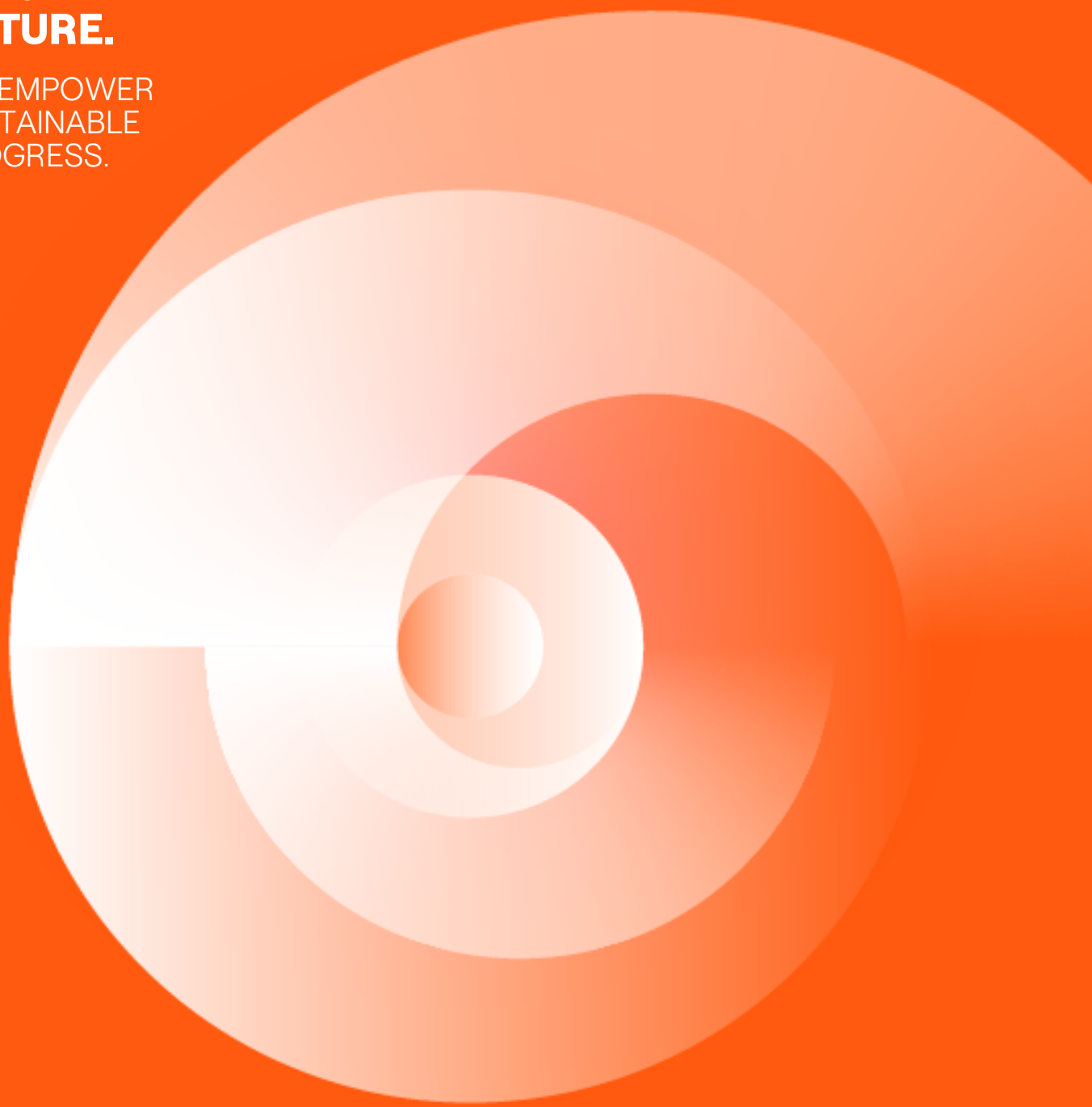


**OPEN
POWER
FOR A
BRIGHTER
FUTURE.**

WE EMPOWER
SUSTAINABLE
PROGRESS.



Esta hoja esta intencionalmente sin contenido

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

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

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	Nota	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	293.911.449	875.213.699
Otros activos financieros corrientes	7	8.237.396	3.530.216
Otros activos no financieros corrientes	8.a	280.539.354	192.640.352
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	1.412.579.960	1.509.513.355
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	222.413.934	256.268.604
Inventarios corrientes	11	60.715.073	77.916.093
Activos por impuestos corrientes	12	77.752.149	120.558.367
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		2.356.149.315	3.035.640.686
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5	379.410.631	28.601.633
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.735.559.946	3.064.242.319
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	62.419.220	59.827.640
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	83.218.771	78.276.341
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	686.864.478	691.147.645
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	26.563.484	17.752.778
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	185.926.696	191.441.263
Plusvalía	15	885.114.492	883.613.429
Propiedades, planta y equipo	16	6.719.603.242	6.572.353.994
Propiedad de inversión	17	7.342.486	7.348.262
Activos por derecho de uso	18	264.229.092	233.698.432
Activos por impuestos diferidos	19.b	69.171.630	65.877.629
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	8.990.453.591	8.801.337.413
TOTAL ACTIVOS		11.726.013.537	11.865.579.732

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

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

Miles de pesos chilenos - M\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	650.178.313	68.519.783
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	25.134.319	19.020.636
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	1.222.179.967	1.743.892.909
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	416.042.012	946.498.574
Otras provisiones corrientes	25	22.740.431	22.902.006
Pasivos por impuestos corrientes	12	85.981.497	334.336.370
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	34.618.092	33.321.602
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		2.456.874.631	3.168.491.880
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5	59.260.799	-
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.516.135.430	3.168.491.880
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	1.967.158.643	2.183.803.256
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	238.079.349	216.664.919
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	320.084.472	308.308.862
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10	1.567.535.664	1.147.096.713
Otras provisiones no corrientes	25	179.524.762	189.470.243
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	164.042.464	199.016.494
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26	63.097.750	62.699.415
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	56.808.481	1.088.647
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	4.556.331.585	4.308.148.549
TOTAL PASIVOS		7.072.467.015	7.476.640.429
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	27.1	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias acumuladas		2.750.091.081	2.474.432.817
Otras reservas	27.5	(2.291.411.806)	(2.259.335.392)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	4.340.782.745	4.097.200.895
Participaciones no controladoras	27.6	312.763.777	291.738.408
PATRIMONIO TOTAL		4.653.546.522	4.388.939.303
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		11.726.013.537	11.865.579.732

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza

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

Miles de pesos chilenos - M\$

ESTADOS DE RESULTADOS	Nota			julio - septiembre	
		2023	2022	2023	2022
Ingresos de actividades ordinarias	28	3.059.024.597	3.108.560.402	998.347.518	1.273.149.399
Otros ingresos, por naturaleza	28	118.238.383	103.786.856	37.628.554	23.904.632
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	<i>[Subtotal]</i>	3.177.262.980	3.212.347.258	1.035.976.072	1.297.054.031
Materias primas y consumibles utilizados	29	(2.287.555.630)	(2.559.050.619)	(628.167.949)	(996.075.640)
Margen de Contribución	<i>[Subtotal]</i>	889.707.350	653.296.639	407.808.123	300.978.391
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	27.949.147	27.514.051	10.273.654	11.860.889
Gastos por beneficios a los empleados	30	(124.019.697)	(117.938.692)	(42.681.093)	(43.566.435)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(183.243.118)	(174.965.416)	(67.569.437)	(58.978.088)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	31.b	(10.419.637)	(17.238.860)	(2.379.416)	(1.746.339)
Otros gastos por naturaleza	32	(150.163.959)	(148.242.485)	(54.306.886)	(62.353.165)
Resultado de Explotación	<i>[Subtotal]</i>	449.810.086	222.425.237	251.144.945	146.195.253
Otras ganancias	33	2.419.601	908.418	(56.895)	-
Ingresos financieros	34	66.054.511	44.614.559	28.575.936	14.344.432
Costos financieros	34	(143.144.126)	(143.461.696)	(56.457.029)	(62.893.912)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	6.214.659	2.971.759	1.168.324	1.419.508
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	34	18.895.784	20.115.909	25.449.366	23.264.996
Resultado por unidades de reajuste	34	9.200.901	8.296.924	1.290.777	1.226.171
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	409.451.416	155.871.110	251.115.424	123.556.448
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(107.124.576)	14.709.491	(75.740.960)	(10.298.450)
GANANCIA (PÉRDIDA)	<i>[Subtotal]</i>	302.326.840	170.580.601	175.374.464	113.257.998
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		275.658.264	149.442.370	161.915.553	100.245.551
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.6	26.668.576	21.138.231	13.458.911	13.012.447
GANANCIA (PÉRDIDA)		302.326.840	170.580.601	175.374.464	113.257.998
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	3,99	2,16	2,34	1,45
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	3,99	2,16	2,34	1,45
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza (continuación)

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

Miles de pesos chilenos - M\$				julio - septiembre	
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	2023	2022	2023	2022
Ganancia (Pérdida)		302.326.840	170.580.601	175.374.464	113.257.998
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	26.2.b	-	2.763.335	-	1.732
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	-	2.763.335	-	1.732
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		64.162.990	167.005.656	139.845.646	34.716.000
Ganancias (pérdidas) por activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		(60)	(2)	-	(2)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	13.1	-	1.033.147	-	327.534
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		(186.284.278)	(502.717.885)	(217.757.610)	(204.813.117)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados		59.653.824	56.949.834	21.041.444	26.352.473
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	(62.467.524)	(277.729.250)	(56.870.520)	(143.417.112)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	(62.467.524)	(274.965.915)	(56.870.520)	(143.415.380)
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		-	(746.100)	-	(467)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	-	(746.100)	-	(467)
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		34.190.223	120.357.374	53.113.365	48.184.374
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	16	1	1	-	1
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	34.190.239	120.357.375	53.113.365	48.184.375
Total otro resultado integral		(28.277.285)	(155.354.640)	(3.757.155)	(95.231.472)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		274.049.555	15.225.961	171.617.309	18.026.526
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		243.385.154	(14.511.835)	145.627.049	6.292.552
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		30.664.401	29.737.796	25.990.260	11.733.974
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		274.049.555	15.225.961	171.617.309	18.026.526

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022 (no auditados)

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Otras Reservas											Total Patrimonio Neto
	Capital emitido y pagado (1)	Reservas por diferencias de cambio por conversión (2)	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Otro resultado integral acumulado	Otras reservas varias	Otras reservas (3)	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (4)	
Saldo Inicial al 01.01.2022	3.882.103.470	279.801.463	(391.523.134)	-	1.804	(111.719.867)	(2.275.701.545)	(2.387.421.412)	1.603.186.295	3.097.868.353	248.624.545	3.346.492.898
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	149.442.370	149.442.370	21.138.231	170.580.601
Otro resultado integral	-	148.929.941	(314.859.473)	1.975.329	(2)	(163.954.205)	-	(163.954.205)	-	(163.954.205)	8.599.565	(155.354.640)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.511.835)	15.225.961
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.338.667)	(7.338.667)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	378.779	(1.975.329)	-	(1.596.550)	2.798.012	1.201.462	1.975.329	3.176.791	(314.062)	2.862.729
Total de cambios en patrimonio	-	148.929.941	(314.480.694)	-	(2)	(165.550.755)	2.798.012	(162.752.743)	151.417.699	(11.335.044)	22.085.067	10.750.023
Saldo final al 30.09.2022	3.882.103.470	428.731.404	(706.003.828)	-	1.802	(277.270.622)	(2.272.903.533)	(2.550.174.155)	1.754.603.994	3.086.533.309	270.709.612	3.357.242.921
Saldo Inicial al 01.01.2023	3.882.103.470	296.704.509	(293.168.877)	-	1.802	3.537.434	(2.262.872.826)	(2.259.335.392)	2.474.432.817	4.097.200.895	291.738.408	4.388.939.303
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	275.658.264	275.658.264	26.668.576	302.326.840
Otro resultado integral	-	57.572.013	(89.845.082)	-	(41)	(32.273.110)	-	(32.273.110)	-	(32.273.110)	3.995.825	(28.277.285)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243.385.154	274.049.555
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.652.492)	(9.652.492)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	196.696	196.696	-	196.696	13.460	210.156
Total de cambios en patrimonio	-	57.572.013	(89.845.082)	-	(41)	(32.273.110)	196.696	(32.076.414)	275.658.264	243.581.850	21.025.369	264.607.219
Saldo final al 30.09.2023	3.882.103.470	354.276.522	(383.013.959)	-	1.761	(28.735.676)	(2.262.676.130)	(2.291.411.806)	2.750.091.081	4.340.782.745	312.763.777	4.653.546.522

(1) Ver Nota 27.1

(2) Ver Nota 27.3

(3) Ver Nota 27.5

(4) Ver Nota 27.6

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Flujo de Efectivo 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		4.426.232.774	3.586.628.587
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		1.480.372	356.287
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		16.523.797	8.079.732
Otros cobros por actividades de operación		275.979	8.412.426
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.642.423.455)	(3.376.794.461)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(101.675.497)	(109.012.425)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(25.034.048)	(26.425.440)
Otros pagos por actividades de operación		(93.477.930)	(73.223.930)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones)			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(273.934.985)	(44.839.626)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(6.299.734)	(6.410.739)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		301.667.273	(33.229.589)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	2.5.i)	-	11.358.338
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	13.3.b)	-	(29.940.350)
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(1.470.000)	(242.359)
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	13.3.b)	14.821.848	-
Préstamos a entidades relacionadas		-	(43.014)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		28.661.163	1.482.597
Compras de propiedades, planta y equipo		(533.191.798)	(711.863.441)
Compras de activos intangibles		(15.137.081)	(12.745.781)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(48.501.708)	(14.724.971)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		9.076.026	17.505.351
Dividendos recibidos		27.540	271.530
Intereses recibidos		28.194.694	12.387.375
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(517.519.316)	(726.554.725)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6.d)	160.628.558	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6.d)	273.777	448.873.204
Préstamos de entidades relacionadas	6.d)	767.682.700	602.033.500
Pagos de préstamos	6.d)	(20.379.456)	(203.099.291)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.d)	(13.797.212)	(4.796.721)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6.d)	(756.962.100)	-
Dividendos pagados		(397.033.068)	(34.885.951)
Intereses pagados	6.d)	(109.747.722)	(110.086.884)
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.d)	569.824	(10.910.542)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(368.764.699)	687.127.315
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(584.616.742)	(72.656.999)
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		3.329.817	(1.845.628)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(581.286.925)	(74.502.627)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	875.213.699	309.975.140
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	293.926.774	235.472.513

Enel Chile S.A. y subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

1. Información general	12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	17
2.4. Sociedades subsidiarias	19
2.5. Entidades asociadas	20
2.6. Acuerdos conjuntos	20
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio	21
2.8. Moneda Funcional	23
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera	23
3. Criterios contables aplicados	25
a) Propiedades, planta y equipo	25
b) Propiedad de inversión	26
c) Plusvalía	27
d) Activos intangibles distintos de la plusvalía	27
d.1) Costos de investigación y desarrollo	27
d.2) Otros activos intangibles	28
e) Deterioro del valor de los activos no financieros	28
f) Arrendamientos	30
f.1) Arrendatario	30
f.2) Arrendador	31
g) Instrumentos financieros	31
g.1) Activos financieros no derivados	32
g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	33
g.3) Deterioro de valor de los activos financieros	33
g.4) Pasivos financieros excepto derivados	34
g.5) Derivados y operaciones de cobertura	35
g.6) Baja de activos y pasivos financieros	36
g.7) Compensación de activos y pasivos financieros	37
g.8) Contratos de garantías financieras	37
h) Medición del valor razonable	37
i) Inversiones contabilizadas por el método de participación	38
j) Inventarios	39
k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas	39
l) Acciones propias en cartera	40
m) Provisiones	40
m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	41
n) Conversión de saldos en moneda extranjera	41
o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	41
p) Impuesto a las ganancias	42
q) Reconocimiento de ingresos y gastos	43
r) Ganancia (pérdida) por acción	44
s) Dividendos	45
t) Gastos de emisión y colocación de acciones	45
u) Estado de flujos de efectivo	45
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	46
a) Marco Regulatorio	46
b) Temas Regulatorios	49
c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro	56
5. Activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta	60
5.1. Operación de Venta Arcadia Generación Solar S.A.	60
5.2. Operación de Venta Edificio Corporativo	61
5.3. Operación de Venta Enel Transmisión	61
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	63
7. Otros activos financieros	64
8. Otros activos y pasivos no financieros	64
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	65
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	72
10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	72
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	72
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	73
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	73
d) Transacciones significativas	74
10.2. Directorio y personal clave de la gerencia	76
10.3. Retribución del personal clave de la gerencia	78
10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia	79
10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	79
10.6. Programa de unidades de acciones restringidas	79
11. Inventarios	80
12. Activos y pasivos por impuestos	80

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	81
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación	81
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	81
13.3. Negocios conjuntos	82
14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	83
15. Plusvalía	85
16. Propiedades, planta y equipo	87
17. Propiedad de inversión	92
18. Activos por derecho de uso	93
19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos	94
a) Impuestos a las ganancias	94
b) Impuestos diferidos	94
20. Otros pasivos financieros	97
20.1. Préstamos que devengan intereses	97
20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas	98
20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas	99
20.4. Deuda de cobertura	100
20.5. Otros aspectos	100
20.6. Flujos futuros de deuda no descontados	101
21. Pasivos por arrendamientos	102
21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos	102
21.2. Flujos futuros de deuda no descontados	103
22. Política de gestión de riesgos	104
22.1. Riesgo de tasa de interés	104
22.2. Riesgo de tipo de cambio	105
22.3. Riesgo de commodities	105
22.4. Riesgo de liquidez	106
22.5. Riesgo de crédito	106
22.6. Medición del riesgo	107
23. Instrumentos financieros	108
23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría	108
23.2. Instrumentos derivados	109
23.3. Jerarquías del valor razonable	111
24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	112
25. Provisiones	112
26. Obligaciones por beneficios post empleo	114
26.1. Aspectos generales	114
26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros	114
26.3. Otras revelaciones	115
27. Patrimonio	116
27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo	116
27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones	116
27.2. Dividendos	116
27.3. Reservas por diferencias de conversión	116
27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas	116
27.5. Otras Reservas	117
27.6. Participaciones no controladoras	118
28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos	119
29. Materias primas y consumibles utilizados	120
30. Gastos por beneficios a los empleados	120
31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9	120
32. Otros gastos por naturaleza	121
33. Otras ganancias (pérdidas)	121
34. Resultado financiero	122
35. Información por segmento	124
35.1. Criterios de segmentación	124
35.2. Información financiera por línea de negocio	126
36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos	128
36.1. Garantías directas	128
36.2. Garantías indirectas	128
36.3. Litigios y arbitrajes	129
36.4. Restricciones financieras	131
37. Dotación	134
38. Sanciones	134
39. Medio ambiente	136
40. Información financiera resumida de entidades consolidadas	138
41. Hechos posteriores	139
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera	140
Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012	142
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales	144
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje	147
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores	148

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1. Información general

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 la dotación del Grupo alcanzó los 2.107 trabajadores. En promedio la dotación del Grupo durante el período 2023 fue de 2.147 trabajadores (ver Nota 37).

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

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

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile al 30 de septiembre de 2023, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 31 de octubre 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 Chile y subsidiarias al 30 de septiembre 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 nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 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 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

Mejoras y Enmiendas	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 1 y Documento de Práctica N°2: <i>Información a Revelar sobre Políticas Contables</i>	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIC 8: <i>Definición de Estimaciones Contables</i>	1 de enero de 2023
Enmienda a NIC 12: <i>Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única</i>	1 de enero de 2023
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 intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

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

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

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

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

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados intermedios 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 futuras y otros eventos futuros, pero los cambios en las políticas contables generalmente también se aplican retrospectivamente a transacciones pasadas y otros eventos pasados.

