilidad de Default (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.

f.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.f.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.e.

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 19, 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 tasa de interés de mercado según la moneda de pago.

f.5) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por Enel Generación Chile 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 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 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 el 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 traspasa 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 discontinua solo 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 de Enel Generación Chile 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 de Enel Generación Chile.
- 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 Enel Generación Chile, 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.

f.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.
- La Sociedad 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.f.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.



f.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, solo 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 solo 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.

f.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiendo como tales las garantías concedidas por Enel Generación Chile y su subsidiaria 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.I; 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.p).

g) 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 recibida para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagada 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 y 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 consolidados, 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 o 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 22.

h) Inversiones contabilizadas por el método de participación

Las participaciones que el Grupo posee en negocios conjuntos y asociadas, 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 de Enel Generación Chile en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con su subsidiaria, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad. 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 de Enel Generación Chile S.A. 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 informa 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 libro 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 a Enel Generación Chile conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de Asociadas contabilizadas por el método de participación".

i) 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.



Los 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.

j) 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 deben 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 los 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) procedente 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.

k) 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.

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 consolidados, 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 requiera 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.

I.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares

Enel Generación Chile tiene 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 sociedades 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 consolidados, 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".



m) 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 sociedad, 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.

Enel Generación Chile ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos 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.

n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se podrían clasificar 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 de que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos no corrientes.

o) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El gasto por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Enel Generación Chile y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, 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 solo 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 Enel Generación Chile pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no 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 las 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 solo si estos impuestos diferidos se relacionan con impuestos sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal.

p) 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 Generación 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.
 - Los ingresos se registran de acuerdo con 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.
 - Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros consolidados (ver Nota 2.3, Nota 27 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 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.



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 éstas 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 Generación 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 obtener de un contrato con un cliente y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato. Estos costos se reconocen como un activo intangible 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 30 de junio de 2023 y 2022, el Grupo no ha incurrido en costos para obtener o cumplir con un contrato, que reúnan las condiciones para su activación.

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.

q) 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 medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción de operaciones continuadas y discontinuadas se calculan como el cociente entre la ganancia (pérdida) después de impuestos procedente de operaciones continuadas y discontinuadas, atribuibles a la Sociedad Matriz, y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la Sociedad Matriz en circulación durante el período, excluyendo el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder 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.

r) 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, dada la atomizada composición accionaria del capital social de Enel Generación 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.

s) 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.

t) Criterios de segmentación

Para la identificación de los segmentos de operación sobre los que debe informase, el Grupo tiene en consideración la manera en que se presentan regularmente los resultados de operación para la toma de decisiones por parte de la Administración y los criterios de agregación, de acuerdo con lo establecido en NIIF 8 "Segmentos de Operación".

El negocio principal de Enel Generación Chile es la generación y venta de energía Eléctrica. Este negocio es desarrollado a través de un conjunto de centrales termoeléctricas, hidroeléctricas y eólicas, cuya gestión económica, así como la toma de decisiones de operación se realiza como una cartera de generación única. La política comercial se optimiza considerando el portfolio de todas las centrales de manera de maximizar el margen variable y minimizar la volatilidad del negocio (hidrología, demanda, precios de combustibles, etc.) y por lo tanto no hay una asignación de contratos por central.

Las centrales generadoras del Grupo Enel Generación Chile operan dentro del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional. Por otra parte, consistentemente con su política comercial, Enel Generación Chile realiza ofertas para las licitaciones de suministro regulado considerando todos los activos de generación del país de manera conjunta, siendo indivisible los contratos por cada unidad de generación. En consecuencia, no es aplicable una segmentación geográfica.

De acuerdo a lo señalado, para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo para Enel Generación Chile, a la totalidad del negocio descrito.



u) Reclasificación

El estado de resultados consolidado al 30 de junio de 2023, incluye una reclasificación entre dos partidas del resultado operacional, relacionada con operaciones del primer trimestre del presente periodo. Dicha reclasificación implicó aumentar los ingresos por actividades ordinarias y el gasto por materias primas y consumibles utilizados, ambos por un valor de M\$ 36.744.980. Los resultados del segundo trimestre de 2023 también contemplan los efectos de esta reclasificación.



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, 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 - 2023

(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 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 traspasar a clientes regulados serían a 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 podrán ser superiores al PEC ajustado de acuerdo con el Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación que se produzcan generan una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$1.350 millones. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Cabe señalar que el 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.

El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472 que crea un fondo de estabilización de tarifas para clientes regulados, el cual es recaudado a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh. El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de 20 Millones de USD al año y una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2032. Adicionalmente, la ley establece un mecanismo de protección al cliente (MPC) que tiene por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada. El objetivo es impedir el alza en las cuentas de energía electica en el año 2022 y permitir alzas graduales durante la próxima década. Cabe señalar que todos los saldos generados en exceso al fondo de MMUSD 1350 indicado en la Ley N°21.185 son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la resolución exenta N°86 que establece disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada aplicación de la Ley N°21.472.

(iii) 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.

(iv) 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.

(v) 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.

(vi) 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.



(vii) 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.

(viii) 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.

(ix) 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 - 2023

Reglamento de Servicios Complementarios: Con fecha 27 de marzo de 2019 el Ministerio de Energía publicó el Decreto Supremo 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 Supremo 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 05 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 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. Según ha publicado el Ministerio de Energía, el 31 de julio de 2023 será publicada la consolidación de respuestas a las observaciones emitidas por los diversos actores al borrador del nuevo reglamento de potencia.

Borrador Reglamento Peajes de Distribución: El 05 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 los peajes de distribución, el cual permite el acceso a las instalaciones de distribución a empresas generadoras que den suministro a Clientes Libres ubicados dentro de la zona de concesión.

Decreto Preventivo de Racionamiento: Vigente desde el 18 de agosto del 2021

- Con fecha 18 de agosto de 2021 el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°51/202 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.
- Con fecha 10 de marzo de 2023, el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°12/2023, extiende el decreto preventivo de racionamiento hasta el 30 de septiembre de 2023 y mantiene la Reserva Hídrica en 66 GWh.
- Con fecha 4 de julio de 2023, el Ministerio de Energía, a través del decreto supremo N°37/2023, modifica el
 decreto N°51 permitiéndole al Coordinador realizar proyecciones de caudales afluentes diferentes a lo
 establecido cuando cuente con antecedentes sobrevinientes que lo respalden. Lo anterior permitirá reducir
 vertimientos de la energía embalsada.

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 Regas por parte de las empresas que operan este tipo de unidades generadoras.

Norma Técnica de Coordinación y Operación: Con fecha 19 de junio de 2023 la Comisión Nacional de Energía, a través de la Resolución Exenta N°259, aprueba el capítulo sobre la Declaración de Costos Variables, de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, donde se introducen a nivel normativo las disposiciones que establecen cómo las empresas Coordinadas y que poseen medios de generación de energía eléctrica deben informar sus costos variables combustibles, costos variables no combustibles, costos de partida y de detención para ser considerados en la programación de la operación del Sistema Eléctrico Nacional.

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

c.1 Licitaciones de suministro (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.

El proceso de Licitación de Suministro 2022/01 contempló 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 fue incluida en el proceso 2023/01.

Con fecha 28 de marzo de 2023, la CNE mediante la Resolución Exenta N°121, realizó el llamado a inscripción en el registro de instituciones y usuarios interesados para realizar observaciones técnicas al informe preliminar de licitaciones de suministro para clientes sometidos a regulación de precios, conforme a lo dispuesto en el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos.

El 19 de mayo de 2023 la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución Exenta N°205, aprueba bases preliminares de licitación pública nacional e internacional para el suministro de energía y potencia para abastecer los consumos de clientes sometidos a regulación de precios, licitación de suministro 2023/01. El proceso contempla la subasta de un total de 5.400 GWh, divididos en 2 bloques de suministro de 1.800 GWh y 3.600 GWh cada uno, destinados para cubrir los consumos a partir de 2027 y 2028.



5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - MŞ	_	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Efectivo en caja	105.890	3.231
Saldos en bancos	14.108.543	15.093.406
Depósitos a corto plazo	34.395	32.892
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-	-
Total	14.248.828	15.129.529

Los depósitos a 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.

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

En miles de pesos chilenos - MŞ		
Moneda	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Unidad de Fomento	34.395	32.892
Pesos Chilenos	231.462	268.382
Pesos Argentinos	188.813	242.734
Euros	33.462	46.289
Dólares Estadounidenses	13.760.696	14.539.232
Total	14.248.828	15.129.529

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación:

							Cambios qu	e no representa	n flujos de efectivo		_
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	al 01.01.2023			Cambios en valor razonable	valor de cemblo		Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	al 30.06.2023		
		Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Tazonabio			anendamientos		
Deuda financiera corriente	55.088.479	497.478.645	(517.584.324)	(30.822.810)	(50.928.489)	_	(17.969.125)	18.429.346	_	369.711.657	374.331.868
Deuda financiera no corriente	1.030.759.252	-	(1.227.453)	-	(1.227.453)	(5.539.441)	(34.941.774)	407.775	_	(361.753.283)	627.705.076
Pasivo por arrendamientos	7.138.355	_	(2.866.053)	-	(2.866.053)	_	(213.006)	78.229	2.301.506	(4.447.693)	1.991.338
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(54.140.056)	4.303.858	_	-	4.303.858	(7.443.035)	1.923.302	_		_	(55.355.931)
Total	1.038.846.030	501.782.503	(521.677.830)	(30.822.810)	(50.718.137)	(12.982.476)	(51,200,603)	18.915.350	2.301.506	3.510.681	948.672.351
En miles de pesos chilenos - M\$							Cambios qu	e no representa	n flujos de efectivo		_
En miles de pesos chilenos - M\$ Paelvos que se originan de actividades de financiamiento	401010000		Flujos de efecti	vo de financiamiento		Camblos en valor	Diferencias	Costos	n flujos de efectivo Nuevos pasivos por	Otros cambios	-
	al 01.01.2022	Provenientes	Flujos de efectivos	vo de financiamiento Intereses Pagados	Total				Nuevos pasivos	Otros cambios	al 30.06.2022
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	el 01.01.2022 48.472.175	Provenientes 637.999.980			Total 112.264.058	valor	Diferencias	Costos	Nuevos pasivos por	Otros cambios	al 30.06.2022 216.199.779
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento Deuda financiera corriente			Utilizados	Intereses Pagados		valor razonable	Diferencies de cambio	Costos financieros	Nuevos pasivos por arrendamientos		
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento Deuda financiera corriente Deuda financiera no corriente	48.472.175	637.999.980	Utilizados (493.311.349)	Intereses Pagados (32.424.573)	112.264.058	valor razonable	Diferencias de cambio 7.026.531	Costos financieros 30.165.738	Nuevos pasivos por arrendamientos	18.271.277	216.199.779
	48.472.175 1.053.848.859	637.999.980	Utilizados (493.311.349) (15.191.702)	Intereses Pagados (32.424.573)	112.264.058 (15.191.702)	valor razonable	Diferencias de cambio 7.026.531 136.572.016	Costos financieros 30.165.738 1.351.733	Nuevos pasivos por arrendamientos	18.271.277 (18.271.277)	216.199.779 1.147.271.122



6. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

La composición y movimientos de los activos no mantenidos para la venta al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, ha sido la siguiente:

(En miles de pesos chilenos - M\$)					
ACTIVOS	al 01.01.2023	Reclasificación a/ de activos corrientes y no corrientes	Deterioro	Disposiciones	al 30.06.2023
Propiedades, planta y equipo	26.445.022	-	-	(26.445.022)	-
TOTAL ACTIVOS	26.4 4 5.022	-	-	(26.445.022)	-
(En miles de pesos chilenos - M\$)					
ACTIVOS	al 01.01.2022	Reclasificación a/ de activos corrientes y no corrientes	Deterioro	Disposiciones	al 31.12.2022
Propiedades, planta y equipo	-	28.731.460	(2.286.438)	-	26.445.022

Con fecha 4 de noviembre de 2022, 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.

Con fecha 01 de febrero de 2023 se materializó la venta del inmueble generando una utilidad para la compañía de M\$ 3.089.765.-

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Otros activos financieros	Corri	entes	No corrientes		
Otros activos financieros	al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 31.12.2022	
Instrumentos derivados de cobertura (*)	11.720.107	1.895.036	55.347.537	54.851.459	
Instrumentos derivados no cobertura (**)	258.306	1.014.802	-	20.382	
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	127.854	127.854	2.326.449	2.326.509	
Activos financieros medidos a costo amortizado	39.923	38.898	-	-	
Total	12.146.190	3.076.590	57.673.986	57.198.350	

(*) Ver Nota 22.2.a.

(**) Ver Nota 22.2.a.

Página 47



8. OTROS ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Otros activos no financieros	Corrie	entes	No corrientes		
Otros activos no financieros	al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 31.12.2022	
IVA crédito fiscal y otros impuestos	221.624.751	142.142.694	-	-	
Gastos pagados por anticipados	5.428.380	13.455.213	-	-	
Créditos derechos de agua	-	-	11.730.407	10.113.848	
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	8.132.954	7.289.051	
Otros	491.729	472.194	235.800	235.800	
Total	227.544.860	156.070.101	20.099.161	17.638.699	

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Otros Pasivos no financieros	Corrie	entes	No corrientes		
Otros Pasivos no financieros	al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 31.12.2022	
IVA débito fiscal y otros impuestos	4.335.862	8.988.991	-	-	
Ingreso Diferido por contrato venta de energía con BTG	6.542.469	-	59.277.291	-	
Total	10.878.331	8.988.991	59.277.291	_	

9. CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

n	miles	de	pesos	chilenos	- M\$
---	-------	----	-------	----------	-------

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	al 30.06	.2023	al 31.12.2022	
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	972.130.580	3.158.752	880.967.815	44.441.324
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	954.970.414	2.161.349	856.226.575	43.201.097
Otras cuentas por cobrar, bruto	17.160.166	997.403	24.741.240	1.240.227

En miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	al 30.06	5.2023	al 31.12.2022	
Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	967.075.750	3.153.669	876.265.453	44.339.715
Cuentas comerciales por cobrar, neto	949.915.584	2.156.266	851.524.213	43.099.488
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	17.160.166	997.403	24.741.240	1.240.227

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

En miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	al 30.06	3.2023	al 31.12.2022		
botallo do ocido daditad por cobrar, noto (2)	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	
Anticipos proveedores y acreedores	12.695.385	-	19.338.412	-	
Cuentas por cobrar al personal	3.939.933	997.619	4.772.402	1.240.227	
Multa consignada en el tribunal Black out	-	-	90.819	=	
Otras	524.848	(216)	539.607		
Total	17.160.166	997.403	24.741.240	1.240.227	



a.1) Aumento en cuentas por cobrar comerciales y otras por cobrar:

El principal incremento al 30 de junio de 2023 se evidencia en las cuentas por cobrar corriente bruto, que aumentaron en M\$ 98.743.839 respecto a diciembre de 2022. Esta variación se explica principalmente por los siguientes factores: (i) M\$ 215.025.050 asociados a la Ley N°21.472 (PEC2), cuya aplicación operativa está pendiente de implementación (ii) M\$ 42.344.381 asociados a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de Distribución Eléctrica, producto de que la emisión de ciertos decretos tarifarios está a la espera de la implementación de la Ley N°21.472 y (iii) compensado por una disminución de M\$ 158.625.592 producto de la operación normal de la facturación y recaudación del negocio.

(i) Durante el mes de enero del ejercicio 2022, 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 4.b.i). Lo anterior implicó que el citado mecanismo dejó de aplicarse y como consecuencia de ello, a contar del mes de marzo de 2022, 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.

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 regulados. (ver Nota 4.b.ii)

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 US\$ 1.800 millones, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajustable, 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 US\$ 1.350 millones 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 US\$ 20 millones al año y una vigencia también hasta el 31 de diciembre de 2032. Al 31 de diciembre de 2022. Enel Chile ha reconocido por este concepto en los deudores corrientes la suma de M\$ 371.840.192 equivalentes a US\$ 434,5 millones.

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.

- (ii) Mayores ventas físicas.
- (iii) Mayores precios medios expresados en pesos chilenos como consecuencia de una depreciación de la moneda local versus el dólar estadounidense.

Las cuentas por cobrar no corriente disminuyeron en M\$ 41.039.748 respecto al 31 de diciembre 2022. Esta variación, se explica principalmente por la disminución del tipo de cambio de M\$ 2.994.129, relacionado con "Precio Estabilizado a Cliente Regulado", por cesiones de derecho y venta de cuentas por cobrar a clientes por el segmento de generación, realizadas durante el primer semestre de 2023, por un monto total de M\$ 38.226.668 y compensado por mayores intereses de M\$ 181.049. Estos movimientos se relacionan con cuentas por cobrar que surgen de la aplicación de la Ley N° 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 trasferir a clientes regulados son los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC).



Entre el 1 de enero de 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 con el Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado).

Las diferencias 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 US\$ 1.350 millones 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, con el correspondiente impacto financiero y contable que la situación conlleva.

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 de Estabilización Tarifaria. Esta resolución aclaró que el pago a cada suministrador "deberá irse imputando al pago de Saldos de manera cronológica, pagándose de los Saldos más antiguos a los más nuevos" y no de manera ponderada sobre el total de Saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

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

Como resultado de las situaciones antes expuestas, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- Clasificación como no corrientes cuentas comerciales por cobrar por M\$ 2.161.349 al 30 de junio de 2023 (M\$ 43.201.097 al 31 de diciembre de 2022).
- Menores ingresos por ventas de energía por M\$ 0 al 30 de junio de 2023 (M\$ 3.983.393 al 30 de junio de 2022).
- **Menores ingresos financieros** por M\$ 1.375.043 al 30 de junio de 2023 (M\$ 2.306.497 al 30 de junio de 2022) (ver Nota 33).
- **Utilidad/(Pérdida) por diferencias de cambio** por M\$ (12.178.008) al 30 de junio de 2023 (M\$ 26.770.823 al 30 de junio de 2022), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación (ver Nota 33).

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.f.3), no tienen mayor impacto al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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

Con fecha 20 de enero de 2021, Enel Generación Chile suscribió 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 suscribió 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 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, 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 celebró Enel Generación Chile con Chile Electricity PEC SpA.

Adicionalmente, también con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile suscribió 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 se comprometió a vender y ceder a Chile Electricity PEC dos grupos de Saldos, por un valor nominal de US\$ 158,9 millones (M\$ 115.867.879). La venta y cesión de estos grupos de Saldos se enmarca dentro de los términos y condiciones pactados en el Commitment and Engagement Letter y en el Commitment Agreement, ambos descritos en los párrafos precedentes. Las ventas y cesiones de estos grupos de saldos se perfeccionaron el día 8 de febrero de 2021 y el 31 de marzo de 2021.

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación 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, 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 pueden decidir efectuar.

Con fecha 30 de junio de 2021, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de US\$ 41,7 millones (M\$ 30.382.074).

Producto de estas transacciones, Enel Generación Chile reconoció al 31 de diciembre de 2021 un costo financiero de US\$ 53,8 millones (M\$ 38.532.169).

Con fecha 4 de marzo de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 17,1 millones (M\$ 13.722. 935).

Con fecha 14 de julio de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 42,2 millones (M\$ 42.652.823).