Estas enmiendas son aplicables a períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2023. Se 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 intermedios 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 a la NIC 12 *Impuesto a las Ganancias*, con el objetivo de aclarar cómo las empresas deben contabilizar impuestos diferidos sobre una transacción única que da como resultado el

reconocimiento inicial de un activo y de un pasivo simultáneamente, como es el caso de los arrendamientos, desde la perspectiva del arrendatario, y de las obligaciones de desmantelamiento.

En determinadas circunstancias, las empresas están exentas de reconocer impuestos diferidos cuando reconocen activos o pasivos por primera vez. Anteriormente, existía cierta incertidumbre sobre si la exención se aplicaba a transacciones como arrendamientos y obligaciones de desmantelamiento. Las modificaciones aclaran que la exención no se aplica a las operaciones que en el momento del reconocimiento inicial den lugar a diferencias temporales impositivas 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 intermedios 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 intermedios 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 intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Mejoras y Enmiendas	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmienda a NIIF 16: <i>Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 1: <i>Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes y Deuda de largo plazo con Covenants</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 7 y NIIF 7: <i>Acuerdos de Financiación de Proveedores</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 21: <i>Ausencia de Convertibilidad</i>	1 de enero de 2025

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

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

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 covenants. 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 intermedios 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 intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Enmiendas a NIC 21 “Ausencia de Convertibilidad”

El 15 de agosto de 2023, el IASB emitió enmiendas a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera, cuyo objetivo es que las compañías proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra moneda.

Estas modificaciones requieren que las empresas apliquen un enfoque coherente al evaluar si una moneda es convertible en otra moneda y, cuando no sea posible, al determinar el tipo de cambio a utilizar y la información a revelar.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2025. Se permite su aplicación anticipada.

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

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

Las estimaciones se refieren básicamente a:

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

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 o estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4. Sociedades subsidiarias

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

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

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

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

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

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2023			Participación al 31.12.2022		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.282.311-8	Enel Transmisión Chile S.A. (i)	Chile	Peso chileno	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Peso chileno	99,09%	-	99,09%	99,09%	-	99,09%
96.783.910-8	Enel Colina S.A.	Chile	Peso chileno	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Peso chileno	93,55%	-	93,55%	93,55%	-	93,55%
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso chileno	-	92,65%	92,65%	-	92,65%	92,65%
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Chile	Peso chileno	57,50%	-	57,50%	57,50%	-	57,50%
76.924.079-9	Enel X Chile Spa	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A. (ii)	Chile	Dólar Estadounidense	99,99%	-	99,99%	99,99%	-	99,99%
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	84,59%	84,59%	-	84,59%	84,59%
76.126.507-5	Parque Talinay Oriente S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	60,91%	60,91%	-	60,91%	60,91%
77.696.828-5	Arcadia Generación Solar S.A. (ii)	Chile	Dólar Estadounidense	99,99%	-	99,99%	-	-	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile SpA (iii)	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	-	-	-

2.4.1 Variaciones al perímetro de consolidación

2022

- i. El 9 de diciembre de 2022, Enel Chile concretó la venta de su subsidiaria Enel Transmisión Chile S.A. a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA (sociedad controlada en un 100% por Inversiones Grupo Saesa Ltda.) a través de una Oferta Pública de Acciones llevada a cabo entre el 7 de noviembre y el 6 de diciembre de 2022. De esta forma, la totalidad de las acciones de propiedad de Enel Chile emitidas por Enel Transmisión Chile S.A., equivalentes a un 99,09% de esta última, fueron transferidas al nuevo accionista controlador (ver Notas 5.3).

2023

- ii. Con fecha 1 de enero de 2023, se perfeccionó la división de Enel Green Power Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva Compañía denominada Arcadia Generación Solar S.A., a la que se asignaron los activos y pasivos asociados a las plantas solares Carrera Pinto, Pampa Solar Norte, Diego de Almagro y Domeyko, e incorporándose a ella la totalidad de los accionistas de Enel Green Power Chile S.A. por un número

de acciones igual al que tenían en la sociedad dividida. Actualmente esta sociedad se encuentra bajo un proceso de venta (Ver Nota 5.1).

- iii. Con fecha 24 de abril de 2023, se constituyó la sociedad Enel Mobility Chile SpA, que surge del proceso de división de la compañía subsidiaria Enel X Chile SpA., a la cual se le asignaron los activos relacionados con la infraestructura de cargadores eléctricos de uso público.

2.5. Entidades asociadas

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

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

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

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

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

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2023			Participación al 31.12.2022		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	33,33%	33,33%	-	33,33%	33,33%
76.364.085-K	Energía Marina SpA	Chile	Peso chileno	-	25,00%	25,00%	-	25,00%	25,00%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (i)	Chile	Peso chileno	49,00%	-	49,00%	49,00%	-	49,00%
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA (ii)	Chile	Dólar Estadounidense	-	-	-	-	-	-

- i. Con fecha 4 de abril de 2022 se perfeccionó la división de Enel X Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva compañía denominada Enel X Way Chile S.p.A. Posteriormente, con fecha 31 de mayo de 2022 fueron vendidas 1.020 acciones de dicha compañía por un monto de M\$11.358.338, equivalentes al 51% de la propiedad.
- ii. Con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Enel X AMPCI Ebus Chile SpA., correspondiente a un 20% de propiedad, a la sociedad AMPCI EBUS Developments LLC.

2.6. Acuerdos conjuntos

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

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

- Negocio conjunto: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos netos de la entidad. Los negocios conjuntos se integran a los estados financieros consolidados intermedios por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 3.i.

- Operación conjunta: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con el acuerdo. Las operaciones conjuntas se consolidan integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a dicha operación.

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

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

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.09.2023			Participación al 31.12.2022		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.110.358-8	HIF H2 SpA.	Chile	Dólar Estadounidense	-	50,00%	50,00%	-	50,00%	50,00%
77.230.801-9	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (i)	Chile	Peso chileno	-	-	-	-	-	-

- Con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., correspondiente a un 50% de propiedad, a la sociedad Enel X AMPCI Ebus Chile SpA, ver Nota 13.3.b.

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

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

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

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

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

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

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

activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable estos montos.

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

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

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

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

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

2.8. Moneda Funcional

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

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

2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera

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

- a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio promedio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).
- c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.
- d. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 27.3).

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

Hiperinflación Argentina

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

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

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 septiembre de 2022	66,07%
Desde enero a septiembre de 2023	103,15%

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

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 25).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Clases de Plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	10 – 65
Equipo electromecánico	10 – 45
Centrales de Ciclo combinado	10 – 25
Renovables	10 – 50
Distribución:	
Red de baja y media tensión	10 – 50
Equipos de medida y telecontrol	10 – 50
Subestaciones primarias	6 – 25
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) Propiedad de inversión

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

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

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

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

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

c) Plusvalía

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

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

Tras el reconocimiento inicial, la plusvalía no se amortiza, sino que, al cierre de cada ejercicio contable, o cuando existan indicios, se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al registro del deterioro en el resultado del período (ver Nota 3.e).

d) Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los activos intangibles con vida útil indefinida ascendieron a M\$6.560.498 y M\$6.550.168, respectivamente, 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 e) de esta Nota.

d.1) Costos de investigación y desarrollo

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

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

d.2) Otros activos intangibles

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

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

e) Deterioro del valor de los activos no financieros

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

La experiencia pasada ha demostrado la fiabilidad de las proyecciones de la compañía, lo que permite basar las hipótesis clave en la información histórica. Durante el período 2023, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar los 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 caso de que el monto recuperable de la UGE sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales Consolidado. Dicha provisión es asignada, en primer lugar, al valor de la plusvalía de la UGE, en caso de existir, y a continuación a los demás activos que la componen, prorrateando en función del valor contable de cada uno de ellos, con el límite de su valor razonable menos los costos de venta, o su valor de uso, y sin que pueda resultar un valor negativo.

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

f) Arrendamientos

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

f.1) Arrendatario

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

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

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

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

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

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

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

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

f.2) Arrendador

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

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

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

g) Instrumentos financieros

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

g.1) Activos financieros no derivados

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

(i) Costo amortizado

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

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

g.3) Deterioro de valor de los activos financieros

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

g.4) Pasivos financieros excepto derivados

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

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

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

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

g.5) Derivados y operaciones de cobertura

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

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

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

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

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

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

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

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

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

g.6) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

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

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

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

g.7) Compensación de activos y pasivos financieros

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

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

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

g.8) Contratos de garantías financieras

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

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

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

h) Medición del valor razonable

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

j) Inventarios

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

l) Acciones propias en cartera

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

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

m) Provisiones

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

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

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

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

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

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

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

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

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

n) Conversión de saldos en moneda extranjera

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

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

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

o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

p) Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del 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 sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

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

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

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

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

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

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

q) Reconocimiento de ingresos y gastos

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Al 30 de septiembre 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 costos incurridos para obtener un contrato son sustancialmente pagos de comisiones por ventas que, si bien son costos incrementales, se relacionan con contratos de corto plazo o con obligaciones de desempeño que se satisfacen en un determinado momento, por lo tanto, el Grupo ha decidido reconocer estos costos como un gasto cuando tengan lugar.

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

r) **Ganancia (pérdida) por acción**

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

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

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

s) **Dividendos**

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

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

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

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

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

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

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

u) **Estado de flujos de efectivo**

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

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

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

4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

a) Marco Regulatorio

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Límites a la Integración y Concentración

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

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

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

a.1 Segmento de Generación

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

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

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

Otras Empresas Generadoras: la relación entre empresas generadoras puede darse a través de contratos bilaterales o bien debido a transferencias en Mercado Spot o de corto plazo. Estas últimas, corresponden a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resultan de la coordinación realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional para lograr la operación económica del sistema; los excesos (déficit) de su producción respecto de

sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del sistema, valorando la energía a costo marginal y la potencia al precio de nudo correspondiente fijado semestralmente por la autoridad.

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

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

a.2 Segmento de Transmisión

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

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

a.3 Segmento de Distribución

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

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

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

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

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

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

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

b) Temas Regulatorios

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

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

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica la Ley N° 21.472 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizará los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la resolución exenta N°86, y la Resolución Exenta N°334 del 09 de agosto de 2023, se establecieron, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley MPC.

Con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido bajo la Ley MPC y las Resoluciones Exentas, la Tesorería General de la República, por delegación efectuada por el Ministerio de Hacienda y en representación del FET, emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los "Documentos de Pago"), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago, en las fechas que en ellos se establezcan.

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

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

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

El día 21 de noviembre de 2022 fue publicada la Ley que promueve el almacenamiento de energía eléctrica, a través de la remuneración de energía, potencia de suficiencia y servicios complementarios a los sistemas de almacenamiento de energía, y la electromovilidad a través de una rebaja transitoria en el permiso de circulación para los vehículos eléctricos. Se permitirán nuevos modelos de negocio para electromovilidad y la posibilidad de utilizar las baterías de los vehículos eléctricos a través de la prestación de servicios a la red. Adicionalmente se incorpora el concepto de

proyecto de infraestructura de generación y consumo que habilita a los proyectos renovables más almacenamiento para retirar energía del sistema eléctrico y también inyectar los excedentes de energía.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Con fecha 30 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.455 Marco de Cambio Climático, la cual establece la carbononeutralidad del país, a más tardar al año 2050, y crea la Estrategia Climática de Largo Plazo, instrumento reconocido en el Acuerdo de París, que definirá el presupuesto nacional de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2030 y 2050, y presupuestos sectoriales de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2030.

(x) Proyecto de ley “Transición Energética”

El día 10 de julio de 2023 el Ministerio de Energía ingresó al Senado el proyecto de Ley que establece a la transmisión como un habilitante de transición energética, reasigna los ingresos tarifarios extraordinarios a aquellas empresas suministradoras que presentan balances negativos y da un impulso al almacenamiento a través de una licitación de gran escala. El proyecto incorpora las siguientes medidas relevantes:

1. La CNE desarrollará un proceso de licitación por única vez para un proyecto de almacenamiento a gran escala que permita reducir recortes de generación y congestiones de transmisión. Se licitaría un servicio financiado por los usuarios finales y su operación sería centralizada.
2. Se reasignarán los Ingresos Tarifarios extraordinarios a suministradores que presenten balances negativos.
3. Nueva definición de la potencia punta: demanda eléctrica en el periodo de mayor exigencia de potencia en el año para el sistema eléctrico. Se reemplaza demanda máxima.
4. La política energética de largo plazo es reformulada considerando tres nuevos instrumentos: (1) el plan estratégico nacional, (2) el plan estratégico regional y (3) los polos de desarrollo de generación eléctrica.
5. La planificación de la expansión de la transmisión pasaría a ser bienal. Se incorpora un nuevo artículo para las obras urgentes y necesarias, que no pasen por la planificación.
6. Se introduce un nuevo principio en la coordinación de la operación: propender a una operación del sistema bajo en emisiones de gases de efecto invernadero

(xi) 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.

(xii) 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.

(xiii) 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 N°113/2017 correspondiente al reglamento que establece las disposiciones aplicables a los servicios complementarios a los que se refiere el artículo N°72-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos con que deberá contar el Sistema Eléctrico Nacional, con vigencia diferida a partir del 1 de enero de 2020.

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

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

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

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

Dentro del 2023 el Ministerio de Energía tiene contemplado reingresar a Contraloría General de República el documento que introduce modificaciones al actual Reglamento de Transferencias de Potencia:

1. Se incorpora el reconocimiento de potencia a sistemas de almacenamiento híbridos y puros a través de una metodología transitoria por 10 años y una metodología permanente, donde la potencia inicial de los sistemas de almacenamiento se determinará a partir del aporte a la curva de carga anual.
2. El Coordinador deberá llevar a cabo auditorías para la verificación de la disponibilidad de combustible de las unidades térmicas y de la disponibilidad efectiva de las instalaciones para efectos del cálculo de indisponibilidad forzada (IFOR).
3. Se introduce la obligación por parte del Coordinador de llevar un registro de insumo alternativo para aquellas centrales que cuentan con un insumo principal y uno alternativo.
4. A los PMG y PMGD térmicos solo se le reconocerá el aporte a la suficiencia si estos se incorporan, de forma permanente, a la coordinación de la operación del Coordinador.
5. Se introducen modificaciones y mayores exigencias respecto al procedimiento para solicitar el cambio a Estado de Reserva Estratégica (ERE).

Según ha publicado el Ministerio de Energía, el 20 de octubre 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 5 de noviembre de 2021 el Ministerio de Energía emitió el borrador del reglamento de peajes de distribución establece el procedimiento para la fijación y aplicación de dichos peajes de distribución.

Modificación a la Norma Técnica de GNL: Con fecha 13 de octubre de 2021 la Comisión Nacional de Energía, a través de la Resolución Exenta N°411, aprueba la modificación a la Norma Técnica para la programación de la operación de unidades que utilicen gas natural regasificado. Esta norma técnica le da la responsabilidad al Coordinador Eléctrico Nacional de realizar un Estudio de Proyección de Generación de Unidades GNL ("Estudio GNL"), el cual tendrá el objetivo de determinar los volúmenes máximos de GNL susceptibles de ser declarados en condición inflexible por cada Empresa GNL para el año calendario siguiente, acción que desincentiva a la compra adicional de GNL regasificado por parte de las empresas que operan este tipo de unidades generadoras.

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

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

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

Reglamento de interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctricos: Con fecha 17 de mayo de 2023, el Ministerio de Energía publica el Decreto N°12 correspondiente al Reglamento de interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctricos. El reglamento tiene por objeto establecer las disposiciones aplicables en materia de interoperabilidad del sistema de recarga de vehículos eléctricos, los requerimientos de información y operación que permitan su implementación y funcionamiento, las exigencias para prestar el servicio de carga de vehículos eléctricos, así como aquellas otras materias necesarias para el adecuado funcionamiento de esta interoperabilidad.

Reglamento de proyectos de reducción de emisiones de contaminantes para compensar emisiones gravadas: Con fecha 29 de septiembre de 2023, el Ministerio de Medio Ambiente publica el Decreto N°4 correspondiente al Reglamento reducción de emisiones de contaminantes para compensar emisiones gravadas. tiene por objetivo establecer los requisitos, obligaciones, procedimientos y registros relativos a proyectos de reducción de emisiones, y los certificados para compensar emisiones gravadas de los contaminantes, conforme lo dispuesto en el artículo 8° de la ley N° 20.780, modificado por la ley N° 21.210. Para efectos de este reglamento, las referencias a las reducciones de emisiones de material particulado (MP), óxidos de nitrógeno (NOx), dióxido de azufre (SO₂) y dióxido de carbono (CO₂) se entenderán que incluyen la absorción de las emisiones de los referidos contaminantes, a menos que explícitamente se establezca que sus disposiciones se refieren a alguna de dichas actividades en particular.

c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro

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

c.1 Fijación Tarifas de Distribución 2016 - 2020

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

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

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

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

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

i) Decretos de Precios

a. Precios de Nudos Promedios en el Sistema Eléctrico Nacional

Norma	Fecha	Materia	Aplicación desde
20T/2018	06-05-2019	Fija precios y recargos por aplicación del Mecanismo de Equidad Tarifaria Residencial.	01-01-2019
7T/2019	05-10-2019	Fija precios y recargos por aplicación del Mecanismo de Equidad Tarifaria Residencial.	01-07-2019
Ley N°21.185	02-11-2019	Mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regularización de tarifas. El Artículo 5° de esta Ley deroga el Decreto 7T/2019, quedando sin efecto y extendiéndose la vigencia del Decreto N°20T/.	Publicación del decreto de precio de nudo que corresponda
6T/2020,	02-11-2020	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-01-2020
16T/2020	02-03-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-07-2020
19T/2020	20-05-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185. No tuvo efecto en la tarifa del cliente regulado final.	01-01-2021
8T/2021	12-07-2021	Fija precios y factor de ajuste por aplicación de la Ley N°21.185.	01-07-2021
9T/2022	17-06-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-01-2022
475	28-06-2022	Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste. (Derogado por el 586 siguiente).	N/A
836	16-11-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-07-2022
886	12-12-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-11-2022
16T/2023	12-04-2023	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472	01-07-2022

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

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
12T/2020	03-12-2020	Fija precios nudos.	01-10-2020
3T/2021	22-03-2021	Fija precios nudos.	01-04-2021
9T/2021	26-02-2022	Fija precios nudos.	01-10-2021
3T/2022	07-07-2022	Fija precios nudos.	01-04-2022
11T/2022	09-11-2022	Fija precios nudos.	01-10-2022
1T/2023	27-07-2023	Fija precios nudos.	01-04-2023

c. Precio estabilizado para medios de generación de pequeña escala

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
5T/2021	22-02-2022	Fija precios estabilizados.	22-02-2022
14T/2021	26-02-2022	Fija precios estabilizados.	26-02-2022
8T/2022	13-10-2022	Fija precios estabilizados.	13-10-2022
14T/2022	15-04-2023	Fija precios estabilizados.	15-04-2023
2T/2023	10-08-2023	Fija precios estabilizados.	10-08-2023

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

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
495	29-12-2020	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2021
192	17-06-2021	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2021
551	15-12-2021	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	10-01-2022
442	20-06-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2022
898	21-12-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2023
257	16-06-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2023

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

iv) Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que fija y comunica Cargo por Servicio Público.

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

c.2 Fijación Tarifas de Distribución 2020-2024

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

El día 5 de enero de 2023, mediante Oficio Ordinario N°15 de la Comisión Nacional de Energía, rectifica Resolución Exenta N°908 de 2022, a fin de que se aclare y corrijan las materias que se indican. Por lo anterior la CNE aclara que el plazo para presentar discrepancias por parte de los participantes y empresas concesionarias de distribución ante el Honorable Panel de Expertos vence el 19 de enero 2023.

El día 19 de enero de 2023 se presentaron las discrepancias al Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución por parte de los participantes y usuarios e instituciones interesadas ante el Panel de Expertos, el cual dispone de 30 días hábiles contados desde la Audiencia para emitir su Dictamen.

El día 26 de enero de 2023, el Panel de Expertos comunica Informe de admisibilidad de las discrepancias presentadas al Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución y el día 8 de febrero de 2023 se realizó la Audiencia Pública.