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el primer semestre de 2023, Enel Generación Chile reconoció costos financieros por cesiones por US\$ 9,1 millones M\$ 7.210.573, al 30 de junio de 2022 reconoció costos por US\$ 4,4millones M\$ 3.512.052 (ver Nota 33).

Complementariamente, durante el período 2023 fueron realizadas ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, las cuales no tienen relación con Saldos provenientes de PEC. Enel Generación Chile, vendió y cedió saldos por un valor nominal de M\$ 546.124.075 (M\$ 470.516.121 al 30 de junio de 2022), reconociendo un costo financiero de M\$ 4.709.726 (M\$ 3.953.990 al 30 de junio de 2022) (ver Nota 33).

Como se indicó anteriormente, Enel Generación Chile puede 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.

a.3) Mecanismo de estabilización transitorio de precio de la electricidad (PEC 2).

Con fecha 2 de agosto de 2022, fue publicada la Ley N°21.472 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad (PEC 2) para clientes sometidos a regulación de precios, cuyos principales contenidos son:

Creación de un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET) administrado por la TGR y financiado a través de un pago adicional dentro del Cargo por Servicio Público que se ajustará por IPC anualmente. Además, dicho pago es progresivo según el nivel de consumo del cliente. El FET tiene como límite US\$ 500 millones. Luego de alcanzar dicho monto, se suspenderá el pago adicional, reanudándose cuando el Fondo sea utilizado y se encuentre por debajo del límite. Además, el cargo adicional no podrá exceder del 31 de diciembre de 2032.



Las normas que regulan la operación del Fondo de Estabilización de Tarifas serán establecidas en un reglamento que dicte el Ministerio de Hacienda, suscrito por el Ministerio de Energía, dentro del plazo de seis meses contados desde la publicación de la ley.

Creación de un Mecanismo transitorio de protección al Cliente (MPC), complementario al establecido en la Ley N°21.185 (PEC1), donde se establece una bolsa de US\$ 1.800 millones para estabilizar los precios de energía a clientes regulados. El MPC sólo se aplicará a contratos cuyo suministro haya iniciado antes de 2021. La finalidad de este mecanismo será pagar las diferencias que se produzcan entre el precio de los contratos de suministro y la facturación a los clientes por la componente de energía.

Creación de un Subsidio del Estado durante 2022, el Ministerio de Hacienda efectuará un aporte de hasta US\$ 15 millones al FET, los que deberán ser utilizados para contener alzas que se determinen con ocasión de la fijación tarifaria de precios de nudo promedio para las tarifas de los clientes regulados cuyo consumo promedio no sea superior a 350 kWh/mes.

A partir de 2023, mientras no se pague la totalidad de los saldos del MPC y siempre que se determinen alzas para las tarifas de los clientes regulados cuyo consumo promedio no supere los 350 kWh/mes o que se fije un cargo MPC para ellos, el Ministerio de Hacienda realizará aportes de hasta US\$ 20 millones al año al Fondo de Estabilización de Tarifas.

Al 30 de junio de 2023, Enel Generación Chile ha reconocido por este concepto en los deudores corrientes la suma de M\$ 485.553.788 equivalentes a MUS\$ 605.685.

a.4) Otros

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

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

b) Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el análisis de cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas, pero no deterioradas es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$		
Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas, pero no deterioradas	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Con antigüedad menor de tres meses	88.178.516	157.371.258
Con antigüedad entre tres y seis meses	20.678.412	41.982.477
Con antigüedad entre seis y doce meses	165.332.523	14.327.353
Con antigüedad mayor a doce meses	23.718.219	11.517.473
Total	297.907.670	225.198.561

 c) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales (determinadas de acuerdo con Nota 3.f.3), fueron las siguientes:

En miles de pesos chilenos - M\$	
Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
Saldo al 1 de enero de 2022	2.898.973
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	1.931.631
Montos castigados	(26.633)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	4.803.971
Aumentos (disminuciones) del período (*)	279.296
Otros movimientos	(23.354)
Saldo al 30 de junio de 2023	5.059.913

(*) Ver Nota 30



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.

- d) Información adicional:
- Información adicional estadística requerida por oficio circular N°715, de la Comisión para el Mercado Financiero, de fecha 3 de febrero de 2012 (taxonomía XBRL). Ver Anexo N°2.
- Información complementaria de Cuentas Comerciales, ver Anexo 2.1.



10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

Las transacciones con la sociedad subsidiaria han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

							Corrientes		No corrientes	
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Plazo de Transacción	el 30.06.2023	el 31.12.2022	el 30.06.2023	al 31.12.202
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	2.342	-	-	
6.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	Menos de 90 días	797	-	-	
6.201.136-0	Energía y Servicios South America S.p.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	105	-	-	
6.201.136-0	Energía y Servicios South America S.p.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	Menos de 90 días	68.613	68.613	-	
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	251.815	205.412	_	
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	Menos de 90 días	13.467	-	_	
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	5.324.361	5.353.704	-	
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	Menos de 90 días	301.263	1.049.571	-	
6.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	Menos de 90 días	18.456.512	8.623.438	-	
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Contrato de Caja Centralizada	Menos de 90 días	72.993.556	204.900.947	-	
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	69.540	53.835	-	
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso gastos	Menos de 90 días	24.379	-	-	
7.569.067-4	Enel X Way Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	10.081	-	-	
4.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	42.652	84.704	-	
6.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	138.367	229.984	-	
6.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía	Menos de 90 días	143.849.453	96.065.079	-	
6.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A. (*)	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía	Más de 90 días	-	-	137.030.678	145.020
6.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	289.940	289.940	-	
6.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	Menos de 90 días	100.100	-	-	
ktranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	42.884	38.666	-	
ktranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	Menos de 90 días	-	31.754.264	-	
ktranjera	Endesa España S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	-	15.766	-	
ktranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	-	51.516	-	
ktranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	14.217	15.178	_	
ktranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	82.112	71.643	_	
ktranjera	Enel Generación Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	-	187.437	-	
ktranjera	Enel Generación El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	13.479	14.390	-	
ktranjera	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	1.167.039	1.033.484	-	
ctranjera	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	364.461	371.170	-	
ktranjera	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	73.539	78.511	_	
ctranjera	Enel Global Thermal Generation S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	Menos de 90 días	_	1.726.897	_	
ctranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	443.889	464.774	_	
ctranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	Menos de 90 días	119.494.873	195.403.892	_	
ctranjera	Enel Green Power Morocco, S.A.R.L.A.U.	Marruecos	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	482.645	456.512	_	
ktranjera	Enel Green Power Perú	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	210.595	261.956	-	
rtranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	1.766.340	123.427	_	
rtranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	125.683	131.597	_	
ctranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	251.104	262.931		
ctranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días			_	
				US\$			452.629	473.926	-	
ctranjera	Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	Perú	Matriz Común		Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	141.637	151.213	-	
xtranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	17.338	18.511	-	
	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	244.874	261.429		

^(*) Las cuentas por cobrar no corrientes con Enel Distribución Chile, corresponden a la aplicación del Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas (ver Nota 9.a.1).



b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

'n	milee	do	nococ	chilonoc	MAC

					Plazo de	Corrientes		No corrientes		
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Transacción	el 30.06.2023	el 31.12.2022	el 30.06.2023	al 31.12.2022
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía	Menos de 90 días	53.074	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	201.809	437.405	-	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	Menos de 90 días	1.977	1.842	-	-
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	1.446.154	1.291.927	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía	Menos de 90 días	27.275.032	45.419.101	_	-
6.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	Menos de 90 días	228.917	-	-	-
6.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	Menos de 90 días	147.070.943	18.616.494	-	-
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Contrato de Caja Centralizada	Menos de 90 días	1.468.480	2.181.588	_	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	111.479	253.701	_	
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Dividendos	Menos de 90 días	-	167.703.204	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	320.575	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso gastos	Menos de 90 días	2.787	-	-	-
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Prestamos	Menos de 90 días	241.300	270.495	-	-
6.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Prestamos	Más de 90 días	-	-	144.298.800	154.054.800
6.924.079-9	Enel X Chile S.p.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	-	154.487	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	Menos de 90 días	-	9.355	-	-
6.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	Menos de 90 días	2.892.646	1.611.186	-	
6.971.330-6	Geotérmica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía	Menos de 90 días	163.685	-	-	
xtranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Compra de Carbón	Menos de 90 días	476.121	508.311	-	-
xtranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	36.487	35.896	-	-
xtranjera	Enel Generación Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Compra materiales	Menos de 90 días	-	6.780	-	-
xtranjera	Enel Global Thermal Generation S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	-	215.601	-	-
xtranjera	Enel Global Thermal Generation S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	Menos de 90 días	_	8.123.201	_	
xtranjera	Enel Global Thermal Generation S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	-	2.537.647	-	-
xtranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	Menos de 90 días	9.002.904	8.739.608	-	-
xtranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	391.771	534.305	_	
xtranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	370.290	398.507	_	-
xtranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	Menos de 90 días	69.410.798	74.001.855	-	
xtranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	1.308.646	1.285.716	-	
xtranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	Menos de 90 días	19.790.792	9.733.156	-	-
xtranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	2.684.203	1.037.676	-	
xtranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	3.066.268	1.792.241	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	608.344	636.967	-	-
xtranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	1.603.305	1.678.743	-	-
xtranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	945.803	990.303	_	
xtranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	Menos de 90 días	4.188.300	3.716.555	_	
xtranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	248.837	285.141	_	-
xtranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	Menos de 90 días	46.503	48.691	-	-
xtranjera	Cesi S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	Menos de 90 días	28.331	71.579	-	-
xtranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	16.937	18.082	-	-
xtranjera	Enel Iberia S.R.L.U.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	Menos de 90 días	19.856	20.788	_	_
Total							295.723.354	354.368.134	144,298,800	154.054.800



c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

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

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	al 30.06.2023	al 30.06.2022
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(291.912)	(2.558.527)
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	11.807	11.807
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	22.402	3.594
76.201.136-0	Energía y Servicios South America S.p.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	105	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(82.734.971)	(156.137.573)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Informáticos	(541.519)	(309.157)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Prestados	798.800	1.151.188
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Gastos Financieros	(4.153.177)	(5.174.635)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Ingresos Financieros	7.576.434	1.068.299
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	(6.057.841)	(5.547.936)
76.924.079-9	Enel X Chile S.p.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	62.007	
77.282.311-8	Enel Transmisión Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad		(7.494.249)
77.282.311-8	Enel Transmisión Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	_	379.996
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	10.081	26.112
94.271.000-3	Enel Americas S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	98.756	127.335
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad	(8.193.244)	(5.105.983)
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	593.206	902.948
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común		192.424.760	173.917.640
	Enel Distribución Chile S.A.	Chile		Venta de Energía		
96.800.570-7		Chile	Matriz Común	Ingresos Financieros	1.193.994	1.314.324
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.		Matriz Común	Peajes de Electricidad	(11.237)	(35.848)
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	1.451.435	
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(207.871.966)	(148.748.207)
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	491.703	450.212
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	12.386.638	4.955.469
96.920.110-0	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	(139.390)	(139.390)
96.971.330-6	Geotérmica Del Norte	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	-	(1.800.409)
96.971.330-6	Geotérmica Del Norte	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	=	9.027
96.971.330-6	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	=	(147)
96.971.330-6	Geotérmica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(1.029.959)	
96.971.330-6	Geotérmica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	231.829	-
Extranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	Venta de Gas	65.570.771	77.178.926
Extranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	Consumo de Gas	(1.720.461)	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	11.958.337	53.438.561
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(657.812)	(595.808)
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(76.714)	(84.756)
Extranjera	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	214.694	253.838
Extranjera	Enel Green Power S.p.A	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(2.736.226)	(592.764)
Extranjera	Enel Green Power S.p.A	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(513.462)	(97.279)
Extranjera	Enel S.p.A	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(638.651)	617.411
Extranjera	Enel S.p.A	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(142.001)	(42.120)
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	=	277.124
Extranjera	Cesi S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	(101.248)	
Extranjera	Enel Global Thermal Generación	Italia	Matriz Común	Servico Técnicos	-	(955.273)
Extranjera	Enel Global Thermal Generación	Italia	Matriz Común	Servicos Informáticos	-	(349.957)
Total					(22.514.032)	(18.155.704)

d) Transacciones significativas

- (i) Enel Chile S.A. presta servicios administrativos, entre otros, a Enel Generación Chile S.A. y otras subsidiarias del Grupo Enel Chile, a través de un Contrato de Caja Centralizada que opera a contar del segundo semestre de 2018, mediante el cual financia los déficits de caja de su subsidiaria 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. Anterior a la entrada en vigor del Contrato de Caja Centralizada, Enel Chile y Enel Generación Chile S.A. tenían un Contrato de Cuenta Corriente Mercantil, mediante el cual podían transferirse fondos intercompañía mutuamente.
- (ii) Al 30 de junio de 2023, Enel Generación Chile S.A. presenta fondos transferidos, producto de los excedentes de caja traspasados a Enel Chile S.A. durante el presente período, mediante el Contrato de Caja Centralizada, por M\$ 1.181.836.862 (M\$ 588.997.180 al 30 de junio de 2022), y presenta cobros de fondos transferidos a Enel Chile S.A. por M\$ 1.313.213.573 (M\$ 647.988.754 al 30 de junio de 2022). El neto de estas transacciones devengó intereses a una tasa TAB 0,18% anual (TAB 0,18% anual al 30 de junio de 2022).
- (iii) Adicionalmente, al 30 de junio de 2023, Enel Generación Chile S.A. presenta fondos recibidos, producto de los excedentes de caja traspasados desde Enel Chile S.A. durante el presente período, mediante el Contrato de Caja Centralizada, por M\$ 497.204.868 (M\$ 637.737.316 al 30 de junio de 2022), y presenta pagos de los fondos recibidos desde Enel Chile S.A. por M\$ 497.204.868 (M\$ 474.777.408 al



30 de junio de 2022). Esta transacción devengó intereses a una tasa TAB + 1,44% anual (TAB + 1,44% anual al 30 de junio de 2022).

- (iv) El 10 de diciembre de 2021, en base a la autorización del Directorio otorgada con fecha 26 de noviembre de 2021, Enel Chile S.A. otorgó un crédito estructurado a Enel Generación Chile S.A. por US\$ 180 millones, con una tasa del 3,01% anual, pago de intereses semestrales y vencimiento el 10 de diciembre de 2026.
- (v) El 11 de julio 2022, en base a la autorización del Directorio otorgada con fecha 26 de noviembre 2021, Enel Chile S.A. otorgó un crédito estructurado a Enel Generación Chile S.A. por US\$ 250 millones, con una tasa del 4,99% anual, pago de intereses semestrales y vencimiento el 11 de julio de 2023. Con fecha 30 de diciembre de 2022 se prepagó el estructurado en su totalidad.

10.2. Directorio y personal clave de la gerencia

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

El Directorio vigente corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2022 y lo componen Guiseppe Conti, Maria Teresa Vial Alamos, Mónica De Martino, Maria Antonietta Giannelli y Julio Pellegrini Vial. En sesión de Directorio celebrada con fecha 26 de abril de 2022 fueron elegidos, como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Giuseppe Conti y como Secretario del Directorio al señor Ignacio Quiñones Sotomayor.

Con fecha 31 de agosto de 2022, el señor Ignacio Quiñones Sotomayor dejó de pertenecer a la compañía, siendo reemplazado en su cargo por la señora Natalia Fernandez Sepulveda.

Con fecha 31 de mayo de 2023, la señora Maria Antonietta Giannelli presentó su renuncia para ser efectiva a partir del 01 de junio.

Miembros del Directorio vigentes al 30 de junio de 2023:

- Giuseppe Conti
- Maria Teresa Vial Alamos
- Mónica De Martino
- Julio Pellegrini Vial

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 la Gerencia del Grupo.

Otras transacciones

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

b) 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 Generación Chile. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, se establecieron en la Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2022.

De acuerdo con lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

• 150 unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y



• 70 unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, con un máximo de quince sesiones anuales remuneradas.

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

En el evento que un Director de Enel Generación Chile tenga participación en más de un Directorio de subsidiarias y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como Director o Consejero de otras sociedades o personas jurídicas, nacionales o extranjeras, en las cuales el grupo empresarial ostente directa o indirectamente, alguna participación, solo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Generación Chile y/o de sus subsidiarias o coligadas, nacionales o extranjeras, 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, nacionales o extranjeras de Enel Generación Chile.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Generación Chile S.A. al 30 de junio de 2023 y 2022:

	Εı	iles de pesos chi	lenos
--	----	-------------------	-------

			а	30.06.2023	
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Giuseppe Conti	Presidente	01/01/23 al 30/06/23	-	=	-
Julio Pellegrini Vial	Director	01/01/23 al 30/06/23	47.133	=	-
Maria Teresa Vial Alamos	Directora	01/01/23 al 30/06/23	47.133	=	-
Monica De Martino	Directora	01/01/23 al 30/06/23	-	=	-
Maria Antonietta Giannelli (1)	Directora	01/01/23 al 31/05/23	-	-	-
TOTAL			94.266	-	-

En miles de pesos chilenos -

			al 30.06.2022					
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores			
Giuseppe Conti	Presidente	01/01/22 al 30/06/22	-	=	-			
Julio Pellegrini Vial	Director	01/01/22 al 30/06/22	44.559	=	=			
Maria Teresa Vial Alamos	Directora	01/01/22 al 30/06/22	44.559	=	-			
Fabrizio Barderi (2)	Director	01/01/22 al 25/02/22	=	=	=			
Monica De Martino	Directora	26/04/22 al 30/06/22						
Maria Antonietta Giannelli	Directora	01/01/22 al 30/06/22	=	=	=			
TOTAL			89.118	_	-			

- (1) La Sra. Maria Antonietta Giannelli presentó su renuncia el 31 de mayo para ser efectiva a partir del 01 de junio.
- (2) El Sr. Fabrizio Barderi presentó su renuncia al Directorio con fecha 25 de febrero de 2022.

c) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

10.3. Personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Generación Chile al 30 de junio de 2023 está compuesto por las siguientes personas:

	Personal clave de la gerencia								
Rut	Nombre	Cargo							
24.158.936-6	James Lee Stancampiano	Gerente General							
13.762.258-0	Juan Francisco da Fonseca Puentes (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control							
11.932.363-0	Pablo Antonio Arnes Poggi	Gerente Recursos Humanos y Organización							
15.041.230-7	Alfredo Hott Riquelme	Gerente de Trading y Comercialización							
12.986.775-2	Natalia Fabiola Fernandez Sepulveda (2)	Fiscal							

- (1) El Sr. Juan Francisco da Fonseca Puentes asumió como Gerente de Administración, Finanzas y Control el 1 de marzo de 2022, en reemplazo del Sr. Simone Conticelli.
- (2) La señora Natália Fernández Sepulveda asumió como Fiscal el 1 de septiembre de 2022, en reemplazo del Sr. Luis Ignacio Quiñones Sotomayor.



10.4. Retribución y planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Generación Chile tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la Compañía. 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 recibidas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

En miles de pesos chilenos - M\$		
	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Remuneración	665.494	630.661
Beneficios a corto plazo para los empleados	115.814	114.590
Otros beneficios a largo plazo	87.605	13.342
Total	868.913	758.593

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 Generación Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

10.6. Programa de Unidades de Acciones Restringidas

Durante el ejercicio 2022 bajo un programa establecido de Unidades de Acciones Restringidas ("UARs"), mediante el cual cierto personal clave de Enel Generación 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 ciertas condiciones de otorgamiento al cumplimiento de desempeño. El costo del programa UARs es objeto del Recharge Agreement, por lo que dicho costo ha sido soportado por Enel Generacion Chile. Este acuerdo establece que toda la retribución fija y variable de determinados directivos expatriados (ya sea en efectivo o en especie) es abonada por la empresa a la que presta servicios el directivo expatriado. El costo de este programa ascendió a M\$ 3.848, importe que se incluye en el gasto por remuneraciones durante el tercer trimestre de 2022.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En	miles	de	pesos	chilenos	- M\$

Clases de Inventarios	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Suministros para la producción	57.558.124	18.678.262
Gas	45.341.431	7.050.658
Petróleo	12.216.693	11.627.604
Repuestos y otros insumos	17.493.087	15.771.867
Total	75.051.211	34.450.129

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 30 de junio de 2023, las materias primas e insumos reconocidos como consumo de combustibles ascienden a M\$ 348.238.493 (M\$ 312.474.816 al 30 de junio de 2022) (ver Nota 28).

Al 30 de junio de 2023, se registraron ajustes por deterioro a las existencias de carbón por M\$ 0 (M\$ 50.136.749 al 31 de diciembre de 2022) y petróleo diésel por M\$ 0 (M\$ 1.076.839 al 31 de diciembre de 2022), relacionados con la discontinuidad de la central Bocamina II (ver Nota 28).

Al 30 de junio de 2023, en el rubro "Otros activos no financieros no corrientes" se presenta un saldo de M\$ 20.099.161 (M\$ 17.638.699 al 31 de diciembre de 2022), de los cuales M\$ 8.132.954 corresponden a repuestos



y materiales que serán utilizados en un horizonte superior a doce meses (M\$ 7.289.051 al 31 de diciembre de 2022) (ver Nota 8.a).

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS

A) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Activos por impuestos	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Pagos provisionales mensuales	8.652.233	38.183.031
Créditos por gastos de capacitación	-	197.251
Créditos por dividendos recibidos del extranjero (Tax credit)	-	11.213
Total	8.652.233	38.391.495

B) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Impuestos	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Impuesto a la renta	5.919.851	14.430.696
Total	5.919.851	14.430.696



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 del periodo terminados al 30 de junio de 2023 y del ejercicio al 31 de diciembre de 2022:

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2023	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 30.06.2023
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	12.404.147	5.022.135	-	(748.285)	=	16.677.997
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,08%	388.328	62.536	(68.676)	(114.009)	117.608	385.787
					TOTAL	12.792.475	5.084.671	(68.676)	(862.294)	117.608	17.063.784
En miles de pe	esos chilenos - M\$ Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2022	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2022
	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación Asociada		Moneda funcional Dólar estadounidense	de	al 01.01.2022 5.706.636				incrementos	al 31.12.2022 12.404.147
RUT 76.418.940-K	Movimientos en Inversiones en Asociadas		origen Chile		de participación		Ganancia (Pérdida)	declarados	conversión	incrementos	

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla la información financiera al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

En miles de pesos chilenos - M\$					3	30 de junio de 202	3			
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
GNL Chile S.A.	33,33%	311.828.594	1.680.300.505	398.036.455	1.544.058.649	548.724.054	(533.657.648)	15.066.406	(2.244.856)	12.821.550
En miles de pesos chilenos - MS 31 de diciembre de 2022										
En miles de pesos chilenos - M\$						de diciembre de 2	:022			
	% Participación	Activo	Activo no	Pasivo	Pasivo no	Ingresos		Ganancia	Otro resultado	Resultado
En miles de pesos chilenos - M\$ Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente			2022 Gastos ordinarios	Ganancia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

Página 61



13.3. Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y controles conjuntos.

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, no existen restricciones a la disposición de fondos de asociadas y controles conjuntos.

14. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Activos Intangibles, Bruto	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Activos Intangibles Identificables, Bruto	67.672.047	66.300.502
Servidumbre y Derechos de Agua	4.630.344	4.630.344
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	94.239	94.239
Programas Informáticos	59.796.403	58.475.710
Otros Activos Intangibles Identificables	3.151.061	3.100.209
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Activos Intangibles Identificables	(42.496.854)	(40.637.629)
Servidumbre y Derechos de Agua	(490.530)	(490.530)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(29.450)	(17.670)
Programas Informáticos	(39.093.237)	(37.254.581)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.883.637)	(2.874.848)
Clases de Activos Intangibles, Netos	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Activos Intangibles Identificables, Neto	25.175.193	25.662.873
Servidumbre y Derechos de Agua	4.139.814	4.139.814
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	64.789	76.569
Programas Informáticos	20.703.166	21.221.129
Otros Activos Intangibles Identificables	267.424	225.361

La composición y movimientos del activo intangible distintos de la plusvalía durante el período terminados al 30 de junio de 2023 y del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2023	4.139.814	76.569	21.221.129	225.361	25.662.873
Movimientos en activos intangibles identificables					
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de					
negocios	-	-	1.466.225	_	1.466.225
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	50.613	50.613
Amortización (1)	-	(11.780)	(1.838.656)	(8.789)	(1.859.225)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	-	(145.532)	-	(145.532)
Disposiciones	-	-	(145.532)	-	(145.532)
Retiros de servicio	=	=	-	-	=
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	239	239
Total, movimientos en activos intangibles identificables	-	(11.780)	(517.963)	42.063	(487.680)
Saldo final al 30.06.2023	4.139.814	64,789	20.703.166	267.424	25,175,193

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2022	4.139.814	_	22.820.105	300.992	27.260.911
Movimientos en activos intangibles identificables					
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	3.281.591	-	3.281.591
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	=	=	-	12.250	12.250
Amortización	-	(17.670)	(4.781.880)	(12.917)	(4.812.467)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	94.239	(95.957)	55.935	54.217
Incrementos (disminuciones) por transferencias	=	94.239	(150.174)	55.935	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	54.217	-	54.217
Disposiciones y retiros de servicio	-	-	(2.730)	-	(2.730)
Disposiciones	=	=	-	=.	-
Retiros de servicio	-	_	(2.730)	-	(2.730)
Efectos Hiperinflación Argentina	=	=	=	(130.899)	(130.899)
Total, movimientos en activos intangibles identificables	-	76.569	(1.598.976)	(75.631)	(1.598.038)
Saldo final al 31.12.2022	4.139.814	76.569	21.221.129	225.361	25.662.873

(1) Ver Nota 30



Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la Sociedad posee activos intangibles de vida útil indefinida, que representan montos significativos, que ascienden a M\$ 4.139.814 para ambos períodos y están relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022. 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 registrados al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 3.c).

15. PLUSVALÍA

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$				
Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial	Saldo Final al 30.06.2023	Saldo Final al 31.12.2022
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	24.860.356	24.860.356	24.860.356
Total		24.860.356	24.860.356	24.860.356

El origen de las plusvalías se explica como resultado de la adquisición de las siguientes entidades, posteriormente fusionadas directa o indirectamente en Gas Atacama Chile S.A. (actualmente fusionada en Enel Generación Chile):

- Con fecha 12 de julio de 2002, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 2,51% de las acciones de la Empresa Eléctrica Pangue S.A. haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).
- Con fecha 11 de agosto de 2005, Enel Generación Chile S.A. compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo un 25% de la sociedad San Isidro S.A.
- Posteriormente, Empresa Eléctrica Pangue S.A. y la sociedad San Isidro S.A. fueron fusionadas con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 22 de abril de 2014, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 50% de los derechos sociales de Inversiones Gas Atacama Holding Limitada, que Southern Cross Latin America Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.
- Con fecha 1 de octubre de 2016, Inversiones Gas Atacama Holding Ltda., fue fusionada con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 1 de noviembre de 2016, Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., fue fusionada con Gas Atacama Chile S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Enel Generación Chile, 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 3.b).



16. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Propledades, Planta y Equipo, Neto	2.425.929.902	2.354.151.947
Construcción en Curso	1.215.954.775	1.124.527.591
Terrenos	61.373.873	61.274.706
Edificios	46.625.010	43.033.302
Plantas y Equipos	1.080.998.638	1.102.836.896
Instalaciones Fijas y Accesorios	20.977.606	22.479.452
En miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	6.230.551.645	6.139.358.815
Construcción en Curso	1.215.954.775	1.124.527.591
Terrenos	61.373.873	61.274.706
Edificios	63.565.014	59.274.301
Plantas y Equipos	4.825.950.747	4.827.775.200
Instalaciones Fijas y Accesorios	63.707.236	66.507.017
En miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Total, Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(3.804.621.743)	(3.785.206.868)
Edificios	(16.940.004)	(16.240.999)
Plantas y Equipos	(3.744.952.109)	(3.724.938.304)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(42.729.630)	(44.027.565)

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 han sido los siguientes:

Mov	Imientos año 2023	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Sald	lo al 1 de enero de 2023	1.124.527.591	61.274.706	43.033.302	1.102.836.896	22.479.452	2.354.151.947
	Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	98.512.246	-	-	-	-	98.512.246
	Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(356.373)	(78.044)	(112.066)	(873.273)	(223.372)	(1.643.128
	Depreciación (*)			(302.657)	(24.943.081)	(1.360.851)	(26.606.589
	Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	-	-	-	-	-	
S	Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(7.154.821)	68.463	3.756.905	3.313.490	15.963	
Movimientos	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso	(7.154.821)	68.463	3.756.905	3.313.490	15.963	
ij	Disposiciones y retiros de servicio	_	-	-	-	(104.348)	(104.348
é	Disposiciones	116.668	49.296	164.452	-	-	330.41
	Retiros	(116.668)	(49.296)	(164.452)	-	(104.348)	(434.764
	Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	
	Efecto Hiperinflación Argentina	309.464	59.452	85.074	664.606	170.762	1.289.35
	Otros incrementos (disminución)	116.668	49.296	164.452	-	-	330.416
	Total movimientos	91.427.184	99.167	3.591.708	(21.838.258)	(1.501.846)	71.777.95
En n	io al 30 de junio de 2023 niles de pesos chilenos - M\$	1.215.954.775 Construcción	61.373.873	46.625.010	1.080.998.638 Plantas y	20.977.606	Propiedades,
≘n n Vlov	niles de pesos chilenos - M\$ Imlentos año 2022	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
≘n n Vlov	niles de pesos chilenos - M\$ Imilentos año 2022 Io al 1 de enero de 2022	Construcción en Curso 947.917.663	Terrenos 62.293.601	Edificios 46.034.522	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
En n	nilles de pesos chilenos - M\$ Imlentos año 2022 Io al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232	Terrenos 62.293.601	Edificios 46.034.522 242.952	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.959
≘n n Vlov	imiles de pesos chilenos - M\$ imilentos año 2022 lo al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios incremento (disminución) por diferencias de conversión	Construcción en Curso 947.917.663	Terrenos 62.293.601	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889)	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377)	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.958 231.039.313
≘n n Vlov	imientos año 2022 lo al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232	Terrenos 62.293.601	Edificios 46.034.522 242.952	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714)	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.959 231.039.313 (1.626.162
≘n n Vlov	imiles de pesos chilenos - M\$ imilentos año 2022 io al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549)	Terrenos 62.293.601 - (81.850)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993)	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438)	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.958 231.039.313 (1.626.162 (65.781.648
Mov Sald	iniles de pesos chilenos - M\$ Imilentos año 2022 Io al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232	Terrenos 62.293.601	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889)	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714)	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.958 231.039.313 (1.626.162 (65.781.648
/lov	imiles de pesos chilenos - M\$ imilentos año 2022 io al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549)	Terrenos 62.293.601 - (81.850)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993)	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438)	Propiedades, Planta y Equipo Neto 2.237.413.956 231.039.313 (1.626.162 (65.781.644 (2.286.438
/lov	imiles de pesos chilenos - M\$ imilentos año 2022 lo al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros camblos Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177)	Terrenos 62 293.601 - (81.850) (177.457)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542	Propiedades, Planta y Equipo Neto 2.237.413.955 231.039.313 (1.626.162 (65.781.644 (2.286.438
Mov Sald	imientos año 2022 Io al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérridias por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177)	Terrenos 62 29 3 601 - (81.850) (177.457)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542	Propledades, Planta y Equipo Neto 2.237.413.956 231.039.315 (1.626.16) (65.781.648 (2.286.436)
Mov Sald	Imiles de pesos chilenos - M\$ Imiles de pesos chilenos - M\$ Imiles de nero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso Disposiciones y retiros de servicio	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177) (24.750.631)	Terrenos 62 29 3 601 - (81.850) (177.457)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947 (600.043)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542	Propiedades, Planta y Equipo Neto 2.237.413.956 231.039.313 (1.626.162 (65.781.645 (2.286.436 (2.286.436
/lov	Inlies de pesos chilenos - M\$ Imilentos año 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso Disposiciones y retiros de servicio	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177) (24.750.631) (369.837)	Terrenos 62 29 3 601 - (81.850) (177.457)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947 (500.043)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542	Propiedades, Plenta y Equipo Neto 2.237.413.956 231.039.313 (1.626.162 (65.781.644 (2.286.436 (2.286.436 (2.286.436) (2.4880.833
Mov Sald	iniles de pesos chilenos - M\$ Imlentos año 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios Incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Depreciación Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso Disposiciones y retiros de servicio Disposiciones Retiros	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177) (24.750.631) (369.837) (24.380.794)	Terrenos 62.293.601 - (81.850) - (177.457)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145 8.178.145	Plantas y Equipos de Generación 1141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947 (500.043) - (500.043)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542 -	Propiedades, Planta y Equipo Neto 2.237.413.956 231.039.313 (1.626.162 (65.781.644 (2.286.436 (2.286.436 (2.480.833 (24.880.833 (26.445.023
Mov Sald	imiles de pesos chilenos - M\$ Imilentos año 2022 Ilo al 1 de enero de 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso Disposiciones y retiros de servicio Disposiciones Retiros Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177) (24.750.631) (369.837) (24.380.794) (3.481.585)	Terrenos 62.293.601 - (81.850) (177.457) (177.457) - (869.326)	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145 8.178.145 - (10.710.193)	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947 (600.043) - (500.043)	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542 - (11.383.919)	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2.237.413.956 231.039.313 (1.626.162 (65.781.644 (2.286.436 (25.250.674 (369.837 (24.880.831 (26.445.023
En n	imiles de pesos chilenos - M\$ Imilentos año 2022 Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios incremento (disminución) por diferencias de conversión Depreciación Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio incrementos (disminuciones) por transferencias y otros camblos Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en curso Disposiciones y retiros de servicio Disposiciones Retiros Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta Efecto Hiperinflación Argentina	Construcción en Curso 947.917.663 229.343.232 (148.549) (28.616.177) (28.616.177) (24.750.631) (369.837) (24.380.794) (3.481.585) 516.740	Terrenos 62.293.601 - (81.850) (1.77.457) (1.77.457) - (869.326) 109.738	Edificios 46.034.522 242.952 (122.889) (750.993) 8.178.145 8.178.145 - (10.710.193) 161.758	Plantas y Equipos de Generación 1.141.625.902 1.453.129 (950.497) (61.348.938) 20.397.947 20.397.947 (500.043) - (500.043) - 1.271.162	Instalaciones Fijas y Accesorios 39.542.271 - (322.377) (3.681.714) (2.286.438) 217.542 - (11.383.919) 394.087	Planta y Equipo,

(*) Ver Nota 30.

En miles de pesos chilenos - M\$



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\$ 1.215.954.775 y M\$ 1.124.527.591 al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido, se destacan los 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\$ 978.141.045 y M\$ 919.548.127.861, 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, 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\$ 878.162.774 y M\$ 826.407.745, al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a M\$ 25.157.666 al 30 de junio de 2023, (M\$ 24.921.137 al 30 de junio de 2022), ver Nota 33.

La tasa promedio de financiamiento fue de un 6,24% al 30 de junio de 2023 (6,17% en diciembre de 2022).

El incremento de capitalización de intereses evidenciado desde el año 2020, se explica fundamentalmente 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 estos durante los últimos años, se efectuó una actualización del cronograma de obras del proyecto conforme lo informó Enel Generación Chile en hecho esencial de fecha 27 de julio de 2020, estimando que finalizarán en el último trimestre de 2023.

b.2) Gastos de personal capitalizados

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a M\$ 4.717.464 y M\$ 1.980.887 al 30 de junio de 2023 y 2022, respectivamente.

c) Otras informaciones

1. Plan de descarbonización

1.1 Desarrollo durante 2019:

Con fecha 4 de junio de 2019, nuestra subsidiaria 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 estaba sujeto a la condición suspensiva que entrara en pleno efecto el Reglamento de transferencias de potencia entre empresas generadoras, que establecería, entre otras, las condiciones esenciales que aseguraran un trato no discriminatorio entre los distintos generadores y definiera el Estado de Reserva Estratégica. En virtud de lo anterior, Enel Generación Chile 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 las 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 al 31 de diciembre de 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.

1.2 Desarrollo durante 2020

Con fecha 27 de mayo de 2020, el Directorio de Enel Generación Chile decidió anticipar la fecha de desconexión y retiro anticipado de Bocamina I y Bocamina II, estableciendo como fechas máximas el 31 de diciembre de 2020 y el 31 de mayo de 2022, respectivamente, sujeto a las autorizaciones correspondientes de la CNE. La correspondiente solicitud fue comunicada a la CNE el mismo día 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 de 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 efectuará de forma diferenciada, con lo cual dicho activo no formará parte la Unidad Generadora de Efectivo que está conformada por todo el resto de las 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, el Grupo registró al 31 de diciembre de 2020 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, que al 31 de diciembre de 2020 asciende a M\$ 2.014.684.

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.

- Enel Generación Chile mantenía al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por un monto de M\$ 37.763.380 y M\$ 53.742.043, respectivamente.
- 3. Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Enel Generación Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- 4. Al 31 de diciembre de 2022, se procedió al castigo de proyectos térmicos, en línea con la estrategia de descarbonización del Grupo, y también al castigo de proyectos hidroeléctricos que no serán desarrollados dadas las nuevas condiciones de mercado, por un valor total de M\$ 22.912.146.
- 5. La Sociedad y su subsidiaria tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de €1.000 millones, incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Adicionalmente la empresa cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta €200 millones y €400 millones cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o su subsidiaria y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por €20 millones.

17. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$								
	Terrenos	Edificios	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto				
Saldo inicial al 01.01.2023	3.422	-	15.132.662	15.136.084				
Nuevos Contratos (disminución)	42.075	2.259.431	-	2.301.506				
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	893	47.039	23.291	71.223				
Depreciación (*)	(6.886)	(1.109.330)	(463.155)	(1.579.371)				
Total Movimientos	36.082	1.197.140	(439.864)	793.358				
Saldo final al 30.06.2023	39.504	1.197.140	14.692.798	15.929.442				

En	milac da	nococ	chilenos	MAÇ

	Terrenos	Edificios	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2022	6.167		- 15.948.276	15.954.443
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	393		- 106.705	107.098
Depreciación (*)	(3.138)		- (922.319)	(925.457)
Total movimientos	(2.745)		- (815.614)	(818.359)
Saldo final al 31.12.2022	3.422		- 15.132.662	15.136.084

(*) Ver nota 30

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Provienen principalmente de un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Enel Generación Chile S.A. y Transelec S.A. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.