El día 20 de marzo de 2023, el Panel de Expertos informa ampliación de plazo para emitir dictamen, de acuerdo con el artículo 34 inciso final del Decreto N°44 publicado en el año 2018, el cual dispone que el Panel de Expertos de oficio podrá ampliar el plazo del dictamen hasta por la mitad del plazo original, en este caso correspondería a 15 días hábiles adicionales.

El día 25 de abril de 2023, el Panel de Expertos emitió Dictamen de la Discrepancia presentada por Enel Distribución Chile S.A. Actualmente, dado que este proceso se encuentra en desarrollo, las tarifas que están siendo aplicadas hasta hoy corresponden a aquellas fijadas en el proceso tarifario 2016 – 2020.

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

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

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

c.4 Fijación Tarifas de Distribución 2024 – 2028

Mediante Resolución Exenta N°29 de fecha 20 de enero de 2023, la CNE Aprueba y comunica Bases Técnicas Corregidas para el “Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2024-2028” y del “Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución”.

El día 3 de febrero de 2023 se presentaron las discrepancias a las Bases Técnicas Corregidas para el “Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2024-2028” y del “Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución” por parte de los participantes y usuarios e instituciones interesadas ante el Panel de Expertos, el cual dispone de 30 días hábiles contados desde la Audiencia para emitir su Dictamen.

El día 9 de febrero de 2023, el Panel de Expertos comunica Informe de admisibilidad de las discrepancias presentadas a las Bases Técnicas Corregidas para el “Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2024-2028” y del “Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución”. El día 3 de marzo de 2023 se realizó la Audiencia Pública.

El día 23 de marzo de 2023, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N°2 llama a licitación pública y aprueba Bases Administrativas y Anexos, para la contratación del estudio denominado “Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrienio noviembre 2024-2028” y “Estudio de Costos de los Servicios no consistentes en Suministros de Energía, asociados a la Distribución Eléctrica”.

El día 10 de mayo de 2023, el Panel de Expertos comunica su Dictamen de las Discrepancias sobre las Bases Técnicas Corregidas para el “Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2024-2028” y del “Estudio de Costos de los Servicios no consistentes en Suministros de Energía, asociados a la Distribución Eléctrica”

El día 29 de mayo de 2023, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N°221 aprueba Bases Técnicas Definitivas para el “Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio noviembre 2024-2028” y del “Estudio de costos de los servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la Distribución Eléctrica”. Ese mismo día, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N°222 formaliza las Bases Técnicas y Administrativas definitivas de conformidad a lo dispuesto en el inciso duodécimo del artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos.

c.5 Licitaciones de suministro (Power Purchase Agreement, - PPA – Regulados)

Bajo la nueva ley de licitaciones, se han desarrollado cinco procesos: Licitación de Suministro 2015/01, Licitación de Suministro 2015/02, Licitación de Suministro 2017/01, Licitación de Suministro 2021/01 y Licitación de Suministro 2022/01. Este último, que contempla como período de suministro los años 2027-2041 y un volumen de 5.250 GWh/año. El proceso finalizó el 8 de agosto de 2022 con una adjudicación de sólo el 15% de la energía licitada a un precio promedio de adjudicación de US\$37,88 por MWh. Enel Generación no se adjudicó bloques de suministro en el proceso 2022/01. La energía no adjudicada durante el 2022 debe ser incluida en un futuro proceso a determinar por la autoridad. Con fecha 28 de marzo de 2023, la CNE mediante 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 7 de julio de 2023 la Comisión Nacional de Energía publicó la resolución exenta N°284, aprueba bases definitivas 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. La licitación contempla un incentivo a proyectos de almacenamiento de más de 4 horas de duración o para proyectos de generación con energías renovables no variables, se les aplicará un descuento correspondiente a 0,15 US\$/MWh por cada GWh de energía generable por dichos medios en el respectivo Bloque Horario A o C (no solar).

5. Activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta

La composición y movimientos de los activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta durante período del 30 de septiembre 2023 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 01.01.2022	Reclasificación a / de activos corrientes y no corrientes	Deterioro	Disposiciones y cambios en perímetro de consolidación	Otros movimientos	al 31.12.2022	Reclasificación a / de activos corrientes y no corrientes	Disposiciones y cambios en perímetro de consolidación	Otros movimientos	al 30.09.2023
Activos corrientes										
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	119.634	-	(122.866)	3.232	-	15.325	-	-	15.325
Otros activos no financieros corriente	-	633.263	-	(1.611.053)	977.790	-	237.946	-	-	237.946
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	40.681.609	-	(55.141.056)	14.459.447	-	-	-	-	-
Inventarios	-	3.022	-	(4.311)	1.289	-	2.258.055	-	-	2.258.055
Activos por impuestos corrientes	-	15.212.532	-	(42.905)	(15.169.627)	-	308.241	-	-	308.241
Activos corrientes totales	<i>(Subtotal)</i>	56.650.060	-	(66.922.191)	272.131	-	2.819.567	-	-	2.819.567
Activos no corrientes										
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	555.644	-	-	555.644
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	535.508	-	(476.595)	(58.913)	-	-	-	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	18.585.149	-	(19.296.314)	711.165	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	37.912.005	-	(37.912.005)	-	-	-	-	-	-
Propiedades, planta y equipo	-	338.640.267	(2.286.438)	(316.882.166)	9.129.970	28.601.633	367.882.314	(28.333.006)	(268.627)	367.882.314
Activos por derecho de uso	-	1.130.769	-	(1.164.229)	33.460	-	8.153.106	-	-	8.153.106
Activos no corrientes totales	<i>(Subtotal)</i>	396.803.698	(2.286.438)	(375.731.309)	9.815.682	28.601.633	376.591.064	(28.333.006)	(268.627)	376.591.064
TOTAL ACTIVOS		453.453.758	(2.286.438)	(432.653.500)	10.087.813	28.601.633	379.410.631	(28.333.006)	(268.627)	379.410.631
PASIVOS										
Pasivos corrientes										
Otros pasivos financieros corrientes	-	304.170	-	(199.032)	(105.138)	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	-	-	-	-	285.754	-	-	285.754
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	4.557.459	-	(5.058.696)	501.237	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	1.352.928	-	(1.222.022)	(130.906)	-	-	-	-	-
Otras provisiones corrientes	-	35.777	-	-	(35.777)	-	-	-	-	-
Pasivos por impuestos corrientes	-	-	-	(10.494.732)	10.494.732	-	2.377.777	-	-	2.377.777
Otros pasivos no financieros corrientes	-	3.546.211	-	(2.617.809)	(928.402)	-	811.546	-	-	811.546
Pasivos corrientes totales	<i>(Subtotal)</i>	9.796.545	-	(19.592.291)	9.795.746	-	3.475.077	-	-	3.475.077
Pasivos no corrientes										
Otros pasivos financieros no corrientes	-	1.001.937	-	(1.146.536)	144.599	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	-	-	-	-	-	8.398.902	-	-	8.398.902
Otras provisiones no corrientes	-	987.536	-	(1.487.899)	500.363	-	2.539.834	-	-	2.539.834
Pasivo por impuestos diferidos	-	16.522.780	-	(4.676.249)	(11.846.531)	-	44.846.986	-	-	44.846.986
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	1.440.044	-	(1.208.970)	(231.074)	-	-	-	-	-
Pasivos no corrientes totales	<i>(Subtotal)</i>	19.952.297	-	(8.519.654)	(11.432.643)	-	55.785.722	-	-	55.785.722
TOTAL PASIVOS		29.748.842	(2.286.438)	(28.111.945)	(1.636.897)	-	59.260.799	(28.333.006)	(268.627)	320.149.832
VALOR NETO DE ACTIVOS Y PASIVOS		423.704.916	(2.286.438)	(404.541.555)	11.724.710	28.601.633	320.149.832	(28.333.006)	(268.627)	320.149.832

5.1. Operación de Venta Arcadia Generación Solar S.A.

Con fecha 12 de julio de 2023, Enel Chile firmó un contrato con la empresa internacional de energía renovable Sonnedix para la venta de su filial Arcadia Generación Solar S.A. Esta última es propietaria de un portafolio de 416 MW de generación, a través de cuatro plantas solares denominadas "Diego de Almagro", "Carrera Pinto", "Pampa Solar Norte" y "Domeyko".

Considerando el avance de las negociaciones, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas" y siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), al cierre de estos estados financieros, los activos y pasivos de la subsidiaria Arcadia Generación Solar S.A. se clasificaron como mantenidos para la venta.

La Administración de Enel Chile estima que con una muy alta probabilidad que la venta de su participación en esta subsidiaria, que asciende a un 99,99%, se materializará durante el ejercicio 2023, (ver nota 41.v).

5.2. Operación de Venta Edificio Corporativo

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

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

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

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

Con fecha 1 de febrero de 2023, la venta de los activos fue concretada, el resultado obtenido por esta operación fue de una utilidad de M\$959.228, ver Nota 33.

5.3. Operación de Venta Enel Transmisión

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

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

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

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

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

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

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Efectivo en caja	123.878	25.742
Saldos en bancos	171.886.237	245.199.924
Depósitos a corto plazo	121.901.334	454.776.178
Otros instrumentos de renta fija	-	175.211.855
Total	293.911.449	875.213.699

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

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Moneda	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Peso Chileno	217.353.889	745.956.809
Dólar Estadounidense	75.974.110	128.804.370
Peso Argentino	365.137	242.734
Euro	183.828	176.894
Unidad de Fomento	34.485	32.892
Total	293.911.449	875.213.699

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

c) La siguiente tabla presenta los principales flujos utilizados en "Otros pagos por actividades de operación" incluidos en el Estado de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pagos de actividades de operación	2023	2022
IVA débito fiscal	(64.738.685)	(41.777.534)
Impuesto sobre emisiones	(20.707.956)	(24.277.529)
Otros	(8.031.289)	(7.168.867)
Total	(93.477.930)	(73.223.930)

d) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Flujos de efectivo de financiamiento										al 30.09.2023
	al 01.01.2023	Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Costos financieros (1)	Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	
Deuda Financiera Corriente	484.932.624	335.975.577	(777.341.556)	(109.747.722)	(551.113.701)	4.543.663	35.347.177	133.082.139	-	596.378.732	703.170.634
Deuda Financiera No Corriente	3.330.899.969	592.609.458	(1.227.453)	-	591.382.005	(2.919.361)	195.169.528	3.858.045	-	(596.431.087)	3.521.959.099
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	235.685.555	-	(13.797.212)	-	(13.797.212)	-	7.017.433	6.492.783	40.952.723	(13.137.614)	263.213.668
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(56.790.534)	5.205.360	-	-	5.205.360	(10.854.726)	1.627.215	(897.098)	-	-	(61.709.783)
Total	3.994.727.614	933.790.395	(792.366.221)	(109.747.722)	31.676.452	(9.230.424)	239.161.353	142.535.869	40.952.723	(13.189.969)	4.426.633.618

Miles de pesos chilenos - M\$

	Flujos de efectivo de financiamiento										al 30.09.2022
	al 01.01.2022	Provenientes	Utilizados	Intereses Pagados	Total	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Costos financieros (1)	Nuevos pasivos por arrendamientos	Otros cambios	
Deuda Financiera Corriente	881.659.765	1.050.906.704	(214.031.925)	(108.091.997)	728.782.782	-	240.370.026	143.213.831	-	179.745.418	2.173.771.822
Deuda Financiera No Corriente	3.241.250.805	-	(15.191.702)	-	(15.191.702)	(5.114.731)	439.434.466	5.468.967	-	(180.480.708)	3.485.367.097
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	159.662.077	-	(4.796.721)	(1.994.887)	(6.791.608)	-	20.072.525	3.828.499	30.498.298	(2.276.867)	204.992.924
Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	(36.094.475)	15.213.794	-	-	15.213.794	(11.491.339)	(27.805.605)	(621.177)	-	-	(60.798.802)
Total	4.246.478.172	1.066.120.498	(234.020.348)	(110.086.884)	722.013.266	(16.606.070)	672.071.412	151.890.120	30.498.298	(3.012.157)	5.803.333.041

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado	127.854	127.854	2.326.449	2.326.509
Activos financieros medidos a costo amortizado	167.686	156.773	-	-
Instrumentos derivados de cobertura	7.899.549	2.230.787	60.092.771	57.480.749
Instrumentos derivados no cobertura	42.307	1.014.802	-	20.382
Total	8.237.396	3.530.216	62.419.220	59.827.640

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
IVA crédito fiscal y otros impuestos	238.471.163	154.017.802	56.712.821	53.771.356
Gastos pagados por anticipados	38.852.728	36.206.579	-	-
Créditos derechos de agua	-	-	11.730.407	10.113.848
Repuestos con programación de consumo superior a 12	-	-	8.180.951	7.289.051
Depósito en garantía	-	-	3.953.515	3.959.655
Otros	3.215.463	2.415.971	2.641.077	3.142.431
Total	280.539.354	192.640.352	83.218.771	78.276.341

b) Otros pasivos no financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
IVA débito fiscal y otros impuestos	17.045.574	25.584.528	-	-
Ingresos diferidos por venta de energía (1)	9.993.507	-	55.826.253	-
Ingresos diferidos por otros servicios	5.775.806	4.863.505	-	-
Ingresos diferidos por servicios de empalmes	371.024	1.050.552	-	-
Ingresos diferidos por servicios de alumbrado	111.413	565.680	-	-
Ingresos diferidos por servicios de traslado de redes	556.021	225.319	-	-
Aportes Financieros Reembolsables	120.124	-	982.228	1.088.647
Otros	644.623	1.032.018	-	-
Total	34.618.092	33.321.602	56.808.481	1.088.647

(1) Ingreso diferido generado por la optimización de términos comerciales considerados en contratos de venta de energía.

9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No corriente	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	1.492.042.923	1.586.535.818	703.167.880	703.330.626
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	1.354.832.039	1.437.903.199	509.978.897	529.584.066
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	25.096.682	21.037.785	189.894.331	170.338.861
Otras cuentas por cobrar, bruto	112.114.202	127.594.834	3.294.652	3.407.699

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No corriente	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	1.412.579.960	1.509.513.355	686.864.478	691.147.645
Cuentas comerciales por cobrar, neto	1.287.528.063	1.372.573.201	496.034.803	518.816.944
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	24.586.567	20.775.688	187.535.023	168.923.002
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	100.465.330	116.164.466	3.294.652	3.407.699

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	Corriente		No corriente	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Cuentas por cobrar al personal	9.818.987	12.929.933	2.778.044	2.779.599
Anticipos proveedores y acreedores	59.543.675	64.664.538	512.828	511.771
Venta inversión Sociedad Inversiones K Cuatro SpA (i)	14.859.565	29.681.532	-	-
Otras	16.243.103	8.888.463	3.780	116.329
Total	100.465.330	116.164.466	3.294.652	3.407.699

i. Ver Nota 13.3.b.

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) La principal variación al 30 de septiembre de 2023 se evidencia en las cuentas comerciales por cobrar corrientes, que disminuyeron en M\$83.071.160 respecto a diciembre de 2022. Esta variación se explica fundamentalmente por los siguientes factores: (i) una disminución de M\$261.201.177, producto de ventas de cuentas por cobrar generadas como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472 (ver sección a.2.II de esta nota - detalle de ventas); (ii) una disminución de M\$52.783.165 asociada a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de Distribución Eléctrica, a la espera de la emisión de los correspondientes decretos tarifarios; y (iii) una disminución de M\$141.926.697, por menores cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza. Lo anterior, fue compensado parcialmente por un aumento por M\$372.839.879, generados en el periodo como consecuencia de la Ley N°21.472, antes citada.

Contexto general:

Durante el mes de enero de 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 9.a.1.ii). Lo anterior implicó que el citado mecanismo dejó de aplicarse y como consecuencia de ello, a contar del mes de febrero 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.

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

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

El fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh. El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de MMUSD 20 anuales desde 2023 hasta el final de su vigencia, el 31 de diciembre de 2032, además de los MMUSD 15 aportados en 2022.

Las Resoluciones Exentas N°86 y N°334 publicadas durante el año 2023, establecen disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472, entre las cuales la Tesorería General de la República emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los "Documentos de Pago"), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago de la Tesorería, en las fechas que en ellos se establezcan. Hecho que posibilita la liquidación de las cuentas por cobrar asociadas a la implementación de esta Ley.

a.1.ii) Por otra parte, las cuentas comerciales por cobrar no corrientes disminuyeron en M\$19.605.169 respecto al cierre de 2022. Esta disminución se explica principalmente por la depreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense.

Con fecha 2 de noviembre de 2019 se publicó la Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, la cual creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a transferir a clientes regulados fueron los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC).

Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrían ser superior al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado).

Las diferencias que se originaran entre la facturación aplicando el mecanismo de estabilización y la facturación teórica, considerando el precio que se hubiere aplicado de conformidad a las condiciones de los respectivos contratos con las empresas de Distribución de Energía Eléctrica, generaría una cuenta por cobrar a favor de las empresas de Generación de Energía Eléctrica con un límite de MMUS\$1.350 hasta el 2023. El límite se alcanzó durante el mes de enero de 2022.

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

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

Con fecha 14 de septiembre de 2020, la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución N°340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.185. Esta Resolución aclaró que el pago a cada

suministrador “deberá irse imputando al pago de Saldos de manera cronológica, pagándose de los Saldos más antiguos a los más nuevos” y no de manera ponderada sobre el total de Saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

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

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

- Clasificación como corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$425.494.018 (M\$266.843.088 al 31 de diciembre de 2022).
- Clasificación como no corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$477.811.145 al 30 de septiembre de 2023 (M\$500.707.110 al 31 de diciembre de 2022) y proveedores por compra de energía por M\$319.593.983 (M\$308.013.985 al 31 de diciembre de 2022). Ver nota 24.
- **Menores ingresos por ventas de energía** por M\$0 al 30 de septiembre de 2023 (M\$ 5.446.957 al 30 de septiembre de 2022).
- **Menores costos en compras de energía** por M\$0 al 30 de septiembre de 2023 (M\$1.177.932 al 30 de septiembre de 2022).
- **Mayores ingresos financieros** por M\$4.793.817 al 30 de septiembre de 2023 (M\$ 3.294.002 al 30 de septiembre de 2022). Ver Nota 34.
- **Mayores costos financieros** por M\$2.548.964 al 30 de septiembre de 2023 (menores costos por M\$30.460 al 30 de septiembre de 2022). Ver Nota 34.
- **Utilidad por diferencias de cambio neta** por M\$17.252.782 al 30 de septiembre de 2023, (Utilidad por M\$37.874.320 al 30 de septiembre de 2022), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación. Ver Nota 34.

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver nota 3.g.3), no tienen mayor impacto al cierre de septiembre de 2023 y 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 comerciales por cobrar

I. Segmento de Distribución

- Con fecha 28 de diciembre de 2020, Enel Distribución Chile e Inter-American Investment Corporation celebraron un contrato marco en virtud del cual, de tiempo en tiempo, nuestra subsidiaria podrá efectuar la cesión de derechos de cobros de que sea titular y que deriva una parte de cuentas por cobrar por las ventas de energía realizadas a ciertos segmentos de clientes. En este contexto, al 30 de septiembre de 2023 se efectuaron cesiones de derechos de cobros por un monto de M\$359.618.880 (al 31 de diciembre de 2022 M\$390.202.619) y, siguiendo el criterio contable descrito en nota 3.g.6, el ingreso de efectivo obtenido en la transacción implicó dar de baja las cuentas por cobrar y el reconocimiento de un gasto financiero por M\$7.448.111 (al 30 de septiembre de 2022 M\$6.043.155).

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

II. Segmento de Generación

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

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

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

Por otra parte, con fecha 18 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron sendas modificaciones a los Commitment Agreements suscritos con el Inter-American Investment Corporation y referidos anteriormente, para, principalmente, reconocer nuevos grupos de Saldos que las primeras podrán vender y ceder a Chile Electricity PEC SpA, así como efectuar los cambios necesarios para reflejar la incorporación de un tercer proveedor de financiamiento a dicha entidad no relacionada. Asimismo, con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC, entre otros, acordaron modificar el Commitment and Engagement Letter referido en los párrafos precedentes para reflejar la incorporación de ciertas entidades del Grupo Allianz como tenedoras de notas emitidas por Chile Electricity PEC SpA.

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

Con fecha 14 de agosto de 2023, Enel Generación Chile S.A. y Enel Green Power Chile S.A., suscribieron un contrato con Inter-American Investment Corporation en calidad de comprador. En virtud del cual, acordaron vender, ceder y transferir al comprador, ciertos Documentos de Pago de la Tesorería vinculados a la Ley 21.472, por un monto, aproximado, de hasta US\$606 millones para Enel Generación Chile S.A. y US\$34.8 millones para Enel Green Power Chile S.A..

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 4 de marzo de 2022, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$17,1 millones (M\$13.722.935) y US\$1,67 millones (M\$1.335.345), respectivamente.
- Con fecha 14 de julio de 2022, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 42,2 millones (M\$42.652.823) y US\$4,36 millones (M\$2.720.629), respectivamente.
- Con fecha 12 de mayo de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$48 millones (M\$38.226.668) y US\$3 millones (M\$2.377.174), respectivamente.
- Con fecha 30 de agosto de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$294,8 millones (M\$246.410.679) y US\$17,2 millones (M\$14.790.498), respectivamente.

Producto de que se realizaron ventas y cesiones de Saldos realizadas al 30 de septiembre de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile reconocieron un costo financiero de M\$7.210.573 y M\$460.709, respectivamente (al 30 de septiembre de 2022 M\$14.279.792 y M\$1.033.564, respectivamente).

Complementariamente, durante el período 2023 Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile realizaron ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, distintas de aquellas que se originan en la aplicación de las Leyes N° 21.185 y N° 21.472 por un valor nominal de M\$917.575.280 y M\$32.076.195, respectivamente (M\$763.980.460 y M\$0, respectivamente, al 30 de septiembre de 2022), reconociendo un costo financiero de M\$7.968.592 y M\$307.845 (M\$6.665.937 y M\$0, respectivamente al 30 de septiembre de 2022).

Los efectos de costos financieros anteriormente descritos para los segmentos de Distribución como Generación por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2023 totalizan M\$23.395.830, (M\$28.022.448 al 30 de septiembre de 2022), (ver Nota 34).

a.3) Otros

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

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

- Compañía General de Electricidad S.A.

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

b) Deudores por arrendamientos financieros

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los cobros futuros derivados de los deudores por arrendamientos financieros, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023			al 31.12.2022		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	32.657.065	7.560.383	25.096.682	27.550.419	6.512.634	21.037.785
Más de un año y no más de dos años	19.103.670	2.980.674	16.122.996	17.871.553	3.383.443	14.488.110
Más de dos años y no más de tres años	17.038.242	2.371.304	14.666.938	16.507.313	2.477.022	14.030.291
Más de tres años y no más de cuatro años	15.430.754	1.787.299	13.643.455	14.941.493	1.865.003	13.076.490
Más de cuatro años y no más de cinco años	13.060.865	1.156.565	11.904.300	12.640.235	1.314.700	11.325.535
Más de cinco años	155.699.935	22.143.293	133.556.642	135.444.145	18.025.710	117.418.435
Total	252.990.531	37.999.518	214.991.013	224.955.158	33.578.512	191.376.646

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

Adicionalmente al 30 de septiembre de 2023 los ingresos financieros provenientes de los deudores por arrendamientos alcanzaron a M\$ 2.584.843 (M\$1.408.281 al 30 de septiembre de 2022).

c) Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el análisis de cuentas comerciales por cobrar que se encuentran vencidas y no pagadas, pero de las cuales no se ha registrado pérdidas por deterioro, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas		
Con antigüedad menor de tres meses	106.353.442	195.879.586
Con antigüedad entre tres y seis meses	65.648.198	52.964.326
Con antigüedad entre seis y doce meses	28.294.670	20.180.791
Con antigüedad mayor a doce meses	56.196.820	54.261.319
Total	256.493.130	323.286.022

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
Saldo al 1 de enero de 2022	79.785.895
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	22.025.354
Montos castigados	(10.915.012)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(1.334)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (1)	(1.689.459)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	89.205.444
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (2)	10.419.637
Montos castigados	(3.837.500)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	2.136
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	(23.352)
Saldo al 30 de septiembre de 2023	95.766.365

- (1) Ver nota 5.2.
- (2) Las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales ascendieron a M\$10.419.637 durante el ejercicio de 2023, lo que representa un 39,56% de disminución respecto al periodo anterior (Ver nota 31). Esta disminución se origina principalmente debido a la mayor recuperación de cuentas por cobrar a clientes residenciales de Enel Distribución Chile.

Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de generación, el proceso conlleva normalmente, por lo menos, un año de gestiones. En nuestro negocio de distribución el proceso toma al menos 24 meses. Con todo, el riesgo de incobrabilidad, y por lo tanto el castigo de nuestros clientes, es limitado. (ver Notas 3.g.3 y 22.5).

e) Información adicional:

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

10. Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

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

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

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

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

10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	236.207	184.318	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	1.690.378	1.619.319	-	-
Extranjera	Enel Generacion Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	187.436	-	-
Extranjera	Enel Generacion El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	15.059	14.390	-	-
Extranjera	Enel Green Power Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	322.890	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	CLP	Otros servicios	484.574	222.193	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	15.883	15.178	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	1.357.596	1.451.125	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Informáticos	1.233.199	881.246	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	142.363	158.018	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	188.236	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Técnicos	1.464.274	389.126	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	67.300	67.658	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	512.520	267.241	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Informáticos	46.702	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	1.081.757	974.759	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Técnicos	100.216	232.786	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	107.475	-	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	68.789	154.180	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	21.989.138	8.623.438	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	76.352	122.891	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	811.553	1.627.025	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	52.504	89.269	-	-
Extranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	EUR	Venta de Gas	-	31.754.264	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	12.748	28.514	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	-	51.516	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	CLP	Otros servicios	159.287	158.958	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	66.685	63.594	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	-	1.726.897	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	480.337	464.774	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	179.320.028	195.403.892	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	128.149	123.427	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	497.514	474.458	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.784.721	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	459.478	2.188	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	CLP	Otros servicios	223.338	230.975	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	428.285	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	547.959	530.205	-	-
Extranjera	Enel Innovation Hubs Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	108.583	-	-	-
Extranjera	Enel Italia Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	781.335	776.929	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	271.722	262.931	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	947.433	845.251	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	53.128	51.406	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	541.819	456.512	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	19.370	18.511	-	-
Extranjero	Enel Distribución Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	247.227	334.125	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	CLP	Otros servicios	94.475	71.534	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	1.752.561	-	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	1.330.449	1.228.039	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	117.101	605.760	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	82.157	78.511	-	-
Extranjero	Enel Green Power Perú	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	1.364.051	-	-
Extranjero	Enel Green Power Perú	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	4.450	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	822.280	784.712	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	10.211	-	-	-
Extranjera	Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	151.213	-	-
Total						222.413.934	256.268.604	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Extranjera	Enel Generacion Costanera S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Compra de Materiales	-	6.780	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	86.858	83.004	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	18.922	18.083	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	98.172	33.026	-	-
Extranjera	Enel X Brasil Gerenciamiento de Energia Ltda	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	10.889	1.057	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	179.409	179.409	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile Spa	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	444.877	3.891.398	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile Spa	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	2.561.568	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile Spa	Chile	Asociada	CLP	Servicios Informáticos	-	528.182	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	285.648	-	-
76.802.924-3	Energía y Servicios South America Spa	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	493.553	197.933	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	62.731.661	18.616.494	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	768.580	492.612	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	29.161	35.836	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	30.313	29.270	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Compra carbón	531.913	508.311	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	144.936	88.636	-	-
Extranjera	Enel Green Power España SL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	749.589	658.207	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	461.443	656.798	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	301.618	88.171	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	461.803	440.402	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Prestamo por pagar	123.188.775	428.466.443	1.567.535.664	1.147.096.713
Extranjera	Cesi S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	448.008	71.579	-	-
Extranjera	Enel Energia	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	552.771	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.858.625	1.327.547	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	6.975.176	9.025.183	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	257.284	70.811	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	-	8.123.201	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	1.329.550	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	-	215.601	-	-
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	1.298.786	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	813.207	819.835	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	25.872	24.982	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	52.175.315	74.001.856	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	4.606.668	8.739.608	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	502.050	534.305	-	-
Extranjera	Enel Green Power Italia	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	544.405	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	273.636	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	49.813.030	35.965.138	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	22.461.287	21.467.585	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	12.230.592	16.387.650	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	6.543.004	6.528.805	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	324.716	325.189	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	14.454.172	14.243.095	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	7.407.845	5.453.612	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.137.132	1.113.099	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.668.672	1.552.756	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	249.195	990.303	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	1.734.954	1.678.743	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	CLP	Dividendos	2.033	229.338.163	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	US\$	Dividendos	-	1.939	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Técnicos	12.199.540	10.947.000	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Informáticos	2.851.030	3.485.259	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Dividendos	-	14.369.214	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	4.983.490	5.708.090	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicio de Garantía financiera	390.337	202.442	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	113.027	121.786	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	412.147	935.155	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	14.274.645	12.779.052	-	-
Extranjera	Gridspertise s.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.290.614	1.189.548	-	-
		Total				416.042.012	946.498.674	1.567.535.664	1.147.096.713

(*) Ver letra d a continuación.

c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

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

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2023	2022
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Venta de Gas	65.570.771	117.153.257
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Consumo de Combustible	(1.720.461)	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	Prestación de servicios de administración y otros	6.061.469	5.927.512
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(151.222.975)	(318.156.213)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Venta de Gas	3.175.982	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(4.793.464)	(2.538.480)
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(1.754.484)	(1.157.858)
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(2.604.061)	(957.025)
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(2.642.166)	(1.427.337)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios Técnicos	(2.608.359)	(2.439.481)
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	15.899.596	48.633.207
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	Matriz Común	Gastos financieros	(44.419.701)	(50.524.181)
Extranjera	Enel Global Thermal Generation S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	-	(1.532.577)
Extranjera	Enel Green Power SpA	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(9.125.689)	(3.817.082)
Extranjera	Gridspertise S.r.l.	Italia	Matriz Común	Compra de materiales	(2.867.907)	-

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los M\$1.500.000, por contraparte y naturaleza de las transacciones.

d) **Transacciones significativas**

- i. En junio de 2019, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 0,90%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea, establecido para el 24 de junio de 2024. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. debe pagar una comisión de disponibilidad anual equivalente a 0,25% sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el monto desembolsado junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 20 de abril de 2023, esta línea fue girada en su totalidad por un periodo de 3M, con vencimiento el 20 de julio de 2023, momento en que fue renovada y cuyo vencimiento vigente es el 13 de octubre de 2023. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$50 millones equivalentes a M\$44.780.000 (US\$50 millones equivalentes a M\$42.793.000 al 31 de diciembre de 2022). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2023 ascienden a M\$118.419 (M\$74.373 al 30 de septiembre de 2022). Ver nota 41.ii.

- ii. El 3 de enero de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$200 millones, con una tasa de interés fija del 2,60% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 3 de julio de 2023. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los "costos de quiebre", mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 10 días de anticipación a la fecha de prepago. Enel Chile S.A. no deberá pagar ningún "costo de quiebre" si la fecha de reembolso cae en una fecha de pago de intereses. La deuda no presenta saldo al 30 de septiembre de 2023 (US\$200 millones equivalentes a M\$171.172.000 al 31 de diciembre de 2022), debido a que con fecha 3 de julio de 2023, se amortizaron US\$ 200 millones según el vencimiento programado del crédito.

- iii. El 11 de marzo de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$ 400 millones, con una tasa de interés fija del 3,30% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 11 de marzo de 2030. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los "costos de quiebre", mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 10 días de anticipación a la fecha de prepago. Enel Chile S.A. no deberá pagar ningún "costo de quiebre" si la fecha de reembolso cae en una fecha de pago de intereses. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$400 millones equivalentes a M\$358.240.000 (US\$400 millones equivalentes a M\$342.344.000 al 31 de diciembre de 2022). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2023 ascienden a M\$623.935 (M\$739.385 al 30 de septiembre de 2022).

- iv. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó un préstamo SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$300 millones, a una tasa de interés fija 2,50% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero CO2 a diciembre 2023) con pago semestral y vencimiento el 1 de

abril de 2031. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los “costos de quiebre”, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado debidamente completada a más tardar 30 días de anticipación a la fecha de prepago. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$300 millones equivalentes a M\$268.680.000 (US\$300 millones equivalentes a M\$256.758.000 al 31 de diciembre de 2022). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2023 ascienden a M\$18.658 (M\$0 al 30 de septiembre de 2022).

- v. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$290 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,00% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 1 de abril de 2026. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 26 de abril de 2023, esta línea fue girada en su totalidad por un periodo de 3M, con vencimiento el 26 de julio de 2023, momento en que fue renovada y cuyo vencimiento vigente es el 25 de octubre de 2023. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$290 millones equivalentes a M\$259.724.000 (US\$290 millones equivalentes a M\$248.199.400 al 31 de diciembre de 2022). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2023 ascienden a M\$232.100 (M\$1.338.121 al 30 de septiembre de 2022). Ver nota 41.vi.

- vi. El 30 de junio de 2021, por adenda de deuda, se transfirió a Enel Chile deuda perteneciente con anterioridad a Enel Green Power, con las siguientes condiciones: crédito en dólares estadounidenses por un monto de US\$644 millones con Enel Finance International N.V., a una tasa de interés fija de 2,82% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 31 de diciembre de 2027. La deuda tiene un calendario de amortizaciones semestrales, comenzando el 30 de junio de 2024 y prepago voluntario con costo de quiebre. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$644 millones equivalentes a M\$577.099.027 (US\$644 millones al 31 de diciembre de 2022 equivalentes a M\$551.491.708). Los intereses devengados al 30 de septiembre ascienden a M\$4.158.960 (M\$4.459.134 al 30 de septiembre de 2022).

- vii. El 30 de septiembre de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$200 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,15% (está estructurado de modo que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 30 de septiembre de 2025. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 16 de mayo de 2023, esta línea fue girada en su totalidad por un periodo de 3M, con vencimiento el 16 de agosto de 2023, momento en que fue renovada y cuyo vencimiento vigente es el 13 de octubre de 2023. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se

decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de septiembre de 2023 asciende a US\$200 millones equivalentes a M\$179.120.000 (US\$200 millones equivalentes a M\$171.172.000 al 31 de diciembre de 2022). Los intereses devengados al 30 de septiembre de 2023 ascienden a M\$509.077 (M\$1.548.997 al 30 de septiembre de 2022). Ver nota 41.iii.

- viii. El 31 de mayo de 2023, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$100 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,25%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 31 de mayo de 2024. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 3 de julio de 2023 esta línea fue girada en su totalidad por un periodo de 1M, con vencimiento el 3 de agosto de 2023, momento en que fue renovada a 1 mes, con nuevo vencimiento al 1 de septiembre de 2023, donde fue amortizada en su totalidad. Al 30 de septiembre de 2023 esta línea se encuentra 100% disponible.
- ix. El 30 de junio de 2023, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$320 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M o 3M más un margen 0,75%, con pago de interés mensual o trimestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M o 3M renovables hasta el vencimiento final del 30 de septiembre de 2023. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El 3 de julio de 2023 esta línea fue girada en su totalidad por un periodo de 1M, con vencimiento el 3 de agosto de 2023, momento en que fue renovada a un mes, con nuevo vencimiento al 1 de septiembre de 2023, donde fue amortizada en su totalidad. El 19 de septiembre, esta línea fue cerrada anticipadamente por lo que al 30 de septiembre de 2023 no se encuentra disponible.

10.2. Directorio y personal clave de la gerencia

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

El Directorio vigente al 30 de septiembre de 2023, corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2021, y está conformado por las siguientes personas:

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

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

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

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

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

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

- Otras transacciones

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

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

c) Retribución del Directorio

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

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

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

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

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

Los ejecutivos de Enel Chile S.A. y/o de subsidiarias o coligadas, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades subsidiarias, coligadas, o participadas en alguna forma, de Enel Chile S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida

que ello sea autorizado previa y expresamente como un anticipo de la parte variable de su remuneración a ser pagada por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculados por un contrato de trabajo.

Comité de Directores:

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

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

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

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Chile S.A. por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

				2023		
RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Septiembre 2023	196.191	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Septiembre 2023	98.096	-	31.746
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Septiembre 2023	98.096	-	31.746
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Septiembre 2023	98.096	-	31.746
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Septiembre 2023	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Septiembre 2023	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Septiembre 2023	-	-	-
TOTAL				490.479	-	95.238

Miles de pesos chilenos - M\$

				2022		
RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Septiembre 2022	188.842	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Septiembre 2022	94.421	-	31.425
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Septiembre 2022	94.421	-	31.425
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Septiembre 2022	94.421	-	31.425
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Septiembre 2022	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Septiembre 2022	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Septiembre 2022	-	-	-
TOTAL				472.105	-	94.275

10.3. Retribución del personal clave de la gerencia

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

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

- (1) Con fecha 1 de marzo de 2022, el Sr. Fabrizio Barderi asumió como Gerente General en reemplazo del Sr. Paolo Palloti.

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

10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

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

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

miles de pesos chilenos - M\$		
	2023	2022
Remuneración	1.836.685	1.683.569
Beneficios a corto plazo para los empleados	258.347	169.988
Otros beneficios a largo plazo	236.748	225.499
Total	2.331.780	2.079.056

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

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

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

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

10.6. Programa de unidades de acciones restringidas

Durante el ejercicio 2022 bajo un programa establecido de Unidades de Acciones Restringidas ("UARs"), mediante el cual cierto personal clave de Enel Chile recibió por primera y única vez acciones emitidas por Enel SpA.. Cabe destacar que dichas acciones no se recibieron bajo una modalidad de opción, sino que fueron automáticamente asignadas en una fecha preestablecida al verificarse 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 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\$27.395, 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 septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Inventarios	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Suministros para la producción	18.385.482	18.678.262
Gas	6.699.021	7.050.658
Petróleo	11.686.461	11.627.604
Repuestos y otros insumos	34.764.764	30.215.221
Materiales eléctricos	7.564.827	29.022.610
Total	60.715.073	77.916.093

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a M\$452.487.390 y M\$ 487.758.688, respectivamente. Ver Nota 29.

Al cierre del período 30 de septiembre de 2022, se registró pérdidas por deterioro de existencias a carbón y petróleo diésel, vinculadas al proceso de descarbonización de la Compañía por M\$51.213.588. Para mayor información, ver Notas 16.c.iv y 29.

12. Activos y pasivos por impuestos

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos por impuestos	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Pagos provisionales mensuales	10.529.787	42.504.237
Crédito por utilidades absorbidas	67.222.362	77.515.647
Créditos por gastos de capacitación	-	538.483
Total	77.752.149	120.558.367

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Impuestos	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Impuesto a la renta	85.981.497	334.336.370
Total	85.981.497	334.336.370

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2023	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 30.09.2023	Provisión Patrimonio Negativo	al 30.09.2023
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	12.404.147	-	6.941.518	-	1.208.756	-	-	20.554.421	-	20.554.421
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	388.328	-	71.521	(68.676)	(152.716)	-	186.182	424.639	-	424.639
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	-	40.865	54.481	-	-	-	-	95.346	(95.346)	-
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50,00%	-	-	(6.982)	-	(858)	-	-	(7.840)	7.840	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Asociada	Chile	Peso chileno	49,00%	4.960.303	1.470.000	(845.879)	-	-	-	-	5.584.424	-	5.584.424
TOTAL						17.752.778	1.510.865	6.214.659	(68.676)	1.055.182	-	186.182	26.650.990	(87.506)	26.563.484

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2022	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2022	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2022
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	5.706.636	-	6.846.528	-	(149.017)	-	-	12.404.147	-	12.404.147
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	387.135	-	(22.337)	(42.758)	(144.639)	-	210.927	388.328	-	388.328
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	-	16.493	(59.317)	-	-	-	-	(42.824)	42.824	-
77.157.779-2	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	20,00%	3.828.885	-	(29.621)	(384.087)	(67.686)	1.033.236	(4.380.727)	-	-	-
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50,00%	1.277	2.744.259	(2.750.793)	-	146	-	-	(5.111)	5.111	-
77.230.801-9	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (2)	Negocio Conjunto	Chile	Peso chileno	50,00%	-	29.352.972	(266.328)	-	-	-	(29.086.644)	-	-	-
77.371.406-1	Suministradora de Buses K Cuatro SPA (2)	Negocio Conjunto	Chile	Peso chileno	0,50%	-	296.809	(3.259)	-	-	-	(293.550)	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Asociada	Chile	Peso chileno	49,00%	-	6.196.475	(433.632)	-	-	9.949	(812.489)	4.960.303	-	4.960.303
TOTAL						9.923.933	38.607.008	3.261.241	(426.845)	(361.196)	1.043.185	(34.362.483)	17.704.843	47.935	17.752.778

(1) Ver Nota 13.3.a).