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

En miles de pesos chilenos - M\$

		al 30.06.2023			al 31.12.2022	
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	1.224.363	25.316	1.199.047	6.337.054	40.233	6.296.822
Más de un año y no más de dos años	97.988	16.327	81.661	85.205	16.570	68.635
Más de dos años y no más de tres años	97.986	14.841	83.145	84.801	15.151	69.651
Más de tres años y no más de cuatro años	98.002	13.329	84.674	84.801	13.703	71.098
Más de cuatro años y no más de cinco años	87.165	11.795	75.369	84.801	12.225	72.575
Más de cinco años	504.459	37.016	467.442	601.135	41.560	559.574
Total	2.109.963	118.624	1.991.338	7.277.797	139.442	7.138.355

- Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidados intermedio por el período terminado al 30 de junio de 2023 incluye gastos por arrendamientos de corto plazo por un monto de M\$ 705.993, relacionados con arrendamientos variables, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16. Al 30 de junio de 2022, el monto reconocido en resultados fue de M\$ 644.152, proveniente de los contratos de arrendamiento de activos calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo con NIIF 16.

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

En miles de pesos chilenos - M\$

Años	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Hasta un año	43.053	72.782
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	-	-
Total	43.053	72.782



18. IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 son:

Provision Description					Movimi	entos				
Participationes por beneficios 2187 209 16 786 2203 995 3,627 720	Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)			en ganancias	Reconocidos en resultados otros	Diferencia de conversión de moneda	Hiperinflación		Impuestos	Pasivos po Impuesto Diferidos
Provision cuertas de Recursos Humanos (1858-948) - 2649-514 (1868-	8	Depreciaciones	(79.372.035)	77.175	-	-	-	(79.294.860)	_	(79.294.8
Provision cuentas de Recurso Humanos 3.035.462 (385.948) - 2.649.514 2.649.514 2.649.514 1.6822.848 1.6822			2.187.209	16 706				2 202 005	2 202 005	
Provision cuentas de Recurso Humanos 3.035.462 (385.948) - 2.649.514 2.649.514 2.649.514 1.6822.848 1.6822			4.411.408							
Provision cuentas de Recurso Humanos 3.035.462 (385.948) - 2.649.514 2.649.514 2.649.514 1.6822.848 1.6822		Provisiones	69.146.327		_	_	_			
Provision cuertas de 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649514 2649248 26492514		Provisión Desmantelamiento	46.159.189	(1.048.167)	-	-	-	45.111.022	45.111.022	
Citrae Provisiones	ttivos	incobrables	1.368.033	69.104	-	_	-	1.437.137	1.437.137	
Control Impuestos Diferidos 11.526.749 11.89.662 - 6.290.877 (6.138.013) (11.94.7423) (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 11.874.00 (6.290.877 (6.138.013) (ē		3.035.462	(385 948)	_		_	2649 514	2 649 514	
Ctroe Impuestos Differidos Ctroe Impuesto	•		18.583.643		-		_			
Ectot Hipperinfación (11526.749) 1189.662 - 6.290.877 (6.138.013) (10.184.223) 6.290.877 (16.475) (11.2358 (18.486) (19.679.612) 7.945.339 16 -		Otros Impuestos Diferidos	(24.206.361)		16	6.290.877	(6.138.013)			(21.321.7
tivos / Pesívos por Impuestos eridos, antes de compensación propessorion (22,831,048) 18 6.290,877 (6.138,013) (22,361,04) (22,361,04) (63,364,876) 633,648,776 (63,364,876) (22,361,04) (63,364,876) (33,648,776) (22,361,04) (63,364,876) (33,648,776) (22,361,04) (63,364,876) (33,648,776) (37,251,0476) (37,251,0			(11.526.749)	1.189.662	_	6.290.877	(6.138.013)	(10.184.223)	6.290.877	(16.475
Part			(12.679.612)	7.945.339	16	-	-	(4.734.257)	112.358	(4.846.
Comparison Com			(27.833.452)	E 210 460	16	£ 200 977	(e 129 012)	(22.261.104)	70 OEE 471	/100 616 6
The service of Pesivos				0.319.406	10	0.290.677	(0.130.013)	(22.301.104)		
Pack Provision cuentas	erido	/ Pasivos por impuestos s, después de Compensación						(22.361.104)		
Obligaciones por beneficios 238.745 (730.079) 588.543 - - 2187.209 2187.209	ferido	/ Pasivos por impuestos s, después de Compensación			Movimi			(22.361.104)		
Provision Desmantelamiento 46.817733 (56.8.944) - - - 46.159.189 46	miles	/ Pasivos por Impuestos s, después de Compensación de pesos chilenos - M\$		en ganancias	Reconocidos otros en resultados	Diferencia de conversión de moneda	Hiperinflación	Saldo neto al 31 de diciembre	14.890.595 Activos por Impuestos	(37.251.6
Provision Desmantelamiento 46.817733 (56.8.944) - - - 46.159.189 46	riles miles	/ Pesivos por Impuestos e, despuée de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	de 2022	en ganancias o pérdidas	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera		Seldo neto al 31 de diciembre de 2022	14.890.595 Activos por Impuestos	Pasivos p Impuesto Diferidos
Provision Desmantelamiento 46.817733 (56.8.944) - - - 46.159.189 46	riles miles	Pesivos por Impuestos e, despuée de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo	de 2022 4.543.773 2.328.745	en ganancias o pérdidas (92.126.696) (730.079)	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	-	Seldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209	Activos por Impuestos Diferidos	Pasivos p Impuesto Diferidos
Provisión cuentas de Recursos Humanos 4.193.936 (1.158.474) - - - - 18.583.642 18.583.643 18.583.643	miles	Pesivos por Impuestos e, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Pérdidas fiscales	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558	en ganencias o pérdidas (92.126.696) (730.079) (29.860.150)	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	- - -	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2187.209 4.411.408	Activos por Impuestos Diferidos	Pasivos p Impuesto Diferido
Incotrables	miles	Pesivos por Impuestos e, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diféridos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empléo Perididas fiscales Provisiones	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558 68.948.891	en ganancias o pérdidas (92.126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436	Reconocidos otros en resultados integrales - 588.543	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	- - -	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327	Activos por impuestos Diferidos	Pasivos p Impuest Diferido
Recursos Humanos	miles ovimie	Pesivos por Impuestos a, despuée de Compensación de pesos chilenos - M\$ entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Deprecisciones Obligaciones por beneficios post-empleo Pérdidas fiscales Provisión Desmantelamiento	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558 68.948.891	en ganancias o pérdidas (92.126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436	Reconocidos otros en resultados integrales - 588.543	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	- - -	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327	Activos por impuestos Diferidos	Pasivos p Impuest Diferido
Ctros Impuestos Diferidos 21.08.0769 01.3864.908) - 0.1065.0890 (9.836.742) (24.200.361) 130.320 (24.338. 24.200.361) 130.320 (24.33	ietivos a:	Pesivos por Impuestos a, despuée de Compensación de pesos chilenos - M\$ entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Pérdidas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión cuentas incobrables	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558 68.948.991 46.817.733 706.889	en genencias o pérdidas (92.126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	- - - - -	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.366.033	Activos por Impuestos Diferidos	Pasivos p Impuesto Diferido
Ctros Impuestos Diferidos 21.08.0769 01.3864.908) - 0.1065.0890 (9.836.742) (24.200.361) 130.320 (24.338. 24.200.361) 130.320 (24.33	ietivos a:	Pesivos por Impuestos e, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Perdidas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión Desmantelamiento Provisión cuentas incobrables Provisión cuentas de	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558 68.948.991 46.817.733 706.889	en genencles o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474)	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888	- - - - -	Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 48.159.189 1.368.033 3.035.462	Activos por Impuestos Diferidos	Pasivos p Impuesto Diferidor
Argentina (2160 548) 1.325.126 - (1.055.585) (9.635.742) (11.0267.49) - (11.526 Otros Impuestos Diferidos 2.472 (12.682.084) (12.679.612) 130.320 (12.899.000) (12.899.000) (12.679.610) (12.679.	miles ovimies	Pesivos por Impuestos a, despuée de Compensación de pesos chilenos - MS antos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Perididas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión cuentas incobrables Provisión cuentas de Recursos Humanos Otras Provisiones	de 2022 4 543.773 2 328.745 34.271.558 68.948.801 46.817.733 706.889 4 193.936 17.230.333	en genencies o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474) 1.353.310	Reconocidos otros en resultados integrales integrales - 588.543	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888		Seldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.035.462 18.563.643	Activos por impuestos Diferidos 2.187.209 4.411.408 69.146.327 4.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643	Pasivos p Impuesto Diferido
titivos / Pasivos por Impuestos 107,934.891 (133,876,447) 588,543 7,155,303 (9,635,742) (27,833,452) 75,875,264 (103,708, mpensación (65,494,343) 65,494.	ietivos a:	Pesivos por Impuestos e, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Perdidas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión Desmantelamiento Provisión cuentas incobrables Provision cuentas de Recursos Humanos Otras Provisiones Otros Impuestos Otfertidos	de 2022 4 543.773 2 328.745 34.271.558 68.948.801 46.817.733 706.889 4 193.936 17.230.333	en genencies o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474) 1.353.310	Reconocidos otros en resultados integrales integrales - 588.543	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8.210.888		Seldo neto al 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.035.462 18.563.643	Activos por impuestos Diferidos 2.187.209 4.411.408 69.146.327 4.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643	Pasivos p Impuesto Diferidoi
refidos, antes de compensación 107,894,081 (33,670,441) 006,045 7,100,005 (8,030,742) (27,033,402) (65,494,343) 65,494.	relativos a:	Pesivos por Impuestos a, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Deprecisciones Obligaciones por beneficios post-empleo Pérdidas fiscales Provisión cuentas Incobrables Provisión cuentas Incobrables Otras Provisión cuentas de Recursos Humanos Otras Provisiónes Otros Impuestos Diferidos Efecto Hiperinfisción Argentinis	de 2022 4.543.773 2.238.745 34.271.558 68.948.891 46.817.733 706.889 4.193.936 17.230.333 (2.158.076) (2.160.548)	en genencies o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474) 1.353.310 (11.358.958)	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8 210 888	(9.635.742) (9.635.742)	Seldo neto el 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.036.462 18.583.643 (24.206.361) (11.526.749)	Activos por Impuestos Diferidos 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643 130.320	Pasivos p Impuesto Diferido (79.372).
	miles ovimies	Pesivos por Impuestos 6, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Perdidas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión Desmantelamiento Provisión Lentas de Recursos Humanos Otras Provisiones Otros Impuestos Diferidos Efecto Hiperinflación Argentina Otros Impuestos Diferidos	de 2022 4.543.773 2.238.745 34.271.558 68.948.891 46.817.733 706.889 4.193.936 17.230.333 (2.158.076) (2.160.548)	en genencies o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474) 1.353.310 (11.358.958)	Reconocidos otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera 8 210 888	(9.635.742) (9.635.742)	Seldo neto el 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.036.462 18.583.643 (24.206.361) (11.526.749)	Activos por Impuestos Diferidos 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643 130.320	Pasivos pi Impuesto Diferidos (79.372.0
	miles se sovimie	Pesivos por Impuestos e, después de Compensación de pesos chilenos - MS entos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) Depreciaciones Obligaciones por beneficios post-empleo Pérdidas fiscales Provisión Desmantelamiento Provisión Cuentas incobrables Provisión cuentas incobrables Provisión cuentas de Recursos Humanos Otros Impuestos Diferidos Efecto Hiperinfisción Argentina Otros Impuestos Diferidos (Pasivos por Impuestos) (Pasivos por Impuestos) , entres de compensación (Pasivos por Impuestos) , entres de compensación (Pasivos por Impuestos) , entres de compensación	de 2022 4.543.773 2.328.745 34.271.558 68.948.891 46.817.733 706.889 4.193.936 17.230.333 (2.158.076) (2.160.548) 2.472	en genencies o pérdides (92126.696) (730.079) (29.860.150) 197.436 (658.544) 661.144 (1.158.474) 1.353.310 (11.356.958) 1.325.126 (12.682.084)	Reconocidos otros en resultados integrales	Differencia de conversión de moneda extranjera 8 210 888 - - - - (LO55.585)	(9.635.742)	Seldo neto el 31 de diciembre de 2022 (79.372.035) 2.187.209 4.411.408 69.146.327 48.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643 (24.206.361) (11.526.749)	Activos por Impuestos Diferidos 2.187.209 4.411.408 69.146.327 46.159.189 1.368.033 3.035.462 18.583.643 130.320 75.876.264	Pasivos primpuesto Diferidos (79.372.0

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

Al 30 de junio de 2023, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 3.o).

Enel Generación Chile no ha registrado impuesto diferido de activos y pasivos por diferencias temporales relacionadas con inversiones en la Subsidiaria y en el negocio conjunto. Adicionalmente no ha reconocido impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas, en las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de estas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de estas diferencias temporarias imponibles, para las cuales no se han reconocido en el estado de situación financiera, pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2023, asciende a M\$ 0 (M\$ 0 al 31 de diciembre de 2022).

Por otra parte, el monto total de las diferencias temporales deducibles relacionadas con inversiones en Subsidiaria y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se han registrado activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2023 asciende a M\$ 160.231.283 (M\$ 155.962.497 al 31 de diciembre de 2022).



Las sociedades del Grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de la autoridad tributaria en Chile. 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 ejercicios tributarios, potencialmente sujetos a verificación corresponden a los años 2020 al 2022.

Debido a las posibles 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, la Gerencia del 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 la fecha existen auditorías tributarias en curso. El Grupo considera que los efectos de las incertidumbres asociadas a dichas auditorías no tienen efecto significativo en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2023.

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 períodos 2023 y 2022:

	30	de junio de 202 Gasto	23	30	de junio de 202 Gasto	22
Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Importe antes de Impuestos	(Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	(Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Diferencias de cambio por conversión	3.182.849	-	3.182.849	1.755.596	-	1.755.596
Ganancias (Pérdidas) por nuevas mediciones en Planes de Beneficios Definidos	-	-	_	728.560	(196.711)	531.849
Activos Financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(56)	16	(40)	=	=	=
Cobertura de Flujo de Efectivo	(3.628.939)	979.814	(2.649.125)	(84.216.345)	22.738.413	(61.477.932)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	(446.146)	979.830	533.684	(81.732.189)	22.541.702	(59.190.487)

A continuación, se presenta el cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 30 de junio de 2023y 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$		
Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados Integrales	30 de junio de 2023	30 de junio de 2022
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral	-	
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo (hedge de ingresos, derivados)	_	(196.711)
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativas a componentes de otro resultado integral	_	(196.711)

19. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$				
Otros pasivos financieros	al 30.06	.2023	al 31.12.	2022
Otros pasivos financieros	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Préstamos que devengan intereses	372.289.600	459.574.527	52.148.203	831.312.658
Instrumentos derivados de cobertura (*)	670.477	23.866.565	1.293.184	45.391.794
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	112.665	-	799.216	=
Total	373.072.742	483.441.092	54.240.603	876.704.452

^(*) Ver Nota 22.2.a

^(**) Ver Nota 22.2.b



19.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de este rubro corriente y no corriente al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - MŞ						
Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	al 30.06	.2023	al 31.12.2022			
Clases de Frestanios que Acumulan (Devengan) intereses	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente		
Préstamos que Devengan Intereses	372.289.600	459.574.527	52.148.203	831.312.658		
Préstamos bancarios garantizados	3	-	3	-		
Obligaciones con el público no garantizadas	372.289.597	459.574.527	52.148.200	831.312.658		
Total	372,289,600	459.574.527	52.148.203	831.312.658		

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

-Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

								а	30.06.2	023			
					Vencin	niento		,	Vencimie	ento			
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	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	Total No Corriente
Chile	CLP	6,00%	6,00%	No	3	-	3	-	-	-	-	-	
Chile CLP 6,00% 6,00% No 3 - 3 - Total 3 - 3 - En miles de pesos chilenos - M\$										-	-	-	
En miles de pesos chilenos - N	И\$			Total	3 Vencin		3	8	- I 31.12.20 Vencimie	022			
En miles de pesos chilenos - N Segmento País	∕/\$ Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Total Garantía			Total, Corriente	a		022	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
·					Vencin Uno a Tres	niento Tres a Doce	Total,	Uno a Dos	Vencimie Dos a Tres	022 ento Tres a Cuatro	Cuatro a Cinco	Más de Cinco	Total No Corrient



- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Tipo	Tasa	Tasa	Tipo					al 30.06.2023		
Empresa	Empresa	Empresa	Entidad	del	Entided	de	de interés	de interés	de			Corrient	:ө		No Corriente	
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedor	Acreedora	Moneda	Efectiva	nominal	Amortización	Garantía	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total, Corriente	Uno a Dos Años	Uno a Dos Años	Total, No Corrient
081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Línea de sobregiro)	Chile	CLP	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	No	3	-	3	-	-	
							Total				3	-	3	_	-	
n miles de pesos chilenos - M\$ Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Tipo	Tasa	Tasa	Tipo					al 31.12.2022		
		País Empresa	Rut Entidad	Nombre del	País Entidad	Tipo de	Tasa de interés	Tasa de interés	Tipo de			Corrient		al 31.12.2022	No Corriente	
Rut	Nombre					de			•	Garantía	Menos de 90 días	Corrient Más de 90 días		al 31.12.2022 Uno a Dos Años	No Corriente Uno a Dos Años	Total, No Corrient
Empresa	Nombre Empresa	Empresa Deudora	Entidad	del	Entided	de	de interés	de interés	de		de 90	Más de	e Total,	Uno a Dos	Uno a Dos	

19.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones No Garantizadas al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones con el Público No Garantizadas por monedas y vencimientos

									al 30.06.20	23			
Segmento País	Moneda	Tasa	Tasa Nominal	Garantía	Vencim	niento				Vencimiento			
Segmento Fais	Worleda	Efectiva	Anual	Garanua	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	Total, No Corriente
Chile	US\$	7,54%	6,90%	No	8.189.297	322.820.641	331.009.938	-	-	164.660.872	-	82.773.434	247.434.30
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	41.279.659	41.279.659	40.315.197	40.315.197	40.315.197	40.315.197	50.879.433	212.140.22
				Total	8.189.297	364.100.300	372.289.597	40.315.197	40.315.197	204.976.069	40.315.197	133.652.867	459.574.527
En ada de accesa													
	·	·	Tasa Nominal		Vencim	niento			al 31.12.20	22 Vencimiento			
Segmento País	chilenos - MS Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía ·	Vencim Uno a Tres Meses	niento Tres a Doce Meses	Total, Corriente	Uno a Dos Años	al 31.12.20		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total, No Corriente
Segmento País	·	Tasa		Garantía No	Uno a Tres	Tres a Doce	Total, Corriente			Vencimiento Tres a Cuatro			
En miles de pesos de Segmento País Chile Chile	Moneda	Tasa Efectiva	Anual		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Años	Dos a Tres Años	Vencimiento Tres a Cuatro	Cinco Años	Años	Total, No Corriente 605.755.376 225.557.282

Página 72



- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

En miles de pesos chilenos - M\$

		D-6-			D-6-		T 4.	T 4.			al 30.06.2023								
Rut Empresa	Nombre Empresa	País Empresa	Rut Entidad	Nombre del Acreedor	País Entidad	Tipo de Moneda	Tasa de Interés	Tasa de interés	Tipo de Amortización	Garantía		Corriente				No Co	rriente		
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora		Acreedora	Moneda	Efectiva	nominal	Amortizacion		Menos de 90 días	Más de 90 días	Total, Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total, No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	5.379.486	-	5.379.486	-	-	164.660.872	-	-	164.660.872
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	1.720.252	-	1.720.252	-	-	-	-	55.755.806	55.755.806
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,68%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.089.559	-	1.089.559	-	-	-	-	27.017.628	27.017.628
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica 24296	E.E.U.U.	US\$	4,67%	4,25%	Al Vencimiento	No	-	322.820.641	322.820.641	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander - 317 Serie-H	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	-	8.053.916	8.053.916	7.506.612	7.506.612	7.506.612	7.506.612	2.456.108	32.482.556
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander 522 Serie-M	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	_	33.225.743	33.225.743	32.808.585	32.808.585	32.808.585	32.808.585	48.423.325	179.657.665
								Total			8.189.297	364.100.300	372.289.597	40.315.197	40.315.197	204.976.069	40.315.197	133.652.867	459.574.527

		D-6-			D-6-		T d.	T 4.							al 31.12.202	2			
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa	Rut Entided Acreedore	Nombre del Acreedor	País Entidad	Tipo de Moneda	Tasa de interés	Tasa de interés	Tipo de Amortización	Garantía		Corriente				No Co	rriente		
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora		Acreedora	Moneca	Efectiva	nominal	Amortizacion		Menos de 90 días	Más de 90 días	Total, Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total, No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	5.781.737		5.781.737				175.773.904		175.773.904
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	1.848.884		1.848.884					59.583.109	59.583.109
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,68%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.171.030		1.171.030					29.207.740	29.207.740
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica 24296	E.E.U.U.	US\$	4,67%	4,25%	Al Vencimiento	No		3.071.586	3.071.586	341.190.623					341.190.623
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander - 317 Serie-H	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No		7.889.718	7.889.718	7.303.084	7.303.084	7.303.084	7.303.084	5.728.650	34.940.986
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander 522 Serie-M	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No		32.385.245	32.385.245	31.919.041	31.919.041	31.919.041	31.919.041	62.940.132	190.616.296
								Total			8.801.651	43.346.549	52.148.200	380.412.748	39.222.125	39.222.125	214.996.029	157.459.631	831.312.658



19.3. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen obligaciones con el Público garantizadas.