(2) Ver Nota 13.3.b).

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	30 de septiembre de 2023							
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganancia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33,33%	311.261.143	1.844.456.854	405.720.638	1.688.334.095	816.729.462	20.824.555	3.626.264	24.450.819
Enel X Way Chile S.p.A.	49,00%	14.653.319	3.040.538	5.869.965	427.108	3.868.553	(1.726.283)	-	(1.726.283)

Miles de pesos chilenos - M\$

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

13.3. Negocios conjuntos

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 de los estados de situación financiera y estados de resultados del negocio conjunto relacionado con:

a) HIF H2 SpA.:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	HIF H2 SpA	
	50,0% al 30.09.2023	50,0% al 31.12.2022
Total de Activos corrientes	2.680	2.556
Total de Pasivos corrientes	28.587	12.779
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.680	2.556
Otros gastos fijos de explotación	(13.968)	(5.501.586)
Ganancia (pérdida)	(13.968)	(5.501.586)
Resultado integral	(13.968)	(5.501.586)

b) Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA:

Miles de pesos chilenos - M\$

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

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

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

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

Con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., así como también la Suministradora de Buses K Cuatro SpA..

Con fecha 30 de junio 2023, Enel X Chile recibió pago por M\$14.821.848 correspondiente al 50% del valor total de la venta.

c) Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.:

Miles de pesos chilenos - M\$

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

Con fecha 30 de diciembre de 2021 fue realizada la venta de negocio conjunto en Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda., de cual se mantenía el 50% de propiedad 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 durante el primer trimestre de 2023, Enel Chile reconoció una utilidad adicional vinculada a esta venta por M\$1.833.289, como consecuencia de ajustes a tarifas antes de su venta, (ver nota 33).

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

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Activos intangibles, Bruto	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Activos Intangibles Identificables, Bruto	344.096.943	334.904.014
Servidumbre y Derechos de Agua	13.707.378	13.227.138
Concesiones	73.524.770	78.027.417
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	1.654.705	1.654.706
Programas Informáticos	245.213.971	232.572.572
Otros Activos Intangibles Identificables	9.781.482	9.422.181
Costos de Contratos	214.637	-

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(158.170.247)	(143.462.751)
Servidumbre y Derechos de Agua	(5.251.691)	(5.040.675)
Concesiones	(17.895.760)	(16.016.387)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(965.664)	(764.612)
Programas Informáticos	(131.143.412)	(118.655.592)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.902.423)	(2.985.485)
Costos de Contratos	(11.297)	-

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Activos intangibles, Neto	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Activos Intangibles Identificables, Neto	185.926.696	191.441.263
Servidumbre y Derechos de Agua	8.455.687	8.186.463
Concesiones	55.629.010	62.011.030
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	689.041	890.094
Programas Informáticos	114.070.559	113.916.980
Otros Activos Intangibles Identificables	6.879.059	6.436.696
Costos de Contratos	203.340	-

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, han sido los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Costos de Contratos	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2023	8.186.463	62.011.030	890.094	113.916.980	6.436.696	-	191.441.263
Movimientos en activos intangibles identificables							
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	12.388.460	-	-	12.388.460
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	269.224	1.897.541	-	410.531	455.253	-	3.032.549
Amortización (1)	-	(1.620.715)	(201.053)	(12.274.176)	(13.183)	(11.297)	(14.120.424)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(214.637)	-	214.637	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	(214.637)	-	214.637	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	(1.406)	-	(159.448)	-	-	(160.854)
Disposiciones de servicio	-	-	-	-	-	-	-
Retiros de servicio	-	(1.406)	-	(159.448)	-	-	(160.854)
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	293	-	293
Incremento (disminución)	-	(6.657.440)	-	2.849	-	-	(6.654.591)
Total movimientos en activos intangibles identificables	269.224	(6.382.020)	(201.053)	153.579	442.363	203.340	(5.514.567)
Saldo final al 30.09.2023	8.455.687	55.629.010	689.041	114.070.559	6.879.059	203.340	185.926.696

Miles de pesos chilenos - M\$

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

(1) Ver Nota 31.a)

(2) Ver nota 5.2.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de septiembre 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 registrado al 30 de septiembre de 2023 (ver Nota 3 e).

15. Plusvalía

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial al 01.01.2022	Traspaso a mantenido para la venta (1)	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.12.2022	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 30.09.2023
Enel Colina S.A.	Enel Colina S.A.	2.240.478	-	-	2.240.478	-	2.240.478
Enel Distribución Chile S.A.	Enel Distribución Chile	90.462.357	-	-	90.462.357	-	90.462.357
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	756.642.815	-	-	756.642.815	-	756.642.815
Enel Green Power Chile S.A.	Enel Green Power Chile	24.521.350	-	324.265	24.845.615	1.088.336	25.933.951
Enel Transmisión Chile S.A.	Enel Transmisión Chile	37.912.005	(37.912.005)	-	-	-	-
Geotérmica del Norte	Enel Green Power Chile	92.072	-	1.218	93.290	4.086	97.376
Parque Eólico Talinay Oriente	Enel Green Power Chile	9.207.121	-	121.753	9.328.874	408.641	9.737.515
Total		921.078.198	(37.912.005)	447.236	883.613.429	1.501.063	885.114.492

(1) Ver Nota 5.3.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 3 e).

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

1. Enel Colina S.A.

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

2. Enel Distribución Chile S.A.

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

3. Enel Generación Chile S.A.

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

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

3.1. GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada)

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

3.2. GasAtacama Chile S.A. (ex Empresa Eléctrica Pangué S.A.)

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

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

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

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

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

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

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

4. Enel Green Power Chile S.A.

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

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

5. Enel Transmisión Chile S.A. (ver Nota 5.3).

Fue creada el 1 de enero de 2021, surgiendo de la división de Enel Distribución Chile, a la cual se le asignaron los activos y pasivos asociados a la transmisión de energía eléctrica. Dicho proceso de división fue desarrollado para dar cumplimiento a las exigencias relativas al giro exclusivo de distribución, de acuerdo a las últimas modificaciones al Decreto con Fuerza de Ley N° 4/2016 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Hasta el 31 de diciembre de 2020, Enel Chile mantenía una plusvalía originada en la UGE de Enel Distribución Chile, pero producto de estas nuevas disposiciones regulatorias y como consecuencia del surgimiento de una nueva UGE para el negocio de transmisión de energía eléctrica, a contar del presente ejercicio se efectuó una redistribución de dicho valor, utilizando como referencia el método de los valores de uso relativos al cierre del ejercicio 2020.

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

16. Propiedades, planta y equipo

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	11.699.999.789	11.569.978.697
Construcción en Curso	2.538.939.575	3.099.937.769
Terrenos	64.786.940	64.680.270
Edificios	783.986.546	629.754.211
Plantas y Equipos de Generación	6.914.250.583	6.435.310.747
Infraestructura de red	1.241.677.885	1.188.201.802
Instalaciones Fijas y Accesorios	134.798.353	131.402.242
Otras Propiedades, Planta y Equipo	21.559.907	20.691.656

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(4.980.396.547)	(4.997.624.703)
Edificios	(186.823.806)	(187.875.641)
Plantas y Equipos de Generación	(4.177.843.328)	(4.224.174.273)
Infraestructura de red	(506.668.664)	(479.761.456)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(87.853.407)	(85.619.903)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(21.207.342)	(20.193.430)

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	6.719.603.242	6.572.353.994
Construcción en Curso	2.538.939.575	3.099.937.769
Terrenos	64.786.940	64.680.270
Edificios	597.162.740	441.878.570
Plantas y Equipos de Generación	2.736.407.255	2.211.136.474
Infraestructura de red	735.009.221	708.440.346
Instalaciones Fijas y Accesorios	46.944.946	45.782.339
Otras Propiedades, Planta y Equipo	352.565	498.226

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos período 2023	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2023	3.099.937.769	64.680.270	441.878.570	2.211.136.474	708.440.346	45.782.339	498.226	6.572.353.994
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	498.768.256	(468.272)	(99.027.841)	99.503.839	1.940.306	-	-	500.716.288
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	12.813.678	46.535	29.100.513	112.559.001	2.490.983	(250.766)	10.612	156.770.556
Depreciación (1)	-	-	(17.814.966)	(110.714.003)	(25.845.737)	(5.015.599)	(143.224)	(159.533.529)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(1.065.383.170)	1.619.973	295.522.659	714.494.244	47.399.514	6.346.780	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.065.383.170)	1.619.973	295.522.659	714.494.244	47.399.514	6.346.780	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	(462.771)	(1.164.392)	120.628	(368.444)	(290.336)	(129.738)	(21.716)	(2.316.769)
Disposiciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros	(462.771)	(1.164.392)	120.628	(368.444)	(290.336)	(129.738)	(21.716)	(2.316.769)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (3)	(5.195.471)	-	(57.386.579)	(305.300.264)	-	-	-	(367.882.314)
Otros incrementos (disminución)	(1.917.797)	-	4.665.543	14.282.292	874.145	2.752	8667	17.915.602
Efecto Hiperinflación Argentina	379.081	72.826	104.213	814.116	-	209.178	-	1.579.414
Total movimientos	(560.998.194)	106.670	155.284.170	525.270.781	26.568.875	1.162.607	(145.661)	147.249.248
Saldo al 30 de septiembre de 2023	2.538.939.575	64.786.940	597.162.740	2.736.407.255	735.009.221	46.944.946	352.565	6.719.603.242

Miles de pesos chilenos - M\$

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

(1) Ver Nota 31.a)

(2) Ver literal v) en sección c) otras informaciones, contenida en esta misma Nota.

(3) Ver Nota 5.

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\$2.538.939.575 y M\$3.099.937.769 al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

En el negocio de distribución las principales inversiones son las mejoras en redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de nivel de servicio. El valor contable de estas obras en curso totalizó M\$198.578.000 y M\$174.653.435, al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

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

- i) Avances en la construcción de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, que utilizará los recursos de la Laguna del Maule y que contará con una capacidad instalada de aproximadamente 150 MW. El valor contable activado por este proyecto totalizó M\$\$1.007.621.388 y M\$919.548.128, 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.
- ii) Avances en los proyectos, Sierra Gorda Solar, El Manzano, La Cabaña, Rihue y Don Humberto, que en conjunto representan una capacidad instalada de aproximadamente 1,35 GW, y que están siendo ejecutados por Enel Green Power Chile. El valor contable activado por estos proyectos totalizó M\$1.286.305.953 y M\$1.801.784.315, al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Cabe destacar que durante el período 2023, entraron en operación las plantas de Cerro Pabellón, Guanchoi, Azabache, Valles de Sol que acumulaban un valor contable de M\$861.521.024, los cuales cuentan con una capacidad instalada de 1,05 GW.

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\$ 1.786.513.969 y M\$2.233.139.570, al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a M\$ 63.555.231 al 30 de septiembre de 2023, (M\$55.433.216 al 30 de septiembre de 2022), ver Nota 34. La tasa promedio de financiamiento varió en un rango comprendido 5,81% y un 6,21% al 30 de septiembre 2023 (5,93% y un 6,17% al 31 de diciembre de 2022).

El registro de capitalización de intereses, se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional y por una mayor continuidad en el desarrollo del proyecto Los Cóndores. Cabe destacar que, respecto al Proyecto Los Cóndores, dadas las dificultades propias de un proyecto de esta envergadura y los impactos relacionados al COVID-19, que implicaron algunas suspensiones en la ejecución de los mismos durante los años previos, se efectuó una actualización del cronograma del Proyecto conforme lo informó la Enel Generación Chile en hecho esencial de fecha 27 de julio de 2020, estimando que la construcción de los principales elementos de la obra civil finalizarán durante el último trimestre de 2023.

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

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a M\$27.949.147 y M\$ 27.514.051 al 30 de septiembre de 2023 y 2022, respectivamente.

El incremento de capitalización de intereses y gastos de personal en los períodos 2023 y 2022, se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional.

c) Otras informaciones

- i) El Grupo mantenía al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$64.894.772 y M\$36.236.061, respectivamente.
- ii) Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, Enel Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- iii) El Grupo y sus entidades consolidadas tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MM€1.000 (M\$945.834.350), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios.

Adicionalmente el Grupo cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta MM€400 (M\$378.333.740) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o sus Subsidiarias y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por MM€20 (M\$18.916.687). Las primas asociadas a estas pólizas se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

iv) Plan de descarbonización

Desarrollo durante 2019

Con fecha 4 de junio de 2019, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Gasatagama 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).

Desarrollo durante 2020:

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

Durante el ejercicio 2021 el Grupo registró una pérdida por deterioro adicional por M\$28.773.083. El valor recuperable resultante, luego de las pérdidas por deterioro antes señaladas, corresponde al valor de los terrenos vinculados a esta central y asciende a M\$2.014.684.

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

Desarrollo durante 2022:

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

- v) Como parte de su estrategia de descarbonización, de relación con las comunidades y considerando las actuales condiciones imperantes en el mercado, cada vez más competitivo y con una creciente inversión en energías renovables no convencionales, la Compañía sometió a un profundo análisis su cartera de proyectos. Como resultado de dicho proceso, al cierre del ejercicio 2022 el Grupo decidió abandonar ciertos proyectos que venía desarrollando. Producto de lo anterior, Enel Generación Chile debió efectuar un castigo de activos por M\$22.912.146, principalmente asociados a proyectos términos e hidroeléctricos, donde destacan los proyectos Quintero y Vallecito, respectivamente. Por otra parte, EGP Chile debió castigar M\$ 29.887.851, importe que está íntegramente asociado a un proyecto geotérmico, denominado El Tatio, que venía desarrollándose en la región de Antofagasta.

17. Propiedad de inversión

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	Propiedades de Inversión, Bruto	Depreciación Acumulada y Deterioro	Propiedades de Inversión, Neto
Saldo al 1 de enero de 2022	9.189.377	(1.650.372)	7.539.005
Transferencias de bienes inmuebles ocupados por el propietario	(1.479.063)	557.282	(921.781)
Gasto por depreciación	-	(7.701)	(7.701)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	-	738.739	738.739
Saldo al 31 de diciembre de 2022	7.710.314	(362.052)	7.348.262
Gasto por depreciación (*)	-	(5.776)	(5.776)
Saldo al 30 de septiembre de 2023	7.710.314	(367.828)	7.342.486

(*) ver nota 31.a)

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, no se han producido ventas de inmuebles.

- Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de la inversión al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 ascendió a M\$8.658.901 y M\$8.398.984, respectivamente. Este valor fue determinado sobre la base de tasaciones independientes.

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

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Propiedades de Inversión	Valor razonable medido al 30 de septiembre de 2023		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Propiedades de Inversión	-	-	8.658.901

Ver Nota 3.h.

El detalle de los ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión	al 30.09.2023	al 30.09.2022
Ingresos derivados de rentas por arrendamientos provenientes de las propiedades de inversión	59.872	90.510
Gastos de operación directos procedentes de propiedades de inversión generadoras de ingresos por arrendamientos	(14.933)	(18.585)
Total	44.939	71.925

No existen contratos para reparaciones, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo que representan obligaciones futuras para el Grupo al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

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

18. Activos por derecho de uso

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

Miles de pesos chilenos - M\$					
Movimientos año 2023	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto	
Saldo inicial al 01.01.2023	216.012.927	-	17.685.505	233.698.432	
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	10.787.138	29.956.619	-	40.743.757	
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	7.072.467	318.250	148.016	7.538.733	
Depreciación (1)	(5.151.996)	(3.671.093)	(760.300)	(9.583.389)	
Modificación y término anticipado de contratos	-	(15.335)	-	(15.335)	
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (2)	(8.153.106)	-	-	(8.153.106)	
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	-	
Total movimientos	4.554.503	26.588.441	(612.284)	30.530.660	
Saldo final al 30.09.2023	220.567.430	26.588.441	17.073.221	264.229.092	

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

- (1) Ver Nota 31.a)
 (2) Ver Nota 5.1.

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

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

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

	al 30.09.2023			al 31.12.2022		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	34.316.044	9.181.725	25.134.319	26.961.235	7.940.599	19.020.636
Más de un año y no más de dos años	18.055.760	8.846.296	9.209.464	12.870.321	7.747.979	5.122.342
Más de dos años y no más de tres años	17.813.173	8.502.949	9.310.224	12.572.768	7.731.707	4.841.061
Más de tres años y no más de cuatro años	17.696.549	8.151.457	9.545.092	12.452.751	7.572.337	4.880.414
Más de cuatro años y no más de cinco años	17.743.503	7.786.054	9.957.449	12.312.890	7.408.571	4.904.319
Más de cinco años	330.410.034	130.352.914	200.057.120	326.982.549	130.065.766	196.916.783
Total	436.035.063	172.821.395	263.213.668	404.152.514	168.466.959	235.685.555

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidado por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022 incluye gastos de M\$5.086.138 y M\$3.150.743, respectivamente, de los cuales M\$3.004.349 corresponden a pagos por arrendamientos de corto plazo en 2023 (M\$2.556.838 en 2022) y M\$2.081.969 relacionados con arrendamientos con cláusulas de pagos variables en 2023 (M\$593.905 en 2022), que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16 (ver Nota 3.f).

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

Miles de pesos chilenos - M\$			
Años	al 30.09.2023		al 30.09.2022
Hasta un año	1.561.907		2.296.088
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	1.561.907		2.296.088

19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2023	2022
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(67.632.045)	(58.334.511)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(5.645.850)	(2.018.431)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	(34.190.223)	(120.357.374)
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(107.468.118)	(180.710.316)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	343.542	195.419.807
Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos	343.542	195.419.807
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(107.124.576)	14.709.491

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2023	Tasa	2022
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		409.451.416		155.871.110
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(110.551.880)	(27,00%)	(42.085.200)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	(0,11%)	(430.687)	(0,02%)	(31.523)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,67%	2.738.034	16,45%	25.648.002
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(4,23%)	(17.313.924)	(2,63%)	(4.096.835)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(1,38%)	(5.645.850)	(1,29%)	(2.018.431)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	5,88%	24.079.731	23,93%	37.293.478
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	0,84%	3.427.304	36,44%	56.794.691
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(26,16%)	(107.124.576)	9,44%	14.709.491

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación.

b) Impuestos diferidos

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 30.09.2023		al 31.12.2022	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	30.041.029	(299.720.452)	29.734.809	(322.504.008)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.522.374	(684.161)	6.558.077	(226.762)
Pérdidas fiscales	99.706.497	-	86.090.908	-
Provisiones	116.973.876	(1.591.248)	105.031.784	(53.064)
Provisión desmantelamiento	49.534.265	-	51.516.840	-
Provisión contingencias civiles	1.146.836	-	2.080.890	-
Provisión cuentas incobrables	6.068.853	-	4.067.205	-
Provisión cuentas de recursos humanos	10.953.174	-	11.372.224	-
Otras Provisiones	49.270.748	(1.591.248)	35.994.625	(53.064)
Otros impuestos diferidos	69.483.024	(115.601.773)	54.518.180	(92.288.789)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(10.054.482)	-	(19.635.737)
Badwill Tributario	-	(7.697.013)	-	(8.896.416)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(18.064.369)	-	(11.526.750)
Otros impuestos diferidos	69.483.024	(79.785.909)	54.518.180	(52.229.886)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	322.726.800	(417.597.634)	281.933.758	(415.072.623)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(253.555.170)	253.555.170	(216.056.129)	216.056.129
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	69.171.630	(164.042.464)	65.877.629	(199.016.494)

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2023	Movimientos					Saldo neto al 30 de septiembre de 2023
		Reconocidos en ganancias o pérdidas	Reconocidos en otros en resultados integrales	Transferencia a grupos mantenidos para la venta (i)	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(292.769.199)	(10.482.817)	-	45.676.260	(12.103.667)	-	(269.679.423)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.331.315	(509.469)	-	-	16.367	-	5.838.213
Pérdidas fiscales	86.090.908	11.401.261	-	-	2.214.328	-	99.706.497
Provisiones	104.978.720	8.809.442	-	(685.755)	2.280.221	-	115.382.628
Provision Desmantelamiento	51.516.840	(2.253.621)	-	(685.755)	956.801	-	49.534.265
Provisión Contingencias Civiles	2.080.890	(934.054)	-	-	-	-	1.146.836
Provisión cuentas incobrables	4.067.205	2.000.534	-	-	1.114	-	6.068.853
Provisión cuentas de Recursos Humanos	11.372.224	(453.584)	-	-	34.534	-	10.953.174
Otras Provisiones	35.941.561	10.450.167	-	-	1.287.772	-	47.679.500
Otros Impuestos Diferidos	(37.770.609)	(8.874.875)	16	(143.518)	8.302.910	(7.632.673)	(46.118.749)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(19.635.737)	9.581.255	-	-	-	-	(10.054.482)
Badwill Tributario	(8.896.416)	1.338.163	-	-	(138.760)	-	(7.697.013)
Efecto Hiperinflación Argentina	(11.526.750)	1.095.054	-	-	-	(7.632.673)	(18.064.369)
Otros Impuestos Diferidos	2.288.294	(20.889.347)	16	(143.518)	8.441.670	-	(10.302.885)
Activos / Pasivos por Impuestos Diferidos	(133.138.865)	343.542	16	44.846.987	710.159	(7.632.673)	(94.870.834)

Miles de pesos chilenos - M\$

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

(i) Ver Nota 5.

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 3.p).

En relación con las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos, el Grupo no ha reconocido impuestos diferidos de pasivo asociados con utilidades no distribuidas, en

las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas entidades consolidadas permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de estas diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2023 asciende a M\$1.083.530.909 (M\$1.029.815.247 al 31 de diciembre de 2022). Por otra parte, tampoco se han registrado activos por impuestos diferidos en relación con las diferencias temporarias deducibles relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se espera que reviertan en un futuro previsible o no se disponga de ganancias fiscales para su utilización. Al 30 de septiembre de 2023, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a M\$1.296.113.271 (M\$1.373.836.286 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 las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales, por lo general, una vez transcurridos, dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación, corresponden a los años 2020 al 2022.

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

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2023			2022		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Activos Financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(60)	16	(44)	(2)	1	(1)
Cobertura de Flujo de Efectivo	(126.630.454)	34.190.223	(92.440.231)	(445.768.051)	120.357.374	(325.410.677)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	-	-	1.033.147	-	1.033.147
Diferencias de cambio por conversión	64.162.990	-	64.162.990	167.005.656	-	167.005.656
Ganancias (Pérdidas) por nuevas mediciones en Planes de Beneficios Definidos	-	-	-	2.763.335	(746.100)	2.017.235
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	(62.467.524)	34.190.239	(28.277.285)	(274.965.915)	119.611.275	(155.354.640)

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados Integrales	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2022
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral	16	(746.099)
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	34.190.223	120.357.374
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	34.190.239	119.611.275

20. Otros pasivos financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Préstamos que devengan intereses	577.709.688	55.977.988	1.903.510.385	2.138.411.462
Instrumentos derivados de cobertura (*)	72.456.935	7.593.354	63.648.258	45.391.794
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	11.690	4.948.441	-	-
Total	650.178.313	68.519.783	1.967.158.643	2.183.803.256

(*) Ver nota 23.2.a

(**) Ver nota 23.2.b

20.1. Préstamos que devengan intereses

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Préstamos bancarios garantizados	11.126.125	700.871	351.616.142	251.622.840
Préstamos bancarios no garantizados	140.608.713	926.860	178.930.833	213.543.720
Obligaciones con el público no garantizadas	425.974.850	54.350.257	1.372.963.410	1.673.244.902
Total	577.709.688	55.977.988	1.903.510.385	2.138.411.462

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

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 30.09.2023									
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		
Chile	US\$	4,86%	4,86%	Sí	10.294.854	831.271	11.126.125	-	-	21.942.200	27.537.885	302.136.057	351.616.142	
Chile	CLP	3,05%	3,05%	No	83	-	83	-	-	-	-	-	-	
Chile	US\$	6,30%	6,30%	No	6.361.336	134.247.294	140.608.630	-	44.590.833	134.340.000	-	-	178.930.833	
				Total	16.656.273	135.078.565	151.734.838	-	44.590.833	156.282.200	27.537.885	302.136.057	530.546.975	

Miles de pesos chilenos - M\$

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

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 30 de septiembre de 2023 es M\$639.935.695 (M\$448.681.529 al 31 de diciembre de 2022). Las técnicas de valoración utilizadas para esta valoración han sido clasificados como valores razonables Nivel 2 (ver Nota 3.h).

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 30.09.2023									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres 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	
91.081.000-6	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	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander	Chile	US\$	5,79%	5,79%	Al Vencimiento	No	684.167	44.687.294	45.371.461	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Sumitomo Mitsui Banking Corp.NY	E.E.U.U.	US\$	6,46%	6,46%	Al Vencimiento	No	80.355	-	80.355	-	44.590.833	-	-	-	-	44.590.833
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	6,76%	6,76%	Al Vencimiento	No	2.952.886	-	2.952.886	-	-	134.340.000	-	-	-	134.340.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,86%	4,86%	Anual	Sí	10.294.854	831.271	11.126.125	-	-	21.942.200	27.537.885	302.136.057	-	351.616.142
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentina S.A. NY Branch	E.E.U.U.	US\$	6,25%	6,25%	Al Vencimiento	No	2.643.928	67.170.000	69.813.928	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Mizuho Bank LTD.	E.E.U.U.	US\$	6,25%	6,25%	Al Vencimiento	No	-	22.390.000	22.390.000	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Commitment fee (Scotiabank)	Chile	CLP	0,09%	0,09%	Al Vencimiento	No	80	-	80	-	-	-	-	-	-	-
Total											16.656.273	135.078.565	151.734.838	-	44.590.833	156.282.200	27.537.885	302.136.057	530.546.975	

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 31.12.2022									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres 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	
91.081.000-6	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	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander	Chile	US\$	5,22%	5,22%	Al Vencimiento	No	-	24.825	24.825	42.616.261	-	-	-	-	-	42.616.261
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Sumitomo Mitsui Banking Corp.NY	E.E.U.U.	US\$	5,70%	5,70%	Al Vencimiento	No	-	318.451	318.451	-	42.548.459	-	-	-	-	42.548.459
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	6,29%	6,29%	Al Vencimiento	No	-	582.906	582.906	-	-	128.379.000	-	-	-	128.379.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	5,17%	5,17%	Anual	Sí	-	314.835	314.835	-	-	-	2.852.867	31.381.533	-	34.234.400
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	5,28%	5,28%	Anual	Sí	-	80.276	80.276	-	-	-	713.217	7.845.383	-	8.568.600
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,79%	4,79%	Anual	Sí	-	305.760	305.760	-	-	-	17.402.487	191.427.353	-	208.829.840
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Commitment fee (Scotia)	Chile	CLP	0,09%	0,09%	Trimestral	No	80	-	80	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Commitment fee (BBVA ES)	España	US\$	0,25%	0,25%	Trimestral	No	595	-	595	-	-	-	-	-	-	-
Total											678	1.627.053	1.627.731	42.616.261	42.548.459	128.379.000	20.968.571	230.654.269	465.166.560	

20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas, vencimientos y deudores de las Obligaciones con el Público No Garantizadas al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, son los siguientes:

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	al 30.09.2023									
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
					Uno a Tres 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	US\$	7,08%	6,49%	No	20.076.367	361.326.033	381.402.400	-	-	184.024.955	882.783.386	93.224.225	-	1.160.032.566
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	24.354.501	20.217.949	44.572.450	40.435.899	40.435.899	40.435.899	40.435.899	51.187.248	-	212.930.844
Total					44.430.868	381.543.982	425.974.850	40.435.899	40.435.899	224.460.854	923.219.285	144.411.473	-	1.372.963.410

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	al 31.12.2022									
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
					Uno a Tres 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	US\$	7,08%	6,49%	No	8.801.651	5.273.643	14.075.294	341.190.623	-	-	175.773.904	930.723.093	-	1.447.687.620
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	40.274.963	40.274.963	39.222.125	39.222.125	39,222.125	39,222.125	68.668.782	-	225.557.282
Total					8.801.651	45.548.606	54.350.257	380.412.748	39.222.125	39,222.125	214.996.029	999.391.875	-	1.673.244.902

- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 30.09.2023								
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
											Uno a Tres 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
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	2.379.746	2.379.746	-	-	184.024.955	-	184.024.955		
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	760.995	760.995	-	-	-	62.409.693	62.409.693		
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	481.993	481.993	-	-	-	30.814.532	30.814.532		
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	6.978.217	357.703.299	364.681.516	-	-	-	-	-	
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	4.972.208	3.764.543	8.736.751	7.529.086	7.529.086	7.529.086	7.529.086	2.590.389	32.706.733
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	19.382.293	16.453.406	35.835.699	32.906.813	32.906.813	32.906.813	32.906.813	48.596.859	180.224.111
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5,24%	4,88%	Al Vencimiento	No	13.098.150	-	13.098.150	-	-	-	882.783.386	-	882.783.386
Total											44.430.868	381.643.982	425.974.850	40.435.899	40.435.899	224.460.854	923.219.285	144.411.473	1.372.963.410

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	al 31.12.2022								
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
											Uno a Tres 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
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
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5,24%	4,88%	Al Vencimiento	No	-	2.202.057	2.202.057	-	-	-	-	841.932.244	841.932.244
Total											8.801.651	45.548.606	54.350.257	380.412.748	39.222.125	39.222.125	214.996.029	999.391.875	1.673.244.902

20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de septiembre 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 al 30 de septiembre de 2023 asciende a M\$1.822.483.805 (M\$1.785.501.986 al 31 de diciembre de 2022). Para el período, en consideración a los datos de entrada utilizados en esta valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver nota 3 h). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 3 g.4).

20.4. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 30 de septiembre de 2023, M\$1.596.500.062 (M\$1.170.026.521 al 31 de diciembre de 2022) están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.g.5).

El movimiento al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, en el rubro "Reservas de coberturas de flujo de caja" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(313.681.107)	(281.553.799)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(86.452.834)	(79.982.722)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	35.996.460	47.855.414
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	(364.137.481)	(313.681.107)

20.5. Otros aspectos

Al 30 de septiembre de 2023, el Grupo Enel Chile no tiene a su disposición líneas de crédito de largo plazo en forma incondicional. (M\$333.551.000 al 31 de diciembre de 2022).

20.6. Flujos futuros de deuda no descontados.

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

a) Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2023										al 31.12.2022							
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total No Corriente	Vencimiento			Total No Corriente		
			Uno a Tres 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		Uno a Tres 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	US\$	5,66%	22.901.895	147.674.463	170.576.358	30.300.162	72.358.705	176.410.593	40.088.689	391.190.614	710.348.763	4.440.158	13.320.472	17.760.630	59.969.992	59.381.559	164.416.712	32.155.498	264.985.598	580.909.359
Chile	CLP	3,05%	83	-	83	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-
Total			22.901.978	147.674.463	170.576.441	30.300.162	72.358.705	176.410.593	40.088.689	391.190.614	710.348.763	4.440.161	13.320.472	17.760.633	59.969.992	59.381.559	164.416.712	32.155.498	264.985.598	580.909.359

b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 30.09.2023										al 31.12.2022							
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total No Corriente	Vencimiento			Total No Corriente		
			Uno a Tres 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		Uno a Tres 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	US\$	6,49%	21.063.377	413.938.289	435.001.666	68.433.051	68.433.051	243.516.703	935.287.193	350.237.505	1.665.907.503	20.115.546	60.346.639	80.462.185	411.183.992	65.374.889	65.374.889	228.729.357	1.213.353.136	1.984.016.263
Chile	UF	5,48%	23.426.363	28.982.844	52.409.207	50.318.734	48.228.262	46.137.788	44.047.316	56.544.165	245.276.265	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			44.489.740	442.921.133	487.410.873	118.751.785	116.661.313	289.654.491	979.334.509	406.781.670	1.911.183.768	23.553.573	109.119.224	132.672.797	461.377.196	113.550.685	111.533.276	272.870.335	1.290.061.645	2.249.393.137

22. Política de gestión de riesgos

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

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

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; *compliance*; y operacional; y 38 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

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

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

22.1. Riesgo de tasa de interés

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

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

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

	30.09.2023	31.12.2022
Tasa de interés fija	77%	84%

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

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

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

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

22.2. Riesgo de tipo de cambio

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

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

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

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

Durante el tercer 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.

22.3. Riesgo de commodities

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 había coberturas a liquidarse de Brent por 300 Kbbbl asociadas a compras y 115 kbbbl a ventas en 2023. Respecto del gas, había coberturas por tres commodities: a) el HH Swap con 1,6 TBtu a liquidarse por ventas; b) el HH Future, con 3,3 TBtu a liquidarse por compras; y c) el TFU con 2.1 TBtu a liquidarse por concepto de compra y 2.1TBtu a liquidarse por venta, todas las anteriores en 2023. Respecto del carbón, había 67 kTon a liquidarse en 2023 por ventas, cuya indexación está asociada a contratos de venta de energía. Al 31 de diciembre de 2022 había coberturas de Brent por

450 Kbbbl a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 2,7 TBtu a liquidarse en 2023 por ventas; y b) el HH Future, con 18,9 TBtu a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del carbón, había 175,6 kTon a liquidarse en 2023 por compras, cuya indexación está asociada a contratos de ventas de energía.

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

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

22.4. Riesgo de liquidez

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

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

Al 30 de septiembre de 2023, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de M\$293.911.449 en efectivo y medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de M\$875.213.699 en efectivo y medios equivalentes y M\$333.551.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

22.5. Riesgo de crédito

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

Cuentas por cobrar comerciales:

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

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos antes que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente. Sin embargo, con fecha de 8 de agosto de 2020, fue publicada la Ley 21.249 Servicios Básicos y durante 2021 se publicaron dos prórrogas a la Ley 21.249 Servicios Básicos la cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. La normativa estableció, hasta el 31 de diciembre de 2021, la prohibición de corte de suministro a clientes residenciales (también a hospitales, centros de salud, hogares de menores y adultos mayores, organizaciones sin fines de lucro y microempresas, entre otros). En febrero de 2022, la Ley N° 21.423 estableció un cronograma de pagos para todas las deudas derivadas de la aplicación de la Ley N° 21.249 y sus prórrogas, es decir para las deudas contraídas en el período 18 de marzo de 2020 hasta 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio de 2021 de menos de 250 kWh y que tengan deuda del período antes indicado al 11 de febrero 2022, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio en 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021.

El saldo de la deuda que no pueda estar cubierta en las 48 cuotas será absorbido en parte (50%) por la empresa y el resto será aplicado a las tarifas de distribución en el proceso tarifario posterior al fin de las 48 cuotas (cuota 49). El sistema de cobro comenzó el 1 de agosto 2022. Según nuevo oficio circular N° 140129 del 30 de septiembre del 2022, el cliente ya no pierde su subsidio de forma completa en caso de no mantener su cuenta al día, si no que perderá el subsidio mensualmente tras haber transcurrido 45 días impagos desde el vencimiento del primer documento en el cual fue cargado el subsidio. Por lo tanto, se cargará solo cuota de prorrateo como saldo anterior hasta que regularice su situación.

Activos de carácter financiero

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea con límites establecidos para cada entidad.

En la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificación investment grade, considerando las tres principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

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

22.6. Medición del riesgo

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

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

- Deuda Financiera.
- Derivados de cobertura para Deuda.

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

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

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

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

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a M\$418.777.376.

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

23. Instrumentos financieros

23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023			
	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	-	1.510.738.824	-	-
Instrumentos derivados	22.698.427	-	101.598.950	7.899.549
Otros activos financieros	-	167.686	-	-
Total Corriente	22.698.427	1.510.906.510	101.726.804	7.899.549
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.449	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por	-	686.864.478	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	60.092.771
Total No Corriente	-	686.864.478	2.326.449	60.092.771
Total	22.698.427	2.197.770.988	104.053.253	67.992.320

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2022			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	127.854	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por	-	1.602.605.620	-	-
Instrumentos derivados	1.902.642	-	162.288.499	2.230.787
Otros activos financieros	-	156.773	-	-
Total Corriente	1.902.642	1.602.762.393	162.416.353	2.230.787
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.509	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por	-	691.147.645	-	-
Instrumentos derivados	20.382	-	-	57.480.749
Total No Corriente	20.382	691.147.645	2.326.509	57.480.749
Total	1.923.024	2.293.910.038	164.742.862	59.711.536

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023			
	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	-	577.709.688	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.618.633.313	-	-
Instrumentos derivados	8.907.290	-	10.693.066	72.456.935
Otros pasivos de carácter financiero	-	25.134.319	-	-
Total Corriente	8.907.290	2.221.477.320	10.693.066	72.456.935
Préstamos que devengan interés	-	1.903.510.385	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.887.620.136	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	63.648.258
Otros pasivos de carácter financiero	-	238.079.349	-	-
Total No Corriente	-	4.029.209.870	-	63.648.258
Total	8.907.290	6.250.687.190	10.693.066	136.105.193

Miles de pesos chilenos - M\$

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

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

23.2. Instrumentos derivados

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

El Grupo clasifica sus coberturas en:

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

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de septiembre 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 al siguiente detalle:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023				al 31.12.2022			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobertura de tipo de interés:	2.249.265	-	-	-	21.188	2.629.290	-	-
Cobertura flujos de caja	2.249.265	-	-	-	21.188	2.629.290	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	5.650.285	60.092.771	72.456.935	63.648.258	2.209.599	54.851.459	7.593.354	45.391.794
Cobertura de flujos de caja	5.650.285	60.092.771	72.456.935	63.648.258	2.209.599	54.851.459	7.593.354	45.391.794
TOTAL	7.899.550	60.092.771	72.456.935	63.648.258	2.230.787	57.480.749	7.593.354	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:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	
				al 30.09.2023	al 31.12.2022
				SWAP	Tipo de cambio
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	2.249.264	2.650.478
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	(75.810.750)	2.606.439
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	(4.034.972)	(1.592.476)
FORWARD	Tasa de Interés	Otros	Flujo de caja	3.038.835	(5.198.122)

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se reconocieron pasivos en el estado de situación financiera producto de las operaciones de derivados financieros que se registran a valor razonable con cambios en resultados. Los montos se detallan a continuación:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023				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	42.307	11.690	-	-	1.014.802	4.948.441	20.382	-
Total	42.307	11.690	-	-	1.014.802	4.948.441	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 Córdones. 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 septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 30.09.2023						
Derivados financieros	Valor razonable	Valor nominal					Total	
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años		
Cobertura de tipo de interés:	2.249.265	44.780.000	-	-	-	-	44.780.000	
Cobertura de flujos de caja	2.249.265	44.780.000	-	-	-	-	44.780.000	
Cobertura de tipo de cambio:	(70.362.137)	1.247.325.347	737.379.918	48.486.107	-	-	2.033.191.372	
Cobertura de flujos de caja	(70.362.137)	1.247.325.347	737.379.918	48.486.107	-	-	2.033.191.372	
Derivados no designados contablemente de cobertura	30.617	2.247.348	-	-	-	-	2.247.348	
TOTAL	(68.082.265)	1.294.352.694	737.379.918	48.486.107	-	-	2.080.218.719	

Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2022						
Derivados financieros	Valor razonable	Valor nominal					Total	
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años		
Cobertura de tipo de interés:	2.650.478	-	42.793.000	-	-	-	42.793.000	
Cobertura de flujos de caja	2.650.478	-	42.793.000	-	-	-	42.793.000	
Cobertura de tipo de cambio:	4.075.910	322.052.096	364.502.500	53.674.459	-	-	740.229.055	
Cobertura de flujos de caja	4.075.910	322.052.096	364.502.500	53.674.459	-	-	740.229.055	
Derivados no designados contablemente de cobertura	(3.913.257)	480.643.867	408.241	-	-	-	481.053.108	
TOTAL	2.813.131	802.695.963	407.704.741	53.674.459	-	-	1.264.075.163	

El monto nominal contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

23.3. Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera consolidada, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en nota 3.h.