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de junio de 2023 asciende a M\$ 899.658.727 (M\$ 955.503.454 al 31 de diciembre de 2022). Para el período y ejercicio, en consideración a los datos de entrada utilizados en la valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver Nota 3.g). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver Nota 3.f.4).

19.4. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses de Enel Generación Chile, al 30 de junio de 2023, M\$ 0 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (ver Nota 3.m). Al 31 de diciembre de 2022 dichos montos ascendían a M\$ 271.373.521.

El movimiento al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, en el rubro "Patrimonio total: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$	_	
Reserva de Coberturas	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del período, neto	(102.693.817)	(108.415.383)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	-	(16.728.974)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	11.546.845	22.450.540
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del período, neto	(91.146.972)	(102.693.817)

19.5. Otros aspectos

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Enel Generación Chile no disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles en forma incondicional.



19.6. 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

Ξn	miles	de	pesos	chilenos	- M\$

				(Corriente	Total			No Corriente)		Total No Corriente		
Segmento	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Ve	ncimiento	Corriente al								
País				Uno a Tres		30.06.2023						al 30.06.2023		
				Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			
Chile	CLP	6,00%	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-		
Total				3	-	3	-	-	-	-	-	-		

En miles de pesos chilenos - M\$

					Corriente	Total			No Corriente	•		
Segmento	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	V	encimiento	Corriente al			Vencimiento)		Total No Corriente
País				Uno a Tres		31.12.2022			al 31.12.2022			
				Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
				Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Anos	Dos a Tres Anos	rres a Cuatro Anos	Cuatro a Cirico Arios	Mas de Cinco Anos	
Chile	CLP	6,00%	No	Meses 3	res a Doce Meses	3	Ono a Dos Anos	Dos a Tres Anos	rres a Cuatro Anos	- Cuatro a Cirico Arios	Mas de Cinco Arios	_

b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

En miles de pesos chilenos - M\$

				C	Corriente	Total			No Corriente)		
Segmento	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Ve	ncimiento	Corriente al			Vencimiento			Total No Corriente
País	Wichioda	rasa Normina	Oai ai itia	Uno a Tres		30.06.2023			Tres a Cuatro			al 30.06.2023
				Meses	Tres a Doce Meses	00.00.2020	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	6,90%	No	8.732.280	344.689.277	353.421.557	20.723.734	20.723.734	181.332.889	7.108.865	316.413.795	546.303.017
Chile	UF	5,48%	No	3.300.219	49.634.712	52.934.931	50.844.875	48.754.820	46.664.765	44.574.709	57.239.056	248.078.225
Total				12.032.499	394.323.989	406.356.488	71.568.609	69.478.554	227.997.654	51.683.574	373.652.851	794.381.242

				•	corriente	Total						
Segmento	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Ve	ncimiento	Corriente al			Vencimiento)		Total No Corriente
País				Uno a Tres		31.12.2022			Tres a Cuatro			al 31.12.2022
				Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	6,90%	No	9.272.511	27.817.534	37.090.045	367.811.852	22.002.749	22.002.749	185.357.217	339.717.054	936.891.621
Chile	UF	5,48%	No	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
Total				12.710.538	76.590.119	89.300.657	418.005.056	70.178.545	68.161.136	229.498.195	416.425.563	1.202.268.495



20. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$

Position per Arrendamientos	al 30.06.2	2023	al 31.12.2022		
Pasivos por Arrendamientos	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	
Pasivos por arrendamientos	1.199.047	792.291	6.296.822	841.533	
Total	1.199.047	792.291	6.296.822	841.533	

20.1 Individualización de Pasivos por Arrendamientos.

En miles de pesos chilenos - M\$

									al 30.06.2023								
Rut Empresa	Nombre Empresa	_ País	Rut Entided		País	Tipo de	Tasa de	Tipo de		Corriente					No Corr	iente	
Deudora	Deudora	Empresa Deudora	Acreedora	Nombre del Acreedor	Entidad Acreedora	Moneda	interés Efectiva	ectiva Amortización Menos de Más de 90 Tota 90 días días Corrie		Total, Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total, No Corriente	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	6.011	38.505	44.516	24.594	25.100	25.617	26.142	155.555	257.008
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	12.660	76.441	89.101	46.264	47.231	48.219	49.227	311.887	502.828
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.392.580-K	Agricola el Bagual LTDA.	Chile	UF	1,91%	Anual	1.496	-	1.496	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	99.527.200-8	Rentaequipos Tramaca S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	144.460	-	144.460	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	11.848	-	11.848	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	8.992.234-8	Roberto Guzman Borquez	Chile	CLP	1,37%	Mensual	376	1.630	2.006	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	19.048.130-1	Yaritza Alexandra Bernal	Chile	UF	1,37%	Mensual	482	2.131	2.613	-	-	-	-	-	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.690.677-8	Territoria Santa Rosa SpA	Chile	UF	0,35%	Mensual	892.223	-	892.223	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	5.387	5.397	10.784	10.803	10.814	10.838	-	-	32.455
			Total						1.074.943	124.104	1.199.047	81.661	83.145	84.674	75.369	467.442	792.291

						Tana da						al 3	31.12.2022				
Rut Empresa	Nombre Empresa	_ País	Rut Entidad		País	Tipo de	Tasa de	Tipo de		Corriente					No Corr	riente	
Deudora	Deudora	Empresa Deudora	Acreedora	Nombre del Acreedor	Entidad Acreedora	Moneda	interés Efectiva	Amortización	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total, Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total, No Corriente
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.555.400-4	Transelec S.A	Chile	US\$	6,50%	Mensual	838.089	5.234.124	6.072.213						-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	3.260	17.450	20.710	23.685	24.173	24.669	25.176	185.955	283.658
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	10.952	32.810	43.762	44.546	45.478	46.429	47.399	373.619	557.471
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	1,07%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.392.580-K	Agrícola el Bagual LTDA.	Chile	UF	1,91%	Anual	1.456	-	1.456		-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	99.527.200-8	Rentaequipos Tramaca S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	144.460		144.460		-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	11.529		11.529		-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	8.992.234-8	Roberto Guzman Borquez	Chile	CLP	1,37%	Mensual	126	1.003	1.129	247	-	-	-	-	247
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	19.048.130-1	Yaritza Alexandra Bernal	Chile	UF	1,37%	Mensual	303	1.260	1.563	157	-	-	-	-	157
			Total						1.010.175	5.286.647	6.296.822	68.635	69.651	71.098	72.575	559.574	841.533



20.2 Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados:

En miles de pesos chilenos - M\$

					Corriente							
Seamento País	Manada	Topo Nominal	Garantía	Vencimiento		Total Corriente al	Vencimiento					
Segmento Fais	ento País Moneda Tasa Nominal Gar		Garantia	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	30.06.2023	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Cuatro a Cinco Años Años		Más de Cinco Años	Total No Corriente al 30.06.2023
Chile	UF	1,45%	No	1.137.448	247.018	1.384.466	97.556	95.952	89.581	83.281	512.259	878.629
Chile	CLP	1,37%	No	807	804	1.611	-	-	=	-	-	-
			Total	1.138.255	247.822	1.386.077	97.556	95.952	89.581	83.281	512.259	878.629

				Corriente					No Corriente			
Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Vencim	ento	Total, Corriente al			Total, No			
Segmento Fais	Worleda	i asa iyomina	Curanta	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	31.12.2022	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Corriente al 31.12.2022
Chile	US\$	6,50%	No	929.732	5.266.159	6.195.891	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	1,45%	No	206.593	33.219	239.812	88.557	87.061	85.565	84.070	593.083	938.336
Chile	CLP	1,37%	No	1.316	-	1.316	-	-	-	-	-	_
			Total	1.137.641	5.299.378	6.437.019	88.557	87.061	85.565	84.070	593.083	938.336



21. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

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

Para cumplir con ello, existe una política específica de control y gestión de riesgos dentro de la Compañía, que es revisada y aprobada al comienzo de cada año por el Directorio de Enel Generación Chile, observando y aplicando las exigencias locales en términos de cultura de riesgos.

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; *compliance*; y operacional; y 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 Generación Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

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

21.1 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.

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

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

Posición Bruta

	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Tasa de interés fija y/o protegida	100%	100%

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

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



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

Los instrumentos utilizados actualmente corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio.

Durante el segundo trimestre de 2023, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

21.3 Riesgo de commodities

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

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

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

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

Al 30 de junio de 2023 había coberturas de Brent por 452 Kbbl a liquidarse por compras y 255 kbbl por ventas en 2023. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 0 TBtu a liquidarse por compra y 0,9 TBtu a liquidarse por ventas en 2023; y b) el HH Future, con 7,0 TBtu a liquidarse por compras y 6.7 a liquidarse por ventas en 2023. Respecto del carbón, había 0 kTon a liquidarse por compras y 67 kTon a liquidarse por ventas. Al 31 de diciembre de 2022 había coberturas de Brent por 450 Kbbl a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 2,7 TBtu a liquidarse en 2023 por ventas; y b) el HH Future, con 18,9 TBtu a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del carbón, había 175,6 kTon a liquidarse en 2023 por compras.

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 segundo trimestre de 2023.



21.4 Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver Notas 19 y 22.2.

Al 30 de junio de 2023, el Grupo Enel Generación Chile presentó una liquidez de M\$ 14.248.828 en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de M\$ 15.129.529 en efectivo y otros medios equivalentes.

21.5 Riesgo de crédito

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

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el plazo de cobro a los clientes es muy corto, haciendo que no acumulen individualmente montos muy significativos antes de aplicar la suspensión del suministro por morosidad, de acuerdo con las condiciones contractuales. Para este 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.

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).

21.6 Medición del riesgo

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

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

- Deuda Financiera.
- Derivados de cobertura para Deuda.

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



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

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

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

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a M\$ 131.618.012.

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.

22. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

22.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

		al 30.00	5.2023	
	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	-	1.218.360.584	-	-
Instrumentos derivados	258.306	-	116.041.847	11.720.107
Otros activos financieros	-	39.923	-	-
Total Corriente	258.306	1.218.400.507	116.169.701	11.720.107
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.449	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	140.184.347	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	55.347.537
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	-
Total No Corriente	-	140.184.347	2.326.449	55.347.537
Total	258.306	1.358.584.854	118.496.150	67.067.644

En miles de pesos chilenos - M\$				
		al 31.1	2.2022	
	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	=	1.263.383.432	=	=
Instrumentos derivados	1.902.642	-	162.288.498	1.895.036
Otros activos financieros	-	38.898	-	-
Total Corriente	1.902.642	1.263.422.330	162.416.352	1.895.036
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.509	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	189.360.277	-	-
Instrumentos derivados	20.382	-	-	54.851.459
Otros activos de carácter financiero	-	-	=	=
Total No Corriente	20.382	189.360.277	2.326.509	54.851.459
Total	1.923.024	1.452.782.607	164.742.861	56.746.495



b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

		al 30.06	.2023	
	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	-	372.289.600	-	=
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	_	867.937.331	_	-
Instrumentos derivados	20.234.292	-	26.901.002	670.477
Otros pasivos de carácter financiero	-	1.199.047	-	-
Total Corriente	20.234.292	1.241.425.978	26.901.002	670.477
Préstamos que devengan interés	-	459.574.527	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	144.298.802	_	-
Instrumentos derivados	-	-	-	23.866.565
Otros pasivos de carácter financiero	-	792.291	=	=
Total No Corriente	-	604.665.620	-	23.866.565
Total	20.234.292	1.846.091.598	26.901.002	24.537.042

En 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	=	52.148.203	=	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por				
pagar	-	919.697.689	-	-
Instrumentos derivados	10.816.040	-	46.937.977	1.293.184
Otros pasivos de carácter financiero	-	6.296.822	-	-
Total Corriente	10.816.040	978.142.714	46.937.977	1.293.184
Préstamos que devengan interés	=	831.312.658	=	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por				
pagar	=	154.054.802	=	-
Instrumentos derivados	=	-	=	45.391.794
Otros pasivos de carácter financiero	-	841.533	-	-
Total No Corriente	-	986.208.993	-	45.391.794
Total	10.816.040	1.964.351.707	46.937.977	46.684.978

22.2 Instrumentos derivados

El Grupo Enel Generación Chile siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

La Sociedad 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo con el siguiente detalle:

En miles de pesos chilenos - M\$								
	al 30.06.2023				al 31.12.2022			
	Ac	tivo	P	asivo	Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobertura de tipo de cambio:	11.720.107	55.347.537	670.477	23.866.565	1.895.036	54.851.459	1.293.184	45.391.794
Cobertura de flujos de caja	11.720.107	55.347.537	670.477	23.866.565	1.895.036	54.851.459	1.293.184	45.391.794
TOTAL	11.720.107	55.347.537	670.477	23.866.565	1.895.036	54.851.459	1.293.184	45.391.794



Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

En miles de pesos chilenos - M\$					
Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			al 30.06.2023	al 31.12.2022	
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	11.373.723	2.606.440	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	31.191.697	8.260.069	Flujo de caja
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	(34.818)	(804.992)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del período terminado al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

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

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

En miles de pesos chilenos - MS										
		al 30.06.20	023		al 31.12.2022					
	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	258.306	112.665		-	1.014.802	799.216	20.382	-		
Total	258,306	112.665	_	-	1.014.802	799.216	20.382	_		

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 Cóndores. 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nocionales o contractuales:

En miles de pesos chilenos - M\$								
		al 30.06.2023						
Derivados financieros	Valor razonable		cional					
	Valor razoriable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	Total			
Cobertura de tipo de cambio:	42.530.602	462.730.396	307.924.952	48.757.598	819.412.946			
Cobertura de flujos de caja	42.530.602	462.730.396	307.924.952	48.757.598	819.412.946			
Derivados no designados contablemente de cobertura	145.641	3.208.364	-	-	3.208.364			
TOTAL	42.676.243	465.938.760	307.924.952	48.757.598	822.621.310			

En miles de pesos chilenos - M\$							
	al 31.12.2022						
Derivados financieros	Valor razonable	Valor rezonable Valor nocional					
	Valor razoriable	Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	Total		
Cobertura de tipo de cambio:	10.061.517	143.821.824	364.502.500	53.674.459	561.998.783		
Cobertura de flujos de caja	10.061.517	143.821.824	364.502.500	53.674.459	561.998.783		
Derivados no designados contablemente de cobertura	235.968	37.209.093	409.241	=	37.618.334		
TOTAL	10.297.485	181.030.917	364.911.741	53.674.459	599.617.117		

El monto nocional 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.



22.3 Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en Nota 3.g.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 30.06.2023	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	67.067.644	-	67.067.644	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	258.306	-	258.306	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	=		-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	116.041.847	-	116.041.847	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.303	2.326.449	127.854	-
Total	185.822.100	2.326.449	183.495.651	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	24.537.042	-	24.537.042	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	112.665	-	112.665	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	20.121.627	-	20.121.627	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	26.901.002	=	26.901.002	-
Total	71.672.336	-	71.672.336	-

al 31.12.2022		il ejercicio	
	Nivel 1	56.746.495 1.035.184 887.840 162.288.498 127.854 221.085.871 46.684.978 799.216 10.016.824	Nivel 3
56.746.495	-	56.746.495	-
1.035.184	-	1.035.184	
887.840	=	887.840	-
s 162.288.498	=	162.288.498	-
2.454.363	2.326.509	127.854	-
223.412.380	2.326.509	221.085.871	-
46.684.978	-	46.684.978	-
799.216	=	799.216	-
10.016.824	=	10.016.824	-
s 46.937.977	-	46.937.977	-
104.438.995	-	104.438.995	-
	56.746.495 1.035.184 887.840 \$87.840 \$162.288.498 2.454.363 223.412.380 46.684.978 799.216 10.016.824 \$185 46.937.977	\$ 13.12.2022 Gen Nivel 1 56.746.495 - 1.035.184 - 887.840 - 887.840 - 162.288.498 - 2.454.363 2.326.509 223.412.380 2.326.509 46.684.978 - 799.216 - 10.016.824 - \$ 46.937.977 -	Nivel 1 Nivel 2

23. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrie	ntes	No corrientes Uno a cinco años		
	al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 31.12.2022	
Acreedores comerciales					
Proveedores por compra de energía	326.356.615	180.091.387	-		
Proveedores por compra de combustibles y gas	159.754.485	236.836.190	-		
Cuentas por pagar bienes y servicios	42.637.187	57.092.374	-		
Cuentas por pagar por compra de activos	71.799.991	108.666.712	-		
Subtotal	600.548.278	582.686.663	-		
Otras cuentas por pagar					
Dividendos por pagar a terceros	1.435.678	17.459.473	-		
Depósitos en garantías	1.012.411	500.199	-		
Cuentas por pagar al personal	10.091.761	12.822.217	-		
Otras cuentas por pagar	6.148.478	8.815.804	2		
Subtotal	18.688.328	39.597.693	2		
Total, cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	619,236,606	622.284.356	2		

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 21.4.

El detalle de los pagos al día y pagos vencidos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se expone en Anexo N°3



24. PROVISIONES

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - MŞ				
	Corrie	entes	No corri	entes
Provisiones	al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Por reclamaciones legales	1.185.971	1.386.074	=	=
Por desmantelamiento, restauración (1)	19.307.862	19.307.862	147.769.994	151.652.093
Otras provisiones	1.298.849	1.298.849	586.746	650.012
Total	21.792.682	21.992.785	148.356.740	152.302.105

(1) Ver Nota 3.a.

Provisiones por reclamaciones legales consisten principalmente en contingencias relacionadas a juicios y sanciones administrativas.

Las provisiones por desmantelamientos se originan por el hecho que, considerando la nueva institucionalidad ambiental en Chile, durante el último tiempo se han venido aclarando los alcances de los derechos y obligaciones asociadas a las licencias ambientales. En función de lo anterior, las provisiones se han ido ajustando para reflejar la mejor estimación a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con las provisiones anteriores 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 consolidados cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

b) El movimiento de las provisiones durante el período 2023 y el ejercicio 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$			Don Months	
Provisiones	Por Reclamaciones Por Desmantelamiento o Legales Restauración		Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2023	1.386.074	170.959.955	1.948.861	174.294.890
Movimientos en Provisiones				
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	6.850	-	-	6.850
Provisión Utilizada	(123.151)	(9.643.673)	(63.266)	(9.830.090)
Reverso de Provisión No Utilizada (1)	(33.970)	-	-	(33.970)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	5.761.574	-	5.761.574
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(49.832)	-	-	(49.832)
Total Movimientos en Provisiones	(200.103)	(3.882.099)	(63.266)	(4.145.468)
Saldo al 30 de junio de 2023	1.185.971	167.077.856	1.885.595	170.149.422

En miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2022	1.256.104	173.399.009	7.475.670	182.130.783
Movimientos en Provisiones				
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	429.843	3.492.199	(1.936.160)	1.985.882
Provisión Utilizada	(89.500)	(16.548.540)	(3.590.649)	(20.228.689)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	10.617.287	-	10.617.287
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(87.700)	-	-	(87.700)
Total Movimientos en Provisiones	129.970	(2.439.054)	(5.526.809)	(7.835.893)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1.386.074	170.959.955	1.948.861	174.294.890

(1) Corresponde a reversos de provisiones por Litigios.



25. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

25.1 Aspectos generales

El Grupo otorga diferentes planes de beneficios post empleo bien a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros consolidados siguiendo los criterios descritos en la nota 3.1.1. 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.
- Beneficio de salud: El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

25.2 Aperturas, movimientos y presentación en los estados financieros

a) Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

En miles de pesos chilenos - M\$		
Obligaciones post empleo	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Indemnización por años de servicios	14.807.438	14.406.846
Pensión Complementaria	2.560.083	2.538.850
Planes de Salud	1.426.164	1.415.571
Total Obligaciones Post Empleo, neto	18.793.685	18.361.267

b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	al 30.06.2023
Saldo al 1 de enero de 2022	16.805.375
Costo del servicio corriente	497.165
Costo por intereses	868.565
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	221.318
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	1.958.470
Contribuciones pagadas	(1.997.511)
Costos de Servicios Pasados	(101.505)
Transferencias del personal	109.390
Saldo al 31 de diciembre de 2022	18.361.267
Costo del servicio corriente	276.839
Costo por intereses	462.446
Contribuciones pagadas	(350.364)
Transferencias del personal	43.497
Saldo al 30 de junio de 2023	18.793.685



c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2023 y 2022 son los siguientes:

En miles de pesos chilenos - MŞ		
Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	276.839	248.583
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	462.446	434.282
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	739.285	682.865
(Ganancias) pérdidas por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	(728.560)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	739.285	(45.695)

25.3 Otras revelaciones

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022.

En miles de pesos chilenos - M\$		
	Ch	ile
Hipótesis actuariales	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Tasas de descuento utilizadas	5,40%	5,40%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	6,60%	6,60%
Tablas de mortalidad	CB-H-2014 y RV-M-2014	CB-H-2014 y RV-M-2014

Sensibilización:

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\$ 1.057.646 en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 1.187.896 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 próximo año ascienden a M\$ 2.116.902.

• Duración de los compromisos:

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para el Grupo Generación Chile corresponde a 6,25 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Años	M\$
1	2.116.902
2	2.063.199
3	1.939.320
4	1.681.980
5	1.488.340
6 a 10	8.532.960



26. PATRIMONIO

26.1 Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

26.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 el capital social de Enel Generación Chile, asciende a M\$ 552.777.321 y está representado por 8.201.754.580 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile y Bolsa Electrónica de Chile.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994. Al 31 de diciembre de 2015 la prima de emisión ascendía a M\$ 206.008.557 y desde que fue efectuada la distribución a Endesa Américas S.A. esta, ascendió a M\$ 85.511.492 al 31 de diciembre de 2016.

Durante el período 2023 y el ejercicio 2022, el Grupo no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

26.1.2 Dividendos

El Directorio por la unanimidad de sus miembros, en su sesión ordinaria celebrada el día 28 de febrero de 2022 acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, la política de Dividendos. Esta se efectuó el 26 de abril de 2022, que espera cumplir con cargo al ejercicio 2022, distribuir un 30% de las utilidades liquidas del ejercicio 2022. La forma de pago supone un dividendo provisorio por hasta 15% de las utilidades a septiembre de 2022, a ser pagado en enero de 2023, y un dividendo definitivo por la diferencia hasta alcanzar el 30% de la utilidad del ejercicio del 2022, pagadero hasta 30 días después de la Junta Ordinaria de Accionista de abril 2023.

El Directorio, por la unanimidad de sus miembros, acordó en la sesión de directorio del pasado 27 de febrero de 2023 proponer a la Junta la siguiente distribución de dividendos.

La política de dividendos de Enel Generación Chile S.A. expuesta el 2022 consideraba distribuir un 30% de las utilidades del ejercicio 2022. En consecuencia, habiendo sido la utilidad líquida del periodo \$597.565.024.020, se propone a la Junta Ordinaria de Accionistas, para que ésta apruebe, la distribución de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, esto es, \$179.269.507.206 (que representa un dividendo de \$21.85745811550486 por acción), al cual habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2023 de \$23.831.005.806 y que fue efectuado con cargo al resultado de la compañía al 30 de septiembre de 2022, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2023 sería de \$155.438.501.400 que representa un dividendo de \$18.951859615384900 por acción.

A continuación, se presentan los dividendos pagados por la Sociedad en los últimos años:

63 Provisorio 30/11/2017 26/01/2018 40.485.044 4,93614 2017 64 Definitivo 24/04/2018 18/05/2018 189.664.552 23.12488 2017 65 Provisorio 29/11/2018 11/01/2019 91.823.319 11,19557 2018 66 Definitivo 26/04/2019 17/05/2019 93.594.353 11,41150 2018 67 Provisorio 26/11/2019 24/01/2020 19.343.307 2.35844 2019 68 Definitivo 28/04/2020 27/05/2020 98.462.590 12,00506 Utilid. Acum. 69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 <td< th=""><th>N° Dividendo</th><th>Tipo de Dividendo</th><th>Fecha de Acuerdo</th><th>Fecha de Pago</th><th>Monto Total M\$</th><th>Pesos por Acción</th><th>Imputado al Ejercicio</th></td<>	N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M\$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
65 Provisorio 29/11/2018 11/01/2019 91.823.319 11,19557 2018 66 Definitivo 26/04/2019 17/05/2019 93.594.353 11,41150 2018 67 Provisorio 26/11/2019 24/01/2020 19.343.307 2,35844 2019 68 Definitivo 28/04/2020 27/05/2020 98.462.590 12,00506 Utilid. Acum. 69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3.061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2.90560 2022	63	Provisorio	30/11/2017	26/01/2018	40.485.044	4,93614	2017
66 Definitivo 26/04/2019 17/05/2019 93.594.353 11,41150 2018 67 Provisorio 26/11/2019 24/01/2020 19.343.307 2,35844 2019 68 Definitivo 28/04/2020 27/05/2020 98.462.590 12,00506 Utilid. Acum. 69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	64	Definitivo	24/04/2018	18/05/2018	189.664.552	23,12488	2017
67 Provisorio 26/11/2019 24/01/2020 19.343.307 2,35844 2019 68 Definitivo 28/04/2020 27/05/2020 98.462.590 12,00506 Utilid. Acum. 69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	65	Provisorio	29/11/2018	11/01/2019	91.823.319	11,19557	2018
68 Definitivo 28/04/2020 27/05/2020 98.462.590 12.00506 Utilid. Acum. 69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.940 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	66	Definitivo	26/04/2019	17/05/2019	93.594.353	11,41150	2018
69 Eventual 28/04/2020 27/05/2020 120.393.380 14,67898 Utilid. Acum. 70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3.061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	67	Provisorio	26/11/2019	24/01/2020	19.343.307	2,35844	2019
70 Eventual 27/04/2021 27/05/2021 177.174.340 21,60200 2020 71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	68	Definitivo	28/04/2020	27/05/2020	98.462.590	12,00506	Utilid. Acum.
71 Provisorio 26/11/2021 21/01/2022 9.673.252 1,179413 2021 72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3,061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	69	Eventual	28/04/2020	27/05/2020	120.393.380	14,67898	Utilid. Acum.
72 Definitivo 26/04/2022 20/05/2022 25.109.123 3.061433 2021 73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	70	Eventual	27/04/2021	27/05/2021	177.174.340	21,60200	2020
73 Provisorio 25/11/2022 20/01/2023 23.831.006 2,90560 2022	71	Provisorio	26/11/2021	21/01/2022	9.673.252	1,179413	2021
	72	Definitivo	26/04/2022	20/05/2022	25.109.123	3,061433	2021
74 Definitivo 25/04/2023 19/05/2023 155.438.501 18,95186 2022	73	Provisorio	25/11/2022	20/01/2023	23.831.006	2,90560	2022
	74	Definitivo	25/04/2023	19/05/2023	155.438.501	18,95186	2022



26.2 Reservas por diferencias de cambio por conversión

El detalle por sociedades de las diferencias de cambio por conversión de la controladora, del estado de situación financiera consolidado intermedio a períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Enel Generación Chile S.A.	4.598.650	(2.246.278)
Otros	1.117.390	2.786.483
TOTAL	5.716.040	540.205

26.3 Gestión del capital.

El objetivo de la Compañía en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

26.4 Restricciones a la disposición de fondos de la Subsidiaria

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, no existen restricciones a la disposición de fondos de la subsidiaria.

26.5 Otras Reservas

A los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, la naturaleza y destino de las Otras Reservas es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de otras reservas	01.01.2023	Movimiento 2023	al 30.06.2023
Diferencias de cambio por conversión	2.533.191	3.182.849	5.716.040
Coberturas de flujo de caja	(84.814.832)	(2.649.125)	(87.463.957)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros			
resultados integrales	(1.018)	(44)	(1.062)
Otras reservas varias	(22.786.348)	168.427	(22.617.921)
TOTAL	(105.069.007)	702.107	(104.366.900)

Detalle de otras reservas	01.01.2022	Movimiento 2022	al 30.06.2022
Diferencias de cambio por conversión	(1.215.391)	1.755.596	540.205
Coberturas de flujo de caja	(229.990.675)	(61.477.932)	(291.468.607)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros	(1.010)		(1.010)
resultados integrales	(1.018)		(1.018)
Otras reservas varias	(28.629.165)	(2.612.131)	(31.241.296)
TOTAL	(259.836.249)	(62.334.467)	(322.170.716)

- a) Reservas diferencias de conversión: Provienen fundamentalmente de las diferencias de cambio que se originan en:
- La conversión de nuestra Subsidiaria que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).
- La valorización de las plusvalías surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 3.b).
 - b) Cobertura flujo de caja: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 3.f.5 y 3.m).
 - c) Remedición de activos financieros disponibles para la venta: Representan las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal de las Inversiones disponibles para la venta (ver Nota 3.f.1).



26.6 Otras reservas varias:

A continuación, se detallan los principales conceptos y efectos asociados por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$

Otras reservas varias	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Reserva por reestructuración societaria ("División") (1)	458.265.366	458.265.366
Reservas APV transición a NIIF (2)	(493.425.043)	(493.425.043)
Reservas por combinaciones de negocios (3)	(4.047.288)	(4.047.288)
Otras reservas varias (4)	16.589.044	7.965.669
Saldo Final	(22.617.921)	(31.241.296)

- 1) Reserva por la restructuración societaria: Representa el efecto generado por la división de Enel Generación Chile y la asignación del negocio fuera de Chile en Endesa Américas.
- 2) Reserva de transición a las NIIF: Estas reservas, que están asociadas a la transición a NIIF de Enel Generación Chile, se refieren fundamentalmente a:

En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria acumulada del capital pagado desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que, si bien es cierto, la Sociedad adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa España, esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez".

- 3) Reserva por combinaciones de negocio: Corresponde a los efectos provenientes de combinaciones de negocio bajo control común y compras de interés minoritario.
- 4) Con fecha 4 de enero de 2021, la Compañía adquirió el derecho de comercialización de contratos de compra- venta de energía y potencia para suministro de clientes libres, de la sociedad relacionada Enel Distribución Chile S.A. El valor de los derechos correspondientes a los flujos descontados del portfolio de contratos de compra y venta de energía a clientes libres, por un valor de M\$ 8.373.834 (el equivalente de MUS\$ 11.601) y su valor neto de impuesto M\$ 6.112.899, la operación fue considerada como transacción entre partes relacionadas bajo control común, por lo que el importe correspondiente a estos derechos se presenta en el rubro otras reservas varias, (ver Nota 9.a.3).

26.7 Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras es el siguiente:

En miles de	pesos	chilenos	- M\$
-------------	-------	----------	-------

		Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				
Compañías		Patrimonio Gana		Ganancia	ncia / (Pérdida)	
		al 30.06.2023	al 31.12.2022	al 30.06.2023	al 30.06.2022	
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	12.900.853	12.838.832	5.153.682	4.443.199	
TOTAL		12.900.853	12.838.832	5.153.682	4.443.199	



27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS Y OTROS INGRESOS

El detalle del rubro ingresos por actividades ordinarias y otros ingresos por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ventas de energía (*)	1.312.439.166	1.172.574.038
Generación	1.312.439.166	1.172.574.038
Clientes Regulados	633.454.795	498.984.474
Clientes no Regulados	631.537.438	621.449.406
Ventas de Mercado Spot	47.446.933	52.140.158
Otras ventas	280.051.122	169.706.265
Ventas de gas	280.001.572	169.534.616
Ventas de productos y servicios	49.550	171.649
Otras prestaciones de servicios	2.154.358	2.405.778
Peajes y transmisión	-	10.880
Servicios de ingeniería y consultoría	2.154.358	2.394.898
Total, Ingresos de actividades ordinarias	1.594.644.646	1.344.686.081
En miles de pesos chilenos - M\$		
Otros ingresos	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ingreso por acuerdo Metka	32.713.420	=
Ingresos operaciones Commodities	15.481.776	65.070.605
Servicio de regasificación a GM Holding	13.972.903	7.116.449
Acuerdo Shell por compra anticipada de Barco	5.613.300	-
Reverso exceso de provisión por imptos por emisiones	3.779.119	=
Arrendamientos	1.814.569	2.559.579
Otros Ingresos	916.214	1.015.447
		0.000.110
Compensación por atraso de proveedores	167.240	2.206.442

(*) El Grupo Enel Generación Chile tiene 3 clientes con los cuales registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en el período terminado al 30 de junio de 2023. Dichos clientes corresponden a los siguientes:

- CGE Distribución S.A.
- Enel Distribución Chile S.A.
- Endesa Energía S.A.



28. MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Materias primas y consumibles utilizados	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Compras de energía	(766.458.679)	(695.720.361)
Consumo de combustible	(348.238.493)	(312.474.816)
Gas	(337.930.998)	(207.400.773)
Petróleo (*)	(10.307.495)	(26.568.472)
Carbón (*)	-	(78.505.571)
Costo por transmisión de energía	(142.920.365)	(135.575.236)
Costos de ventas de gas	(148.437.177)	(135.841.783)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(47.214.751)	(26.928.860)
Total, materias primas y consumibles utilizados	(1.453.269.465)	(1.306.541.056)

^(*) El monto correspondiente al primer semestre de 2023 incluye M\$ 0 de ajuste por deterioro a las existencias de carbón (M\$ 50.136.749 al 30 de junio de 2022) y M\$ 0 de petróleo diésel (M\$ 775.646 al 30 de junio de 2022), relacionados con la discontinuidad de la central Bocamina II (ver Nota 11).

29. GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Gastos por beneficios a los empleados	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Sueldos y salarios	(22.042.194)	(20.235.833)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(276.839)	(248.583)
Seguridad social y otras cargas sociales	(2.238.063)	(2.310.141)
Otros gastos de personal	(159.524)	(34.840)
Total, Gastos por beneficios a los empleados	(24.716.620)	(22.829.397)

30. GASTO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle del rubro gastos por depreciación, amortización y pérdidas por deterioro por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$

Gastos por depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Depreciaciones (1)	(28.185.960)	(33.300.925)
Amortizaciones (2)	(1.859.225)	(2.312.278)
Subtotal	(30.045.185)	(35.613.203)
Reversos (pérdidas) por deterioro (*)	(279.296)	(346.495)
Total	(30.324.481)	(35.959.698)

En miles de pesos chilenos - M\$

(*) Información por segmentos Pérdidas por deterioro	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Perdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 (ver nota 9.c)	(279.296)	(2.46.405)
Total	(279.296)	(346.495) (346.495)
Total	(£13.230)	(0-10100)

(1) ver Notas 16 y 17 (2) ver Nota 14



31. OTROS GASTOS POR NATURALEZA

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$ Otros gastos por naturaleza al 30.06.2022 Servicios profesionales independientes y externalizados (16.765.102) (14.880.354) Primas de seguros (9.454.683) (7.826.140) Reparaciones y conservación (5.597.675) (3.717.595)(3.088.675) (3.054.166) Otros suministros v servicios (2.093.210) Gastos Administrativos (1.575.663) (1.372.001) (1.144.564) Tributos y tasas (644 152) Arrendamientos v cánones (705 993) Gastos de viajes (666,094) (203.824) Gastos de medioambiente (560.515) (1.135.414) Gastos de publicidad y comunicaciones (382.629) (69.044) Indemnizaciones y multas (68) Total, Otros gastos por naturaleza (36.624.425) (38.659.715)

32. OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS)

El detalle del rubro por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente

En miles de pesos chilenos - M\$

Otras ganancias (pérdidas)	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ajuste de precio de venta de Trasmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (1)	1.833.289	-
Venta de Edificio corporativo	2.642.875	-
Venta de Otras Propiedades, Planta y Equipos	-	810.776
Ingresos por Dividendos	56.895	97.642
Total	4.533.059	908.418

(1) Con fecha 30 de diciembre de 2021 fue realizada la venta del negocio conjunto en Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda., del cual se mantenía el 50% de la 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 venta de M\$9.968.845. Cabe destacar que, al cierre del 31 de marzo de 2023, se realiza un ajuste al precio de venta producto del ajuste de precio asociado al proceso tarifario por M\$ 1.833.289.