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

Miles de pesos chilenos - M\$		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 30.09.2023	Nivel			
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Activos Financieros					
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	67.992.321	-	67.992.321	-	
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	42.307	-	42.307	-	
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	22.656.120	-	22.656.120	-	
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	101.598.949	-	101.598.949	-	
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.303	2.326.449	127.854	-	
Total	194.744.000	2.326.449	192.417.551	-	
Pasivos Financieros					
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	136.105.193	-	136.105.193	-	
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	11.690	-	11.690	-	
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	8.895.600	-	8.895.600	-	
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	10.693.066	-	10.693.066	-	
Total	155.705.549	-	155.705.549	-	

Miles de pesos chilenos - M\$		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 31.12.2022	Nivel			
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Activos Financieros					
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	59.711.536	-	59.711.536	-	
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	1.035.184	-	1.035.184	-	
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	887.840	-	887.840	-	
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	162.288.498	-	162.288.498	-	
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.363	2.326.509	127.854	-	
Total	226.377.421	2.326.509	224.050.912	-	
Pasivos Financieros					
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	52.985.148	-	52.985.148	-	
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	4.948.441	-	4.948.441	-	
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	10.016.824	-	10.016.824	-	
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	46.937.977	-	46.937.977	-	
Total	114.888.390	-	114.888.390	-	

24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes Uno a cinco años	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Acreedores comerciales				
Proveedores por compra de energía (1)	399.963.033	504.236.945	319.593.983	308.013.985
Proveedores por compra de combustibles y gas	128.238.352	236.836.190	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	355.861.336	354.236.627	302.950	487
Cuentas por pagar por compra de activos	286.430.815	443.512.746	168.865	161.040
Sub total	1.170.493.536	1.538.822.508	320.065.798	308.175.512
Otras cuentas por pagar				
Dividendos por pagar a terceros	6.115.559	150.050.339	-	-
Cuentas por pagar al personal	38.014.301	43.184.467	-	-
Otras cuentas por pagar	7.556.571	11.835.595	18.674	133.350
Sub total	51.686.431	205.070.401	18.674	133.350
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.222.179.967	1.743.892.909	320.084.472	308.308.862

- (1) En la porción no corriente se presentan los rezagos en pagos por compras de energía de M\$319.593.983 al 30 de septiembre de 2023 y M\$308.013.985 al 31 de diciembre de 2022, 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 y N°21.172 (ver Nota 9).

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 22.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se expone en Anexo 3.

25. Provisiones

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	al 30.09.2023	al 31.12.2022	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Por reclamaciones legales (1)	1.167.024	1.386.074	13.059.443	15.718.485
Por desmantelamiento o restauración (2)	19.307.862	19.307.862	165.477.948	172.703.975
Otras provisiones	2.265.545	2.208.070	987.371	1.047.783
Total	22.740.431	22.902.006	179.524.762	189.470.243

(1) Ver Nota 36.3.

(2) Ver Nota 3.a.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con estas provisiones es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas. Por ejemplo, en el caso específico de los litigios, esto depende de la resolución final de la reclamación legal correspondiente. La Administración considera que las provisiones reconocidas en los estados financieros cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

- b) El movimiento de las provisiones por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

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 2023	17.104.559	192.011.837	3.255.853	212.372.249
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	697.790	131.016	56.733	885.539
Provisión Utilizada (1)	(2.627.272)	(15.315.952)	(63.265)	(18.006.489)
Reversión de Provisión No Utilizada	(1.077.661)	-	-	(1.077.661)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	9.535.372	-	9.535.372
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	129.051	963.371	3.595	1.096.017
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (3)	-	(2.539.834)	-	(2.539.834)
Total Movimientos en Provisiones	(2.878.092)	(7.226.027)	(2.937)	(10.107.056)
Saldo al 30 de septiembre de 2023	14.226.467	184.785.810	3.252.916	202.265.193

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	14.414.328	186.716.459	12.738.244	213.869.031
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (4)	11.224.282	11.059.100	(1.697.843)	20.585.539
Provisión Utilizada	(7.178.867)	(16.548.540)	(7.250.696)	(30.978.103)
Reverso de Provisión No Utilizada	(1.300.906)	-	-	(1.300.906)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	11.338.594	-	11.338.594
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(54.278)	(72.347)	8.032	(118.593)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (3)	-	(481.429)	(541.884)	(1.023.313)
Total Movimientos en Provisiones	2.690.231	5.295.378	(9.482.391)	(1.496.782)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	17.104.559	192.011.837	3.255.853	212.372.249

- 1) La variación a la baja que experimentó la provisión por desmantelamiento o restauración durante el período terminado al 30 de septiembre de 2023, se explica por la utilización de ésta en los procesos de desmantelamientos de centrales Bocamina 1 y 2, y Tarapacá.
- 2) Correspondiente a actualización financiera, ver Nota 34.
- 3) Ver Nota 5.
- 4) La variación al alza que experimentaron las provisiones por desmantelamiento o restauración durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, se explican principalmente por la baja en las tasas de interés evidenciadas durante el período.

26. Obligaciones por beneficios post empleo

26.1. Aspectos generales

Enel Chile S.A. y algunas subsidiarias otorgan diferentes planes de beneficios post empleo ya sea a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.m.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Suministro de energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Indemnización por años de servicios	43.138.228	42.264.281
Pensión Complementaria	14.645.600	14.971.439
Planes de Salud	2.482.607	2.545.406
Planes Suministro de Energía	2.831.315	2.918.289
Total Obligaciones Post Empleo, neto	63.097.750	62.699.415

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$	2023	2022
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(1.090.461)	(1.003.899)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas (1)	(2.384.515)	(2.314.663)
Costos de Servicios Pasados	-	(61.302)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados	(3.474.976)	(3.379.864)
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	-	2.763.335
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(3.474.976)	(616.529)

(1) Ver Nota 34.

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

Miles de pesos chilenos - M\$	
Saldo al 1 de enero de 2022	58.951.586
Costo del servicio corriente	1.362.838
Costo por intereses	3.072.155
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	749.038
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	6.555.719
Diferencia de conversión de moneda extranjera	1.274
Costo de Servicio pasado Obligación del Plan de Beneficios Definidos	31.456
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (1)	(1.440.044)
Contribuciones pagadas	(6.890.911)
Transferencias del personal	306.304
Saldo al 31 de diciembre de 2022	62.699.415
Costo del servicio corriente	1.090.461
Costo por intereses	2.384.515
Contribuciones pagadas	(2.963.329)
Transferencias del personal	(113.312)
Saldo al 30 de septiembre de 2023	63.097.750

(1) Ver Nota 5.

26.3. Otras revelaciones

- **Hipótesis actuariales:**

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

	Chile	
	al 30.09.2023	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	6,50%	6,50%
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\$3.962.426 en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$4.395.042 en caso de una baja de la tasa.

- **Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2023 ascienden a M\$4.336.594.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Enel Chile corresponde a 7,04 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$	
Años	
1	4.336.594
2	6.126.642
3	6.040.121
4	5.747.857
5	5.647.068
6 a 10	27.966.288

27. Patrimonio

27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

El capital de Enel Chile al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a M\$3.882.103.470 representado por 69.166.557.220 acciones autorizadas, suscritas y pagadas. Todas las acciones emitidas por Enel Chile están suscritas y pagadas y admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile y Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE).

27.2. Dividendos

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M\$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
10	Eventual	28.04.2021	28.05.2021	212.853.281	3,07740	(1)
11	Provisorio	26.11.2021	28.01.2022	7.260.512	0,10497	2021
12	Definitivo	27.04.2022	27.05.2022	18.285.678	0,26437	2021
13	Provisorio	25.11.2022	27.01.2023	22.416.356	0,32409	2022
14	Definitivo	26.04.2023	26.05.2023	353.208.322	5,10663	2022

- (1) En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2021, como una forma de compensar las pérdidas por deterioro registradas por la subsidiaria Enel Generación durante el año 2020 (ver Nota 16.c.iv, Desarrollo durante 2020), se acordó la distribución de un dividendo con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores.

27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por conversión atribuibles a los propietarios del Grupo, del estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 30.09.2023	al 30.09.2022
Enel Generación Chile S.A.	1.379.503	(5.764.961)
GNL Chile S.A.	2.590.005	2.672.155
Grupo Enel Green Power Chile	333.858.617	431.044.721
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	-	779.489
Arcadia Generación Solar S.A.	16.448.397	-
TOTAL	354.276.522	428.731.404

27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas

Nuestra subsidiaria Enel Generación Chile debe cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la participación de la compañía en los activos netos restringidos de Enel Generación Chile asciende a M\$712.519.037.

27.5. Otras Reservas

Al 30 de septiembre de 2023 y 2022, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2023	Movimiento 2023	al 30.09.2023
Diferencias de cambio por conversión	296.704.509	57.572.013	354.276.522
Coberturas de flujo de caja	(293.168.877)	(89.845.082)	(383.013.959)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.802	(41)	1.761
Otras reservas varias	(2.262.872.826)	196.696	(2.262.676.130)
TOTAL	(2.259.335.392)	(32.076.414)	(2.291.411.806)

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2022	Movimiento 2022	al 30.09.2022
Diferencias de cambio por conversión	279.801.463	148.929.941	428.731.404
Coberturas de flujo de caja	(391.523.134)	(314.480.694)	(706.003.828)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.804	(2)	1.802
Otras reservas varias	(2.275.701.545)	2.798.012	(2.272.903.533)
TOTAL	(2.387.421.412)	(162.752.743)	(2.550.174.155)

- a) **Reservas diferencias de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en la conversión de nuestras entidades consolidadas que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).
- b) **Reservas de cobertura flujo de efectivo:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 3.g.5 y 3.h).
- c) **Otras reservas varias:**

Los principales ítems que componen este rubro y sus efectos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$		
Otras reservas varias	al 30.09.2023	al 30.09.2022
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	(534.057.733)	(534.057.733)
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(457.221.836)	(457.221.836)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	12.502.494	12.502.494
Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables" (iv)	(910.437.224)	(910.437.224)
Reservas "Reorganización de Activos Renovables" (v)	(407.354.462)	(407.354.462)
Hiperinflación Argentina (vi)	18.883.932	8.667.223
Otras reservas varias (vii)	15.008.699	14.998.005
Saldo Final	(2.262.676.130)	(2.272.903.533)

- i) **Reserva por reestructuración societaria (División):** Representa el efecto generado por la reorganización societaria de Enersis S.A. (actual Enel Américas), materializada en el año 2016, mediante la cual la compañía dividió sus negocios entre Chile y el resto de subsidiarias en Sudamérica. La nueva sociedad pasó a llamarse Enersis Chile (actual Enel Chile), a la que se le asignó el patrimonio correspondiente al negocio relacionado con nuestro país.
- ii) **Reservas APV transición a NIIF:** En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.
- iii) **Reservas por combinaciones de negocios:** Representan el efecto generado por compras de participaciones en subsidiarias bajo control común.
- iv) **Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la oferta de la OPA finalizada el 16 de marzo de 2018. Representa la diferencia entre el valor contable de las participaciones no controladoras adquiridas como parte de la OPA dirigida a adquirir la totalidad de las acciones emitidas por la subsidiaria Enel Generación.

- v) **Reservas "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la fusión de Enel Green Power Latin América con Enel Chile materializada con fecha 2 de abril de 2018. Representa el reconocimiento de la diferencia resultante entre el aumento del capital en Enel Chile (correspondiente al valor de mercado de la participación sobre Enel Green Power Chile y subsidiarias) y el importe en libros de patrimonio de Enel Green Power Latin América que pasó a formar parte del capital social en el patrimonio neto distribuible a los propietarios de Enel Chile, como consecuencia de la fusión.
- vi) **Hiperinflación Argentina:** Corresponde al efecto calculado por la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que posee el Grupo Enel Generación en Argentina (ver Nota 2.9).
- vii) **Otras reservas varias:** provenientes de otras operaciones realizadas en ejercicios anteriores.

27.6. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				
	Patrimonio		Resultado		
	al 30.09.2023	al 30.09.2023	al 31.12.2022	2023	2022
	%				
Enel Distribución Chile S.A.	0,91%	6.359.685	6.227.952	77.061	133.925
Enel Transmisión Chile S.A. (1)	0,91%	-	-	-	343.861
Enel Generación Chile S.A.	6,45%	148.661.525	133.643.846	17.199.075	10.250.364
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	11.093.643	12.839.546	7.906.588	8.431.432
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	42,50%	2.176.457	2.305.275	(113.911)	(84.644)
Geotermica del Norte S.A.	15,41%	67.796.324	64.351.911	299.861	1.153.541
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	39,09%	77.091.132	72.215.503	1.280.925	893.868
Otras		(414.989)	154.375	18.977	15.884
TOTAL		312.763.777	291.738.408	26.668.576	21.138.231

(1) Ver Nota 2.4.1.i.

28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

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

Miles de pesos chilenos - M\$		
	2023	2022
Ventas de energía	2.653.438.553	2.549.627.809
Generación	1.749.219.006	1.569.929.348
Clientes Regulados	666.078.579	538.536.544
Clientes no Regulados	1.020.285.469	930.521.638
Ventas de Mercado Spot	62.854.958	100.871.166
Distribución	904.219.547	979.698.461
Residenciales	467.615.816	549.683.396
Comerciales	275.025.605	262.036.544
Industriales	75.644.271	82.403.407
Otros Consumidores (1)	85.933.855	85.575.114
Otras ventas	360.820.769	485.088.419
Ventas de gas	334.606.225	469.323.186
Ventas de productos y servicios	26.214.544	15.765.233
Otras prestaciones de servicios	44.765.275	73.844.174
Peajes y transmisión	540.241	35.163.527
Arriendo equipos de medida	2.687.296	2.311.549
Prestaciones de servicios y asesorías negocio distribución (Alumbrado público, empalmes y asesorías eléctricas)	30.609.405	26.446.122
Otras prestaciones	10.928.333	9.922.976
Total Ingresos de actividades ordinarias	3.059.024.597	3.108.560.402
Miles de pesos chilenos - M\$		
	2023	2022
Ingreso por modificación de contratos con proveedores (2)	32.713.420	-
Ingreso por derivado de Commodities	38.321.527	72.767.295
Servicio de regasificación	24.043.256	22.087.361
Ingresos por sanciones a usuarios	2.434.469	425.299
Compensación por atraso de proveedores	625.908	2.206.442
Ingresos por siniestros (Seguros)	4.877.333	2.928.608
Otros	15.222.470	3.371.851
Total Otros ingresos	118.238.383	103.786.856

- (1) Por el período terminado al 30 de septiembre de 2023, incluye ingresos de la venta de energía a municipalidades por M\$ 28.567.717 (M\$ 26.372.952 al 30 de septiembre de 2022); entidades gubernamentales por M\$ 24.236.739 (M\$ 23.564.936 al 30 de septiembre de 2022); empresas del sector agrícola por M\$ 4.728.690 (M\$ 5.299.246 al 30 de septiembre de 2022); compañías de servicios públicos y telecomunicaciones por M\$ 2.377.362 (M\$ 2.195.688 al 30 de septiembre de 2022), rubro educacional por M\$ 981.826 (M\$ 1.857.973 al 30 de septiembre de 2022), servicios de salud M\$ 7.813.906 (M\$ 7.484.595 al 30 de septiembre de 2022) y otros por M\$ 17.227.615 (M\$ 18.799.724 al 30 de septiembre de 2022).
- (2) Ingreso adicional generado por la optimización de términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía.

29. Materias primas y consumibles utilizados

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	2023	2022
Compras de energía	(1.271.839.391)	(1.433.552.804)
Consumo de combustible	(452.487.390)	(487.758.688)
Gas	(439.709.821)	(355.890.340)
Petróleo (*)	(12.777.569)	(32.106.933)
Carbón (*)	-	(99.761.415)
Costo por transmisión de energía	(269.323.473)	(203.093.721)
Costos de ventas de gas	(189.724.164)	(348.146.528)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(104.181.212)	(86.498.878)
Total materias primas y consumibles utilizados	(2.287.555.630)	(2.559.050.619)

(*) En el período 2022, incluye una pérdida por deterioro de existencia de carbón por M\$50.136.749 relacionada con la discontinuidad de la central Bocamina II. Por este mismo motivo, también incluye una pérdida por deterioro asociada a petróleo diésel por M\$1.076.839. Para mayor información, ver Nota 11 y Nota 16.c.iv.

30. Gastos por beneficios a los empleados

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	2023	2022
Gastos por beneficios a los empleados		
Sueldos y salarios	(108.878.704)	(104.940.819)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.090.461)	(1.065.201)
Seguridad social y otras cargas sociales	(10.570.361)	(10.873.148)
Otros gastos de personal	(3.480.171)	(1.059.524)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(124.019.697)	(117.938.692)

31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9

- a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2023	2022
Depreciaciones	(169.122.694)	(159.796.305)
Amortizaciones	(14.120.424)	(15.169.111)
Total	(183.243.118)	(174.965.416)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Información por segmentos por deterioro	Pérdidas		Distribución y Redes		Otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 (1)	381.342	(1.388.097)	(9.823.382)	(15.826.411)	(977.597)	(24.352)	(10.419.637)	(17.238.860)

(1) Ver Nota 9.d).

32. Otros gastos por naturaleza

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	2023	2022
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(62.591.819)	(55.645.755)
Reparaciones y conservación	(35.425.840)	(35.384.709)
Primas de seguros	(14.957.521)	(18.454.820)
Gastos de medioambiente	(2.990.993)	(7.151.653)
Gastos administrativos	(6.329.243)	(6.240.377)
Tributos y tasas	(4.195.293)	(5.501.966)
Arrendamientos y cánones	(5.086.318)	(3.150.743)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(1.905.730)	(1.963.583)
Gastos de viajes	(2.474.960)	(1.793.046)
Indemnizaciones y multas	(25.070)	(333.373)
Otros suministros y servicios	(14.181.172)	(12.622.460)
Total	(150.163.959)	(148.242.485)

33. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del rubro otras ganancias (pérdidas) por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2023	2022
Venta de Edificio corporativo (1)	959.228	-
Ajuste de precio de venta de Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (2)	1.833.289	-
Ventas de otras Propiedades, planta y equipos	(372.916)	810.776
Ingresos por dividendos	-	97.642
Total	2.419.601	908.418

(1) Ver nota 5.2.

(2) Ver nota 13.3.c).

34. Resultado financiero

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

Miles de pesos chilenos - M\$		
Ingresos financieros	2023	2022
Ingresos por colocación de depósitos y otros instrumentos financieros	28.203.208	12.382.466
Intereses cobrados a clientes en cuentas de energía y facturaciones	15.639.610	12.425.514
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	4.793.817	3.294.002
Ingresos financieros por Ley N°21.472 (1)	10.046.692	-
Actualización financiera prov. desmantelamiento Bocamina 1 y 2	-	10.300.287
Otros	7.371.184	6.212.290
Total Ingresos Financieros	66.054.511	44.614.559

Miles de pesos chilenos - M\$		
Costos Financieros	2023	2022
Préstamos bancarios	(22.889.974)	(6.487.519)
Obligaciones con el público no garantizadas	(65.772.465)	(71.128.194)
Pasivos por arrendamientos	(6.492.783)	(3.828.904)
Valoración derivados financieros de cobertura de flujo de caja	1.474.081	(3.520.124)
Costos financieros por Ley N°21.185 (1)	(2.548.964)	(30.460)
Actualización financiera de provisiones (2)	(9.535.372)	(8.077.914)
Obligación por beneficios post empleo (3)	(2.384.515)	(2.314.663)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(3.858.045)	(5.468.967)
Gastos financieros activados	63.555.236	55.433.216
Costo financieros empresas relacionadas	(45.057.239)	(50.528.997)
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (4)	(23.395.830)	(28.022.448)
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(9.169.965)	(6.717.919)
Impuestos a intereses remesados al exterior	(5.163.195)	(5.389.800)
Otros costos financieros	(11.905.096)	(7.379.003)
Total	(143.144.126)	(143.461.696)
Resultado por unidades de reajuste (*)	9.200.901	8.296.924
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	18.895.784	20.115.909
Total Costos Financieros	(115.047.441)	(115.048.863)
Total Resultado Financiero	(48.992.930)	(70.434.304)

- (1) Correspondiente a ingresos y costos financieros originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 9), y la aplicación de la Ley N° 21.472.
- (2) Ver Nota 25.
- (3) Ver Nota 26.2, b).
- (4) Ver Nota 9, sección a.2.