33. RESULTADO FINANCIERO

El detalle del ingreso y gasto financiero por los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$	Fn	miles	de	nesos	chilenos	- MS
----------------------------------	----	-------	----	-------	----------	------

Ingresos financieros	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	1.375.043	2.306.497
Efectivo y equivalentes al efectivo	181.048	1.068.299
Otros ingresos financieros	9.430.311	11.119.008
Total, Ingresos Financieros	10.986.402	14.493.804

En miles de pesos chilenos - M\$

Costos Financieros	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Costos Financieros	(29.531.005)	(24.229.473)
Gastos financieros activados (2)	25.157.666	24.921.137
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (3)	(11.920.299)	(7.466.042)
Préstamos bancarios	(13.453)	=
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(462.446)	(434.282)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(22.569.070)	(24.991.102)
Otros costos financieros	(19.723.403)	(16.259.184)
Resultado por unidades de reajuste (*)	4.073.045	3.942.847
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	11.796.748	(692.054)
Positivas	84.650.316	49.058.700
Negativas	(72.853.568)	(49.750.754)
Total, Costos Financieros	(13.661.212)	(20.978.680)
Total, Resultado Financiero	(2.674.810)	(6.484.876)

- (1) Corresponde a ingresos 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.a.1).
- (2) Ver Nota 16.b.1
- (3) Ver Nota 9.a.2.

Los orígenes de los efectos en resultados por diferencias de cambios y aplicación de unidades de reajustes son los siguientes:

Resultado por Unidades de Reajuste (*)	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	8.914.281	403.722
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar Corriente	-	2.515.004
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados)	-	2.481.735
Subtotal resultado por reajuste	8.914.281	5.400.461
Subtotal Resultado por Hiperinflación (1)	(4.841.236)	(1.457.614)
Resultado Unidades por Reajuste	4.073.045	3.942.847
En miles de pesos chilenos - MS		
En miles de pesos chilenos - M\$ Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	al 30.06.2023 33.712.222	
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**) Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados)		(9.549.913
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**) Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	33.712.222	(9.549.913 (23.916.591
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**) Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Efectivo y equivalentes al efectivo	33.712.222 15.644.187	(9.549.913 (23.916.591 3.021.269
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**) Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Efectivo y equivalentes al efectivo Otros activos financieros	33.712.222 15.644.187 6.343.515	(9.549.913 (23.916.591 3.021.269 2.191.596
	33.712.222 15.644.187 6.343.515 1.451.063	al 30.06.2022 (9.549.913) (23.916.591) 3.021.269 2.191.596 26.770.823 790.762

- (1) Corresponde al efecto financiero derivado de 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).
- (2) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar corrientes por M\$ (39.218.604) al 30 de junio de 2023 (M\$ 0 al 30 de junio de 2022), originado 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°21.472 (ver Notas 4.b.ii y 8).
- (3) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar no corrientes por M\$ (12.178.008) al 30 de junio de 2023 (M\$ 26.770.823 al 30 de junio de 2022), originado 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 Notas 4.b.i y 8).



Los orígenes de los efectos en resultados de la Hiperinflación son los siguientes:

En miles de pesos chilenos - M\$

Resultado por Hiperinflación	al 30.06.2023	al 30.06.2022
Inventarios	97.867	14.531
Activos intangibles distintos de la plusvalía	239	261
Propiedades, planta y equipo	1.289.358	1.440.782
Pasivo por impuestos diferidos	(6.138.013)	(5.498.129)
Patrimonio	(168.423)	2.612.131
Otras Prestaciones de Servicios	-	(311)
Gastos de personal	72.475	102.533
Otros gastos fijos de explotación	45.276	98.295
Ingresos financieros	(47.652)	(233.021)
Gastos financieros	7.637	5.314
Resultado por hiperinflación (1)	(4.841.236)	(1.457.614)

34.IMPUESTO A LAS GANANCIAS

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en el estado de resultados integrales consolidado intermedio, correspondiente a los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022:

En miles de pesos chilenos - M\$		
(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	al 30.06.2023	al 30.06.2022
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(25.620.582)	(21.853.303)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(563.491)	346.497
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	(979.814)	(22.738.413)
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente		(44.245.219)
Gasto / (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	5.319.468	76.888.014
Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos		76.888.014
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(21.844.419)	32.642.795

Las principales diferencias temporales se encuentran detalladas en la Nota 18.

A continuación, se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "resultado antes de impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el estado de resultados consolidado intermedio correspondiente a los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022:

	En	miles	de	pesos	chilenos	– M\$
--	----	-------	----	-------	----------	-------

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa %	al 30.06.2023	Tasa %	al 30.06.2022
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		135.828.580		16.589.167
Total, de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	27,00%	(36.673.716)	27,00%	(4.479.075)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	(0,05%)	67.720	0,42%	(69.243)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	(1,13%)	1.540.591	(38,51%)	6.389.165
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	0,92%	(1.248.839)	4,42%	(733.261)
Efecto impositivo de ajustes a impuestos corrientes de periodos anteriores	0,42%	(563.491)	(2,09%)	346.497
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	(11,07%)	15.033.316	(188,01%)	31.188.712
Total, ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositiva aplicable	(10,92%)	14.829.297	(223,77%)	37.121.870
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	16,08%	(21.844.419)	(196,77%)	32.642.795



35. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS

35.1 Garantías directas

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Enel Generación Chile no tiene propiedades planta y equipo gravados como garantía de pasivos.

Al 30 de junio de 2023 Enel Generación Chile tiene compromisos futuros de compra de energía por M\$ 1.423.542.859.

A continuación, se presentan las principales garantías directas vigentes, correspondiente al 30 de junio de 2023:

En miles de pesos chilenos - M\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	Total
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	13-12-2022	02-01-2024	CLP	50.000.000	50.000.000
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	13-12-2022	02-01-2024	CLP	50.000.000	50.000.000
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	13-12-2022	02-01-2024	CLP	40.000.000	40.000.000
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	19-12-2022	02-01-2024	CLP	40.000.000	40.000.000
Enel Generación Chile SA	EMPRESAS CMPC S.A.	01-09-2022	02-10-2023	CLF	363.600	13.122.135
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	19-12-2022	02-01-2024	CLP	13.000.000	13.000.000
Enel Generación Chile SA	COORDINADOR INDEPENDIENTE DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL	13-12-2022	02-01-2024	CLP	4.511.050.184	4.511.050
Enel Generación Chile SA	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SpA	22-02-2023	15-03-2024	USD	2.450.257	1.964.273
Enel Generación Chile SA	SECRETARIA REGIONAL MINISTERIAL DE BIENES NACIONALES	14-04-2020	09-06-2025	CLP	1.004.463	1.004.463

35.2 Garantías indirectas

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen Garantías Indirectas.

35.3 Litigios y arbitrajes

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación Chile S.A. ante el juez árbitro don Rafael Gomez 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. El probatorio del juicio se encuentra finalizado.

La Administración de Enel Generación Chile S.A., considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los 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.



35.4 Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda de la sociedad incluyen la obligación de cumplir ciertas 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 de Enel Generación Chile contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Yankee	Bonos Yankee	Bonos Serie H y M	Cred. con Inst. Fin.
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	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.	Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da	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	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.
Acreedor	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile
Número de inscripción	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	ISIN: US29246RAA14	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	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	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.	Deuda en mora mayor a U\$\$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$30 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	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.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento SI/NO	Si	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 Enel Generación Chile 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.

Los bonos de Enel Generación Chile emitidos en Chile incluyen los siguientes covenants financieros, cuyas definiciones y fórmulas de cálculo se establecen en los respectivos contratos:

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.
Acreedor	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 y arantizadas 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 constrastado 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 No Corrientes 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 origen 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	0,27	\$2.180.917 millones	12,67	US\$ 95,04 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 30 de junio de 2023, tanto Enel Generación Chile como su filial 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.

35.5 Contingencia por 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.f.3 y 9.a).

En este sentido, cabe señalar que los datos reportados en el primer trimestre de 2023 no se ven afectados significativamente por los efectos de la pandemia de COVID-19.

36. DOTACIÓN

La dotación de Enel Generación Chile al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

País	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Chile	594	595
Argentina	22	22
Total	616	617
Promedio	618	652

37. SANCIONES

Las sanciones recibidas por autoridades administrativas son las siguientes:

Enel Generación Chile S.A.

Al 30 de junio de 2023, 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\$31.632), 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.

Al 30 de junio de 2023, 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\$31.632), por la supuesto infracción de CELTA en el uso de Cal en las Central Térmica Tarapacá.

Al 30 de junio de 2023, 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\$31.632) por la supuesta infracción cometida por Gasatacama, hoy Enel Generación Chile al mantener residuos en un área no autorizada.



Al 30 de junio de 2023, 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\$3.163) por la supuesta infracción a normativa sanitaria por COVID-19.

Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 30 de junio de 2023

En relación con las sanciones, el Grupo ha establecido provisiones por M\$ 98.059 al 30 de junio de 2023 (ver Nota 24). Aunque existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas, pero que no se describen en esta nota porque representan individualmente montos irrelevantes. La administración de la Compañía considera que las provisiones registradas en los estados financieros consolidados son adecuadas para cubrir los riesgos que resultan de las sanciones porque no considera que haya pasivos adicionales distintos de los especificados.



38. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 30 de junio de 2023 y 2022, son los siguientes:

	sos chile	

							al 30.06.2023			
Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto [Terminado, En proceso]	Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gesto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos	Monto desembolso ejercicio anterior
		Manejo de Residuos	En proceso	14.950	-	14.950	19.695	31/12/2023	34.645	19.696
Pehuenche	CENTRAL PEHUENCHE	Sanamiento Ambiental	En proceso	7.068	-	7.068	25.229	31/12/2023	32.297	25.230
		Materiales Medioambiente	En proceso	963	-	963	5.471	31/12/2023	6.434	6.434
Enel Generación Chille S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimieno monitoreo estaciones calidad aire y metacorologica. Auditoria embiental red de monitoreo 1 al año Validación Avual CEMS, Servicio Protocola Biomanas. Materiales de Medio Ambiental revieta, libroal, Mediciones loccineticas, Trabajos SGI (Cigietto NC, inspecciones, auditorias y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	421.889	92.641	329.248	1.246.089	31/12/2023	1667.978	2.359.191
	GASTOS AMBIENTALES CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	158.283	69.999	88.283	341.789	31/12/2023	500.071	1.859.354
	GASTOS AMBIENTALES CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	120.004	_	120.004	389.029	31/12/2023	509.032	566.698
Total				723.155	162.640	560.515	2.027.302		2.750.458	4.836.603

							al 30.06.2022			
Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto [Terminado, En proceso]	Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Feche estimade desembolso Futuro	Total desembolsos	Monto desembolso ejercicio anterior
		Manejo de Residuos	En proceso	14.950	-	14.950	4.746	31/12/2022	19.696	19.298
Pehuenche	CENTRAL PEHUENCHE	Sanamiento Ambiental	En proceso	963	-	963	5.471	31/12/2022	6.434	5.064
		Materiales de Medioambiente	En proceso	7.068	-	7.068	18.162	31/12/2022	25.230	24.720
Enel Generación Chile S.A.	GASTOS AMBIENTALES CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimieno monitoreo estaciones calidad aire y metacorologica. Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Avual CEMS, Sarvicio Portoco lo Bomanas. Materiales de Medio Ambienta (revista, Bioxal, Mediciones laccineticas, Trabajos SGI (Objetho NC, inspecciones, auditorias y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS,	En proceso	1.088.663	602.214	486.449	1.270.528	31/12/2022	2.359.191	1.420.970
	GASTOS AMBIENTALES CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	564.705	81.705	483.000	1294.649	31/12/2022	1.859.354	1.469.403
	GASTOS AMBIENTALES CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	142.984	-	142.984	423.714	31/12/2022	566.698	445.170
Total				1.819.333	683.919	1.135.414	3.017.270		4.836.603	3.384.625



39. INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE SUBSIDIARIA

El detalle de la información financiera resumida al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

En miles de pesos chilenos - M\$												
							al 30.06.2023					
Nombre Sociedad	Estados financieros	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total, Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total, de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinario	Ganancia (Perdida)	Resultado Integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	78.093.584	156.008.634	234.102.218	21.369.022	37.251.699	175.481.497	234.102.218	102.323.450	(3.945.267)	70.098.110	70.098.110
En miles de pesos chilenos - M\$												
							al 31.12.2022					
Nombre Sociedad	Estados financieros	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total, Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total, de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinario	Ganancia (Perdida)	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	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)	186.909.221	186.909.221



40.HECHOS POSTERIORES

Enel Generación Chile

Entre el 1 de julio de 2023 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no se tiene conocimiento de hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y los resultados presentados.



ANEXO N°1 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

			al 30.06.202	3		
ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
ACTIVOS CORRIENTES						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	34.395	231.462	13.760.696	33.462	188.813	14.248.8
Otros activos financieros corrientes	-	12.030.017	115.987	186	-	12.146.
Otros activos no financieros corrientes	3.055.257	208.954.148	14.533.726	-	1.001.729	227.544.8
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	853.263.729	113.760.570	51.451	-	967.075.
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	79.631.378	284.173.013	3.522.290	-	367.326.
Inventarios corrientes	491.957	35.869.732	33.898.128	4.628.475	162.919	75.051
Activos por impuestos corrientes	-	8.652.233	-	-	-	8.652.
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	_	_	-	_	-	
TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES	3.581.609	1.198.632.699	460.242.120	8.235.864	1.353.461	1.672.045.
OTH (SO NO CORPUSTITES						
ACTIVOS NO CORRIENTES	7,000,404	00 007 500	10.050.000			F7.070
Otros activos financieros no corrientes	7.026.484	39.687.599	10.959.903			57.673.
Otros activos no financieros no corrientes	-	20.099.161	-	-	-	20.099
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	3.153.669	-	-	-	3.153.
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	137.030.678	-	-	137.030
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	16.677.997	-	385.787	17.063
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	25.143.431	-	-	31.762	25.175
Plusvalía	-	24.860.356	-	-		24.860
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.412.509.545	-	-	13.420.357	2.425.929
Activos por derecho de uso	-	15.929.442	-		-	15.929
Activos por impuestos diferidos	-	14.890.595	-	-	-	14.890
TOTAL, ACTIVOS NO CORRIENTES	7.026.484	2.556.273.798	164.668.578	-	13.837.906	2.741.806
TOTAL, ACTIVOS	10.608.093	3.754.906.497	624,910,698	8.235.864	15.191.367	4.413.852
En miles de pesos chilenos - M\$						
En miles de pesos chilenos - M\$ ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.12.2022 Dólar		Peso	Total
ACTIVOS		Peso chileno	al 31.12.2022	·		Total
ACTIVOS		Peso chileno	al 31.12.2022 Dólar	·	Peso	
ACTIVOS INCTIVOS CORRIENTES	Fomento		al 31.12.2022 Dólar Estadounidense	e Euro	Peso argentino	15.129
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Fomento	268.382	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232	Euro 46.289	Peso argentino	15.129 3.076
ACTIVOS ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes	32.892 - 3.055.257	268.382 2.493.287	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726	Euro 46.289	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070
ACTIVOS ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421	Euro 46.289	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070 876.265
ACTIVOS ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	32.892 - 3.055.257	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583	Euro 46.289 16.882	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294
ACTIVOS ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	32.892 - 3.055.257	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes	32.892 - 3.055.257	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391
ACTIVOS ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	32.892 - 3.055.257 660.745	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391
ACTIVOS COTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	32.892 - 3.055.257	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta OTAL, ACTIVOS CORRIENTES	32.892 - 3.055.257 660.745	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta OTAL, ACTIVOS CORRIENTES	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1.326.537.864	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES	32.892 - 3.055.257 660.745	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenicios para la venta reconstructor de la composición como mantenicios para la venta como mantenicios de la composición como composición como composición como corrientes Otros activos no confinancieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 87.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1.326.537.864 55.739.446 17.638.699	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122.
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 5666.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122 57.198 17.638 44.339
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES ACTIVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 87.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1.326.537.864 55.739.446 17.638.699	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - - 3.707.346 - - 3.770.517	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.07C 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122 57.198 17.638 44.339 145.020
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas por cobrar a Entidades Relacionadas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864 55.739.446 17.638.699 43.414.303	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 5666.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46.289 16.882 - - 3.707.346	Peso argentino 242.734 1.005.404 1.248.138	15.129 3.076 156.070 156.070 36.265 550.224 34.450 38.391 26.445 17.00122 57.198 17.638 44.339 145.020
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos financieros corrientes Ouentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenicios para la venta recombinato para la venta por Cobrar activos financieros no corrientes ACTIVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalía	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 21.2236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864 56.739.446 17.638.699 43.414.303	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - - 3.707.346 - - 3.770.517	Peso argentino 242.734	15.129 3.076 156.07C 156.07C 376.265 550.224 34.450 38.391 26.445 17.00.122 57.198 14.339 145.020 12.792 25.662
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta OTAL, ACTIVOS CORRIENTES OTOS ACTIVOS CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalla Plusvalla	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.637.864 55.739.446 17.638.699 43.414.303	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - 3.707.346 - 3.770.517	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.07C 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122 57.198 17.638 44.339 145.020 12.792 25.662 24.860
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta OTAL, ACTIVOS CORRIENTES ACTIVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Invensiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalla Propiedades, Planta y Equipo	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1.326.537.864 17.638.699 43.414.303	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - - 3.707.346 - - 3.770.517	Peso argentino 242.734 1.005.404 1.248.138	15.129 3.076 156.070 3676.285 550.294 34.450 38.391 26.445 1.700.122. 57.198 44.339 145.020 12.792 25.662 24.860 2.354.151
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Ouentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES ACTIVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalla Plusvalla Propiedades, Planta y Equipo Activos por derecho de uso	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864 17.638.699 43.414.303 2.5641.070 24.860.356 2.339.856.603 15.136.084	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - 3.707.346 - 3.770.517	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 36.76254 34.450 38.391 26.445 1.700.122 57.198 14.632 14.502 12.792 25.662 24.860 2.384.161 15.136
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes Inventarios corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta TOTAL, ACTIVOS CORRIENTES ACTIVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalía Plusvalía Propiedades, Planta y Equipo Activos por derecho de uso Activos por impuestos diferidos	32.892 - 3.055.257 660.745 3.748.894 - 1.458.904	268.382 2.493.287 137.475.714 87.4777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864 55.739.446 17.638.699 43.414.303 	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 364.817.223 145.020.562 12.404.147	8.770.517 3.770.517	Peso argentino 242.734 - 1.005.404 1.248.138 - 1.248.138 - 1.248.138 - 1.248.138	15.129 3.076 156.07C 876.265 550.294 34.450 38.391 26.445 17.00.122 57.198 14.5020 12.792 25.662 24.860 2.354.151 15.138 10.380
ACTIVOS CORRIENTES Efectivo y Equivalentes al Efectivo Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes Cuentas corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes Activos por impuestos corrientes Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta OTAL, ACTIVOS CORRIENTES CITVOS NO CORRIENTES Otros activos financieros no corrientes Otros activos financieros no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación Activos intangibles distintos de la plusvalla Plusvalla Propiedades, Planta y Equipo Activos por derecho de uso	32.892	268.382 2.493.287 137.475.714 874.777.125 212.236.710 34.450.129 38.391.495 26.445.022 1326.537.864 17.638.699 43.414.303 2.5641.070 24.860.356 2.339.856.603 15.136.084	al 31.12.2022 Dólar Estadounidense 14.539.232 566.421 14.533.726 827.583 334.350.261 - - - 364.817.223	46 289 16 882 - - 3.707.346 - - 3.770.517	Peso argentino 242.734 - 1.005.404	15.129 3.076 156.070 36.76254 34.450 38.391 26.445 1.700.122 57.198 14.632 14.502 12.792 25.662 24.860 2.384.161 15.136



242742			al 30.06.2023			
PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
PASIVOS CORRIENTES					-	
Otros pasivos financieros corrientes	41.279.659	3	331.793.080	-	-	373.072.
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.197.041	2.006	=	-	-	1.199.
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.143.430	566.622.031	49.460.105	918.353	92.687	619.236.
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	34.166.615	216.739.978	44.816.761	-	295.723.
Otras provisiones corrientes	_	21.701.491	-	_	91.191	21.792.
Pasivos por impuestos corrientes	-	5.919.851	=	-	=	5.919
Otros pasivos no financieros corrientes	_	7.226.855	2.419.476	1.206.287	25.713	10.878
TOTAL, PASIVOS CORRIENTES	44.620.130	635.638.852	600.412.639	46.941.401	209.591	1.327.822
ASIVOS NO CORRIENTES						
Otros pasivos financieros no corrientes	212.140.222	-	271.300.870	-	-	483.441
Pasivos por arrendamientos no corrientes	792.291	-	-	-	-	792
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	2	-		=	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	144.298.800	-	-	144.298
Otras provisiones no corrientes	-	148.356.740	-	-	-	148.356
Pasivo por impuestos diferidos	-	37.251.699	-	-	-	37.251
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	18.793.685	-	-	-	18.793
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	59.277.291	-	-	-	59.277
OTAL, PASIVOS NO CORRIENTES	212.932.513	263.679.417	415.599.670	-	-	892.211
OTAL, PASIVOS	257.552.643	899.318.269	1.016.012.309	46.941.401	209.591	2.220.034
En miles de pesos chilenos - M\$ PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.12.2022 Dólar Estadounidansa	Furo		
PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	el 31.12.2022 Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
PASIVOS CORRIENTES			Dólar Estadounidense		Peso argentino	Total
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes	40.274.963	3	Dólar Estadounidense 13.965.637	Euro -		Total 54.240.
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes	40.274.963 223.479	3 1.130	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213	- -	Peso argentino	Total 54.240. 6.296
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	40.274.963	3 1.130 570.191.709	13.965.637 6.072.213 45.221.773	1.843.893	Peso argentino	Total 54.240 6.296 622.284
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	40.274.963 223.479	3 1.130 570.191.709 219.063.796	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213	- -	Peso argentino 324.415	Total 54.240. 6.296 622.284. 354.368.
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761	13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	1.843.893 42.390.632	Peso argentino	Total 54.240. 6.296 622.284. 354.368. 21.992.
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696	13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	1.843.893 42.390.632	Peso argentino	Total 54.240. 6.296 622.284. 354.368. 21.992. 14.430.
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761	13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	1.843.893 42.390.632	Peso argentino 324.415	Total 54.240 6.296 622.284 354.368 21.992 14.430 8.988
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	- 1.843.893 42.390.632 - -	Peso argentino	Total 54.240 6.296 622.284 354.368 21.992 14.430 8.988
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes TOTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES	40.274.963 223.479 4.702.566 - - - - 45.201.008	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401	13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706 158.173.329	1.843.893 42.390.632 - - - - 44.234.525	Peso argentino 324.415 - 141.024 - 16.685 482.124	Total 64.240. 6.296 622.284. 354.368. 21.992. 14.430. 8.988 1.082.602
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566 - - - - 45.201.008	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401	Dolar Estadounidense 13,965,637 6,072,213 45,221,773 92,913,706 158,173,329	1.843.893 42.390.632 - - - 44.234.525	Peso argentino	Total 54.240. 6.296 622.84. 354.368. 21.992. 14.430. 8.988 1.082.602.
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566 - - - - 45.201.008	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.861.761 14.430.696 8.972.306 834.611.401	13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706 158.173.329	1.843.893 42.390.632 - - - - 44.234.525	Peso argentino 324.415 - 141.024 - 16.685 482.124	Total 54.240. 6.296 622.84. 354.368. 21.992. 14.430. 8.988 1.082.602.
PASIVOS ASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES ASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706 158.173.329	- 1843893 42390632 - - 44234.525	Peso argentino - 324.415 - 141.024 - 16.685 482.124	Total 54.240. 6.296 622.284. 354.368. 21.992. 14.430. 8.988 1.082.602.
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401	Dólar Estadounidense 13.965 637 6.072 213 45.221,773 92.913.706 158.173.329 651.147.170 - 154.054.800	1843893 42.390.632 - - - 44.234.525	Peso argentino	Total 54.240 6.296 622.84 354.368 21.992 14.430 8.988 1.082.602 876.704 841
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes Otras provisiones no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566 	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401 - 247 247 2 - 152.302.105	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	1843.893 42.390.632 - - - 44.234.525	Peso argentino 324.415 - 141.024 - 16.685 482.124	Total 54.240 6.296 622.84 354.368 21.992 14.430 8.988 1.082.602 876.704 841 154.054
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes OTAL, PASIVOS CORRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes Otras provisiones no corrientes Otras provisiones no corrientes Pasivo por impuestos diferidos	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401 - 247 2 2 152.302.105 38.214.373	Dólar Estadounidense 13.965 637 6.072 213 45.221,773 92.913.706 158.173.329 651.147.170 - 154.054.800	1843893 42.390.632 - - - 44.234.525	Peso argentino	Total 54.240 6.296 622.284. 354.368 21.992 14.430. 8.998 1.082.602 876.704 841 154.054 152.302 38.214
PASIVOS PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Otros pasivos no financieros corrientes Otros pasivos no financieros corrientes PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes Otras provisiones no corrientes Pasivo por impuestos diferidos Provisiones por impuestos diferidos Provisiones po beneficios a los empleados no corrientes	40.274.963 223.479 4.702.566	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401	Dólar Estadounidense 13,965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706 158.173.329 651.147.170 - 154.054.800	- 1843893 42390632 - - 44234.525	Peso argentino	Total 54.240. 6.296 622.284. 354.368. 21.992 14.430. 8.988 1.082.602 876.704. 841. 154.054. 152.302 38.214. 18.361
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes Otras provisiones corrientes Pasivos por impuestos corrientes Otros pasivos no financieros corrientes Otros pasivos no financieros corrientes PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes Quentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes Otras provisiones no corrientes Pasivo por impuestos diferidos	40.274.963 223.479 4.702.566 	3 1.130 570.191.709 219.063.796 21.851.761 14.430.696 8.972.306 834.511.401 - 247 2 2 152.302.105 38.214.373	Dólar Estadounidense 13.965.637 6.072.213 45.221.773 92.913.706	1843.893 42.390.632 - - - 44.234.525	Peso argentino 324.415 - 141.024 - 16.685 482.124	Total



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 intermedios de Enel Generación Chile.

- a) Estratificación de la cartera
- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

En miles de	pesos chi	ilenos - N	ИŞ
-------------	-----------	------------	----

					al 30.0	06.2023						
	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	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar												
bruto	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	72.087.425	954.970.414	2.161.349
Provisión de deterioro	(74.191)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.980.639)	(5.054.830)	(5.083)
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar bruto	17.160.166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.160.166	997.403
Total	669.168.080	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	67.106.786	967.075.750	3.153.669

					al 31.	12.2022						
	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	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar												
bruto	626.325.652	143.439.805	8.808.097	5.123.356	12.748.731	13.715.940	15.517.806	8.038.865	6.108.515	16.399.808	856.226.575	43.201.097
Provisión de deterioro	-	=	-	-	-	-	-	-	-	(4.702.362)	(4.702.362)	(101.609)
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar bruto	24.741.240	=	-	-	-	-	-	-	-	=	24.741.240	1.240.227
Total	651.066.892	143.439.805	8.808.097	5.123.356	12.748.731	13.715.940	15.517.806	8.038.865	6.108.515	11.697.446	876.265.453	44.339.715



Por tipo de cartera:

En miles de pesos chilenos - MS

En miles de pesos chilenos - Mộ			al 30.06.202	3					al 3	31.12.2022		
	Cartera no i	repactada	Cartera rep	pactada		artera bruta	Cartera no	repactada	Cartera r	repactada	Total car	rtera bruta
	Número de		Número de		Número de		Número de		Número de		Número de	
	clientes	Monto bruto	clientes	Monto bruto	clientes	Monto bruto	clientes	Monto bruto	clientes	Monto bruto	clientes	Monto bruto
Al día	204	654.243.454	-	-	204	654.243.454	198	669.526.749	-	-	198	669.526.749
Entre 1 y 30 días	621	53.658.307	-	-	621	53.658.307	4.165	143.439.805	=	-	4.165	143.439.805
Entre 31 y 60 días	174	26.024.531	-	-	174	26.024.531	1.280	8.808.097	=	-	1.280	8.808.097
Entre 61 y 90 días	130	8.495.678	-	-	130	8.495.678	335	5.123.356	-	-	335	5.123.356
Entre 91 y 120 días	70	6.437.632	-	-	70	6.437.632	234	12.748.731	=	-	234	12.748.731
Entre 121 y 150 días	50	5.757.727	-	-	50	5.757.727	182	13.715.940	-	-	182	13.715.940
Entre 151 y 180 días	40	8.483.053	-	-	40	8.483.053	131	15.517.806	=	-	131	15.517.806
Entre 181 y 210 días	26	118.210.713	-	-	26	118.210.713	133	8.038.865	-	-	133	8.038.865
Entre 211 y 250 días	93	3.733.243	-	-	93	3.733.243	186	6.108.515	-	-	186	6.108.515
Superior a 251 días	1.906	72.087.425	-	-	1.906	72.087.425	3.580	16.399.808	-	_	3.580	16.399.808
Total	3.314	957.131.763	-	-	3.314	957.131.763	10.424	899.427.672	=	-	10.424	899.427.672

b) Provisiones y castigos.

En miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones y castigos	al 30.06.2023	al 31.12.2022
Provisión cartera no repactada	279.296	1.931.631
Recuperos del ejercicio	-	=
Total	279.296	1.931.631

c) Número y monto de operaciones.

	al 30.0	06.2023	al 31.12.2	022
	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
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	=	2	=	
Monto de las operaciones	=	279.296	=	1.931.631



ANEXO N°2.1 INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA DE CUENTAS COMERCIALES

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

- a) Estratificación de la cartera
- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

En miles de pesos chilenos - M\$													
								al 30.06.	2023				
	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	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	43.388.567	28.698.858	954.970.414	2.161.34
- Grandes Clientes	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	43.388.567	28.698.858	954.970.414	2.161.34
Provisión Deterioro	(74.191)	-	-	_	-	-	-	-	-	-	(4.980.639)	(5.054.830)	(5.08
Servicios no facturados	640.259.847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	640.259.847	
Servicios facturados	11.822.258	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	43.388.567	28.698.858	314.710.567	2.161.34
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	43.388.567	28.698.858	954.970.414	2.161.34
Total Provisión Deterioro	(74.191)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.980.639)	(5.054.830)	(5.08
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	652,007,914	FO OFO 007	26.024.531	8.495.678	6.437.632	F 7F7 767	8.483.053	118.210.713	3.733.243	43.388.567	23.718.219	949.915.584	0.156.06
·	652.007.914	53.658.307	26.024.531	6.495.076	0.437.032	5.757.727	6.463.063	118.210.713	3.733.243	43.388.007	23.716.219	949.915.584	2.150.20
En miles de pesos chilenos - M\$	602.007.914	53.558.307	26.024.531	6.495.076	6.437.632	5./5/./2/	6.463.003	al 31.12.		43.386.007	23.716.219	949.915.084	2.156.26
·	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 superior a 251-364 días	Morosidad Mayor a 365 días	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	al 31.12. Morosidad 181-210 días	2022 Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251-364 días	Morosidad Mayor a 365 dias	Total Corriente	Total No Corriente
En miles de pesos chilenos - M\$	Cartera al dia 626.325.652	Morosidad 1-30 días 143.439.805	Morosidad 31-60 días 8.808.097	Morosidad 61-90 días 5.123.356	Morosidad 91-120 días 12.748.731	Morosidad 121-150 dias 13.715.940	Morosidad 151-180 dias 15.517.806	al 31.12. Morosidad 181-210 días 8.038.865	2022 Morosidad 211-250 días 6.108.515	Morosidad superior a 251-364 dias 179.973	Morosidad Mayor a 365 dias 16.219.835	Total Corriente 856.226.575	Total No Corriente 43.201.0s
En miles de pesos chilenos - M\$ Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión - Grandes Clientes	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	al 31.12. Morosidad 181-210 días	2022 Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251-364 días	Morosidad Mayor a 365 dias	Total Corriente	Total No Corriente
En miles de pesos chilenos - M\$ Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión - Grandes Clientes Provisión Deterioro	Cartera al dia 626.325.652	Morosidad 1-30 días 143.439.805	Morosidad 31-60 días 8.808.097	Morosidad 61-90 días 5.123.356	Morosidad 91-120 días 12.748.731	Morosidad 121-150 dias 13.715.940	Morosidad 151-180 dias 15.517.806	al 31.12. Morosidad 181-210 días 8.038.865	2022 Morosidad 211-250 días 6.108.515	Morosidad superior a 251-364 dias 179.973	Morosidad Mayor a 365 dias 16.219.835 16.219.835	Total Corriente 856.226.575 856.226.575	Total No Corriente 43.201.08 43.201.08
En miles de pesos chilenos - M\$ Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	Cartera al día 626.325.652 626.325.652	Morosidad 1-30 días 143.439.805	Morosidad 31-60 días 8.808.097	Morosidad 61-90 días 5.123.356	Morosidad 91-120 días 12.748.731	Morosidad 121-150 dias 13.715.940	Morosidad 151-180 dias 15.517.806	al 31.12. Morosidad 181-210 días 8.038.865	2022 Morosidad 211-250 días 6.108.515	Morosidad superior a 251-364 dias 179.973	Morosidad Mayor a 365 dias 16.219.835 16.219.835	Total Corriente 856.226.575 856.226.575 (4.702.362)	Total No Corriente 43.201.09 43.201.09
En miles de pesos chilenos - M\$ Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión - Grandes Clientes Provisión Deterioro Servicios no facturados	Cartera al día 626.325.652 626.325.652 606.249.306	Morosidad 1-30 días 143.439.805 143.439.805	Morosidad 31-60 dias 8.808.097 8.808.097	Morosidad 61-90 dias 5.123.356 5.123.356	Morosidad 91-120 dias 12.748.731 12.748.731	Morosidad 121-150 dias 13.715.940 13.715.940	Morosidad 151-180 días 15.517.806 15.517.806	al 31.12. Morosidad 181-210 días 8.038.865 8.038.865	2022 Morosidad 211-250 días 6.108.515 6.108.515	Morosidad superior a 251-364 días 179.973 179.973	Morosidad Mayor a 365 dlas 16.219.835 16.219.835 (4.702.362)	Total Corriente 856.226.575 856.226.575 (4.702.362) 606.249.306	Total No Corriente 43.201.06 43.201.06
En miles de pesos chilenos - M\$ Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión - Grandes Clientes Provisión Deterioro Servicios no facturados Servicios facturados	Cartera al dia 626.325.652 626.325.652 - 606.249.306 13.519.860	Morosidad 1-30 dias 143,439,805 143,439,805	Morosidad 31-60 dias 8.808.097 8.808.097	Morosidad 61-90 dias 5.123.356 5.123.356	Morosidad 91-120 dias 12.748.731 12.748.731 - - 12.748.731	Morosidad 121-150 dias 13.715.940 13.715.940	Morosidad 151-180 dias 15.517.806 15.517.806	al 31.12 Morosidad 181-240 días 8.038.865 8.038.865	2022 Morosidad 211-250 dias 6.108.515 6.108.515	Morosidad superior a 251-364 dias 179.973 179.973 - 179.973	Morosidad Mayor a 365 dias 16.219.835 16.219.835 (4.702.362) - 16.219.835	Total Corriente 856.226.575 856.226.575 (4.702.362) 606.249.306 243.420.783	Total No Corriente 43.201.08 43.201.08



- Por tipo de cartera:

Fn	miles	de	nesos	chilenos	- M\$

En miles de pesos chilenos - M\$												
								al 30.06.2023	3			
Tipos de Cartera	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	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	72.087.425	954.970.414	2.161.349
- Grandes Clientes	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8.495.678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	72.087.425	954.970.414	2.161.349
Total cartera bruta	652.082.105	53.658.307	26.024.531	8,495,678	6.437.632	5.757.727	8.483.053	118.210.713	3.733.243	72.087.425	954,970,414	2.161.349
En miles de pesos chilenos - M\$								al 31.12.2022	2			
	Cartera al dia	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	ai 31.12.2022 Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 dias	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
En miles de pesos chilenos - M\$	Cartera	Morosidad	Morosidad	Morosidad		121-150	151-180	Morosidad 181-210	Morosidad 211-250			Total cartera bruta No Corriente
En miles de pesos chilenos - M\$ Tipos de Cartera	Cartera	Morosidad	Morosidad	Morosidad		121-150	151-180	Morosidad 181-210	Morosidad 211-250			
En miles de pesos chilenos - M\$ Tipos de Cartera GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	251 días	bruta	Total cartera bruta No Corriente 43.201.097 43.201.097



ANEXO N°2.2 ESTIMACIONES DE VENTAS Y COMPRAS DE ENERGÍA, POTENCIA Y PEAJE

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

En	milaa	do	20000	chilenos	MAC
⊢n.	miles	пe	nesos	chilenos	- IVIS

	al 30.06.2023		al 31.12.2022	
BALANCE	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	67.614.620	67	24.348.923	2.584
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	490.193.748	11.763.995	431.535.792	11.955.116
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	127.689.052	-	127.689.052	=
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	-	35.315.237	=
Total Activo estimado	685.497.420	11.764.062	618.889.004	11.957.700
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	38.080.803	-	46.544.914	901.170
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	81.022.761	15.174.107	60.422.512	13.569.647
Total Pasivo estimado	119.103.564	15.174.107	106.967.426	14.470.817

	al 30.06.2023		al 30.06.2022	
RESULTADO	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	490.261.363	11.764.062	353.177.929	10.906.496
Compra de Energía	119.103.564	15.174.107	112.491.823	17.473.378



ANEXO N°3 DETALLE VENCIMIENTO PROVEEDORES

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile.

		chilenos	

Drawandaraa oon nagaa al dia	al 30.06.2023			al 31.12.2022		
Proveedores con pagos al día	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Hasta 30 días	73.393.215	527.155.063	600.548.278	111.294.684	471.391.979	582.686.663
Entre 31 y 60 días	=	=	=	=	=	=
Entre 61 y 90 días	-	-	=	-	-	=
Entre 91 y 120 días	-	-	-	=	=	=
Entre 121 y 365 días	-	-	-	=	=	=
Más de 365 días	-	-	-	=	=	=
Total	73.393.215	527.155.063	600.548.278	111.294.684	471.391.979	582.686.663

Detalle de Proveedores	al 30.06,2023		al 31.12.2022			
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Proveedores por compra de energía	-	326.356.615	326.356.615	=	180.091.387	180.091.387
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	159.754.485	159.754.485	=	236.836.190	236.836.190
Cuentas por pagar bienes y servicios	1.593.224	41.043.963	42.637.187	2.627.972	54.464.402	57.092.374
Cuentas por pagar por compra de activos	71.799.991	-	71.799.991	108.666.712	-	108.666.712
Total	73.393.215	527.155.063	600.548.278	111.294.684	471.391.979	582.686.663