Los orígenes de los efectos en resultados por aplicación de unidades de reajuste y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Resultado por Unidades de Reajuste (*)	2023	2022
Otros activos no financieros	365.313	6.448.174
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	4.040.339	2.541.589
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	11.024.052	2.275.113
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	38.280	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	106.423	(541.416)
Otras provisiones	(311.448)	(659.964)
Sub total resultado por reajuste	15.262.959	10.063.496
Inventarios	59.264	31.846
Activos intangibles distintos de la plusvalía	293	422
Propiedades, planta y equipo	1.579.413	2.347.322
Pasivo por impuestos diferidos	(7.632.673)	(8.993.082)
Patrimonio	(209.436)	4.869.091
Otras Prestaciones de servicios	-	(1.171)
Gastos de personal	206.716	238.673
Otros gastos fijos de explotación	153.613	268.473
Ingresos financieros	(240.358)	(588.731)
Gastos financieros	21.110	60.585
Sub total Resultado por Hiperinflación (1)	(6.062.058)	(1.766.572)
Resultado Unidades por Reajuste	9.200.901	8.296.924

Miles de pesos chilenos - M\$

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2023	2022
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.860.119	(5.659.632)
Otros activos financieros	(14.451.788)	12.035.706
Otros activos no financieros	(2.319.858)	(13.893.029)
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (2) y (3)	25.565.144	88.706.110
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	631.878	578.433
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(75.626.857)	(31.082.139)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (2) y (3)	27.120.589	(13.044.234)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	55.368.230	(17.686.290)
Otros pasivos no financieros	(251.673)	160.984
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	18.895.784	20.115.909

- (1) Corresponde al efecto financiero derivado de la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que el Grupo Enel Generación posee en Argentina (ver Nota 2.9).
- (2) Incluye efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar no corrientes por M\$12.372.554 y M\$(8.489.528), respectivamente al 30 de septiembre de 2023 (M\$63.092.027 y M\$(25.217.707), respectivamente al 30 de septiembre de 2022), originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185 (ver Nota 4.b).(i) y Nota 9).
- (3) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar corrientes y no corrientes por M\$8.411.414 y M\$4.958.342, respectivamente al 30 de septiembre de 2023 (M\$27.010.628 y M\$(6.218.775), respectivamente al 30 de septiembre de 2022), originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.472 (ver Nota 4.b).(ii) y Nota 9).

35. Información por segmento

35.1. Criterios de segmentación

Las actividades del Grupo operan bajo una estructura de organización matricial con responsabilidades de administración duales y cruzadas (basadas en las áreas de responsabilidad de negocio y geográfica) y subsidiarias operan en el negocio de generación de energía eléctrica y distribución de la misma.

El Grupo adoptó un enfoque “abajo hacia arriba” para identificar los segmentos sobre los que se debe informar. Los segmentos de Generación y de Distribución y Redes han sido definidos basado en NIIF 8.9 y en los criterios establecidos en NIIF 8.12.

Segmento de Generación: El segmento de generación de energía eléctrica está conformado por un grupo de compañías eléctricas que poseen plantas de generación, y cuya energía es transmitida y distribuida a los consumidores finales. El negocio de generación es conducido en Chile por nuestras subsidiarias Enel Generación Chile S.A. y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., y nuestro grupo dedicado al desarrollo y la explotación energías renovables no convencionales a través de nuestra subsidiaria Enel Green Power Chile S.A..

Segmento de Distribución y Redes: El negocio de distribución y redes de energía eléctrica está conformado por las compañías Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria Enel Colina S.A., que operan bajo un régimen de concesión de distribución de energía, con obligaciones de servicio y tarifas reguladas para el suministro de electricidad a través de sus redes de distribución a clientes regulados.

Cabe destacar que, con fecha 9 de diciembre de 2022, el Grupo enajenó su participación en la sociedad Enel Transmisión Chile, sociedad que formaba parte del segmento de Distribución y Redes hasta dicha fecha. Siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), la venta de esta sociedad no calificó como una operación discontinuada y por lo tanto sus resultados, hasta la fecha de su venta, línea por línea, forman parte de los resultados consolidados de Enel Chile y en consecuencia están incluidos en los resultados del segmento de Distribución y Redes que se detallan más adelante.

Cada uno de los segmentos de operación genera información financiera separada, la cual es agregada en un conjunto combinado de información para el Negocio de Generación, y otro conjunto de información combinada para el Negocio de Distribución y Transmisión a nivel de segmento sobre el que se debe informar. Adicionalmente, para asistir en el proceso de toma de decisiones, el Departamento de Planificación y Control a nivel de la Matriz prepara informes internos que contienen información combinada a nivel de segmento sobre el que debe informarse acerca de los indicadores de desempeño claves (“KPI” por sus siglas en inglés), tales como: EBITDA, Capex Total, Utilidad Neta, Energía Total de Generación y Distribución y redes, entre otros. La presentación de información bajo un enfoque del negocio ha sido realizada tomando en consideración que los KPI son similares, en cada uno de los siguientes aspectos:

- a) La naturaleza de las actividades: Generación por un lado, y Distribución y Redes por el otro;
- b) La naturaleza de los procesos de producción: el Negocio de Generación involucra la generación de electricidad mientras que el Negocio de Distribución y Redes no genera electricidad, sino que distribuye y transmite electricidad a los centros de despacho y a los usuarios finales;
- c) Los métodos usados para distribuir sus productos o prestar los servicios: los generadores normalmente venden la energía mediante licitaciones de energía, mientras que los distribuidores y transmisores entregan energía en su área de concesión u área donde operan sus instalaciones; y
- d) La naturaleza del marco normativo (servicios públicos): el marco regulatorio difiere entre las actividades de Generación, la cuales pueden decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados,

y las actividades de Distribución y Redes, las cuales son actividades reguladas por la normativa eléctrica por constituir monopolios naturales, exigiéndose el libre acceso a las redes y definición de tarifas reguladas.

La máxima autoridad en la toma de decisiones de la Sociedad revisa mensualmente estos reportes internos y utiliza la información de los KPI para tomar decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de los segmentos operaciones para cada uno de los segmentos sobre los que debe informarse.

La información revelada en las siguientes tablas está basada en la información financiera de las entidades que conforman cada uno de los segmentos. Las políticas contables utilizadas para determinar la información por segmentos son las mismas que aquellas utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES								
Ingreso	2.516.147.428	2.469.194.713	959.358.236	1.071.400.667	(298.242.684)	(328.248.122)	3.177.262.980	3.212.347.268
Ingresos de actividades ordinarias	2.400.659.586	2.364.783.742	955.131.531	1.069.446.878	(296.766.520)	(325.670.218)	3.059.024.597	3.108.560.402
Ventas de energía	2.063.692.860	1.893.853.447	917.529.309	988.096.286	(327.783.616)	(332.321.924)	2.653.438.553	2.549.627.809
Otras ventas	334.661.768	469.573.518	3.701.903	5.156.659	22.457.098	10.358.242	360.820.769	485.088.419
Otras prestaciones de servicios	2.304.958	1.356.777	33.900.319	76.193.933	8.559.998	(3.706.536)	44.765.275	73.844.174
Otros ingresos	115.487.842	104.410.971	4.226.705	1.953.789	(1.476.164)	(2.577.904)	118.238.383	103.786.856
Materias Primas Y Consumibles Utilizados	(1.761.327.247)	(1.993.790.706)	(815.370.462)	(876.190.239)	289.142.079	310.930.326	(2.287.555.630)	(2.569.050.619)
Compras de energía	(803.709.688)	(893.908.675)	(748.994.710)	(837.157.767)	280.865.007	297.513.638	(1.271.839.391)	(1.433.552.804)
Consumo de combustible	(452.487.390)	(487.758.688)	-	-	-	-	(452.487.390)	(487.758.688)
Gastos de transporte	(247.290.944)	(215.134.136)	(40.062.272)	(10.337.366)	18.029.743	22.377.781	(269.323.473)	(203.093.721)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(257.839.225)	(396.989.207)	(26.313.480)	(28.695.106)	(9.752.671)	(8.961.093)	(293.905.376)	(434.645.406)
Margen de Contribución	754.820.181	475.404.007	143.987.774	195.210.428	(9.100.605)	(17.317.796)	889.707.350	653.296.639
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	19.053.229	15.186.017	8.271.262	12.269.414	624.656	58.620	27.949.147	27.514.051
Gastos por beneficios a los empleados	(60.818.482)	(53.946.623)	(28.126.980)	(29.614.037)	(35.074.235)	(34.378.032)	(124.019.637)	(117.938.692)
Otros gastos, por naturaleza	(103.372.234)	(98.258.590)	(55.259.939)	(59.272.580)	8.468.214	9.288.685	(150.163.959)	(148.242.485)
Resultado Bruto De Explotación	609.682.694	338.384.811	68.872.117	118.593.225	(35.081.970)	(42.348.623)	643.472.841	414.629.513
Gasto por depreciación y amortización	(144.570.505)	(133.994.180)	(37.666.533)	(42.124.598)	(1.006.080)	1.153.362	(183.243.118)	(174.965.416)
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	381.342	(1.388.097)	(9.823.382)	(15.826.411)	(977.597)	(24.352)	(10.419.637)	(17.238.860)
Resultado De Explotación	465.493.531	203.002.534	21.382.202	60.642.216	(37.065.647)	(41.219.513)	449.810.086	222.425.237
Resultado Financiero	(31.757.162)	(29.172.599)	(15.839.393)	(15.731.997)	(16.992.375)	(25.529.708)	(48.992.930)	(70.434.304)
Ingresos financieros	29.893.744	18.807.824	25.224.959	18.327.795	10.935.808	7.478.940	66.054.511	44.614.559
Efectivo y otros medios equivalentes	407.082	12.983	2.499.687	2.861.012	25.296.439	9.508.471	28.203.208	12.382.466
Otros ingresos financieros	29.486.662	18.794.841	22.725.272	15.466.783	(14.360.631)	(2.029.531)	37.851.303	32.232.093
Costos financieros	(95.307.948)	(85.707.377)	(40.428.681)	(33.118.576)	(7.407.497)	(24.635.743)	(143.144.126)	(143.461.696)
Préstamos bancarios	(13.455)	(292.825)	(256)	(12.323)	(22.876.263)	(6.182.371)	(22.889.974)	(6.487.519)
Obligaciones con el público garantizadas y no garantizadas	(35.688.371)	(38.214.332)	-	-	(30.084.094)	(32.913.862)	(65.772.465)	(71.128.194)
Otros	(59.606.122)	(47.200.220)	(40.428.425)	(33.106.253)	45.552.860	14.460.490	(54.481.687)	(65.845.983)
Resultados por Unidades de Reajuste	3.655.582	4.240.005	4.678.447	3.114.221	866.872	942.698	9.200.901	8.296.924
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	30.001.460	33.488.949	(5.314.118)	(4.055.437)	(5.791.558)	(9.315.603)	18.895.784	20.115.909
Positivas	116.059.302	166.061.813	48.044.159	84.074.474	233.656.479	289.192.337	397.759.940	539.328.624
Negativas	(86.057.842)	(132.574.864)	(53.358.277)	(88.129.911)	(239.448.037)	(298.507.940)	(378.864.156)	(519.212.715)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	7.060.538	3.695.810	-	-	(845.879)	(724.051)	6.214.659	2.971.759
Otras ganancias (pérdidas)	4.476.164	908.418	(910.726)	-	(1.145.837)	-	2.419.601	908.418
Resultado de Otras Inversiones	1.833.289	97.642	-	-	-	-	1.833.289	97.642
Resultados en Ventas de Activos	2.642.875	810.776	(910.726)	-	(1.145.837)	-	586.312	810.776
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	445.273.071	178.434.163	4.632.083	44.910.219	(40.453.738)	(67.473.272)	409.451.416	155.871.110
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias	(104.996.490)	7.450.806	3.843.497	7.638.974	(5.971.583)	(380.289)	(107.124.576)	14.709.491
GANANCIA (PÉRDIDA)	340.276.581	185.884.969	8.475.580	52.549.193	(46.425.321)	(67.853.561)	302.326.840	170.580.601
Ganancia (Pérdida) Atribuibles a	340.276.581	185.884.969	8.475.580	52.549.193	(46.425.321)	(67.853.561)	302.326.840	170.580.601
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	-	-	-	-	-	275.658.264	149.442.370
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	26.668.576	21.138.231

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO								
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	615.170.806	(43.589.228)	23.273.973	45.213.813	(336.777.506)	(34.854.174)	301.667.273	(33.229.589)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(532.080.931)	(626.217.092)	(69.091.285)	(93.194.399)	83.652.900	(7.143.234)	(517.519.316)	(726.554.725)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(35.360.475)	694.461.122	49.076.354	51.880.360	(382.480.578)	(59.214.167)	(368.764.699)	687.127.315

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

36.1. Garantías directas

Al 30 de septiembre de 2023, Enel Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 12.503.218.750 (M\$19.197.256.257 al 31 de diciembre de 2022).

36.2. Garantías indirectas

Miles de pesos chilenos - M\$

Nombre del contrato	Fecha de término	Acreedor de la Garantía	Deudor		Garantía		Saldo pendiente de la Obligación		
			Nombre	Relación	Garante	Tipo de Garantía	Moneda	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Enel Energy Efficiency & Renewables FL (LATAM) C	Julio de 2038	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA (*)	Aval	US\$	72.596.015	50.465.996
Total								72.596.015	50.465.996

(*) Corresponde a una garantía por el 20% de la deuda. El crédito contempla otra garantía con SACE ("Agencia Italiana de Crédito a la Exportación") por el 80% restante.

36.3. Litigios y arbitrajes

1. Enel Chile S.A.

- 1.1. En octubre de 2020. se notifica demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta por Inversiones Tricahue, en contra de Enel Chile S.A., alegando la supuesta responsabilidad que le cabe en las pérdidas económicas sufridas producto de la reestructuración societaria. Como petición principal se demanda la suma de M\$72.558.025, y como petición subsidiaria la suma de M\$12.431.395. El caso se encuentra pendiente de fallo.
- 1.2. Con fecha 25 de agosto de 2021 tres inversionistas; "Inversiones Inmobiliarias y Asesorías Anaelen Ltda.", "Inversiones León Obrecht Ltda." e "Inversiones Antares Ltda.", interpusieron, ante el 7° Juzgado de Garantía de Santiago, una querrela criminal por el delito de administración desleal, dirigida contra los directores de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y por el delito de infracción a los deberes de supervisión y vigilancia que generan responsabilidad a la persona jurídica, dirigido contra Enel Chile S.A.. Este segundo delito, basado en que la empresa habría permitido que en su interior (Pehuenche como sociedad relacionada) se cometiese el delito de administración desleal. La querrela fue admitida a tramitación por el 7° Juzgado de Garantía de Santiago con fecha 25 de agosto de 2021. Luego el Juzgado de Garantía remitió los antecedentes al Ministerio Público, Fiscalía Regional Metropolitana Centro-Norte. El caso se encuentra en etapa de investigación desformalizada. Con fecha 29 de agosto de 2023, el Fiscal comunicó el cierre de la investigación y solicitó al tribunal el sobreseimiento definitivo del proceso, lo que será resuelto en la audiencia de fecha 16 de noviembre de 2023.

2. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. Este asunto se encuentra con su probatorio finalizado.

3. Enel Distribución Chile S.A.

- 3.1. La Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N°19.496, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de conciliación.
- 3.2. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución y Empresa Eléctrica Colina por los cortes de suministro ocurridos entre los días 29 de enero y 2 de febrero de 2021, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de prueba.
- 3.3. La Municipalidad de Recoleta presenta demanda en juicio ejecutivo en contra de Enel Distribución en virtud de lo dispuesto en la Ordenanza N°75 del año 2021, sobre "Derechos Municipales para la comuna de Recoleta", por la suma de M\$2.344.896. El caso se encuentra en etapa de discusión.

- 3.4. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución por supuestas infracciones relativas a la contratación de seguros, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa de prueba.
- 3.5. Mediante Resolución Exenta N°11.969 de fecha 26 de abril de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 43.200 UTM (M\$2.741.126), por estimar que Enel Distribución S.A. sobrepasó el límite SAIDI en las comunas de Independencia, La Cisterna, Lo Espejo, Lo Prado, Maipú y Pedro Aguirre Cerda. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el que rechazado. Con fecha 14 de septiembre de 2022, se interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado. Se realizó recurso de apelación el que fue rechazado con fecha 14 de septiembre de 2023. Se encuentra pendiente el pago de esta multa.

En relación a los litigios anteriormente descritos, el Grupo ha constituido provisiones por M\$2.741.126 al 30 de septiembre de 2023 (ver Nota 25). Existen otros litigios que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

36.4. Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas (de hacer) y negativas (de no hacer) que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Chile	Enel Chile	Enel Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.	Bonos Yankee	Bonos Yankee	Bonos Yankee
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$30 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.
Acreeedor	BBVA, S.A. (Administrative Agent) y SMBC	Santander Chile, Scotiabank y European Investment Bank	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	-	-	ISIN: US29278DAA37	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	ISIN: US29246RAA14
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$30 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$30 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$30 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-	-	-

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Distribución Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Distribución Chile, por cualquier monto en mora.
Acreedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile	Banco Santander Chile, Security y Scotiabank
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	-	-
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-

2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones, límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Acreeedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317
Nombre indicador o ratio financiero	Nivel de Endeudamiento Consolidado	Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Coefficiente de Cobertura de Gastos Financieros	Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Obligaciones Financieras correspondiente a la suma entre Préstamos que devengan intereses, corriente, Préstamos que devengan intereses, no corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total es la suma entre Obligaciones Financieras y Patrimonio Total.	El Patrimonio corresponde al Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora, el cual es constraído con el nivel de Patrimonio Mínimo que se reajustará por un porcentaje, siempre que sea positivo, de la variación anual del Índice de Precios al Consumidor multiplicado por la diferencia entre 1 menos la razón de Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Si la variación anual del Índice de Precios al Consumidor es negativa o bien si la razón entre Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante es mayor que uno, no habrá reajuste en dicho año.	La cobertura de gastos financieros es el cociente entre: i) el Resultado bruto de explotación, más Ingresos financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos financieros; ambos ítems referidos al periodo de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando.	La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas es la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas de los Activos Corrientes y No Corrientes y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas de los Pasivos Corrientes y No Corrientes. Se debe excluir de lo señalado anteriormente las cantidades correspondientes a que cumplan copulativamente lo siguiente: i) operaciones de duración inferior 180 días, y ii) operaciones que se originen en el giro ordinario de los negocios de Enel Generación Chile o de sus sociedades filiales.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones, límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	0,28	\$2.304.148 millones	19,74	US\$347,03 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 septiembre de 2023, tanto Enel Chile y subsidiarias 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.

37. Dotación

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

Pais	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Chile	2.085	2.136
Argentina (1)	22	22
Total	2.107	2.158
Promedio	2.147	2.256

(1) Corresponde a la dotación de la sucursal que tiene Enel Generación Chile en la provincia de Jujuy.

38. Sanciones

Las siguientes compañías del Grupo han recibido sanciones de autoridades administrativas:

1. Enel Generación Chile S.A.

- 1.1. Al 30 de septiembre 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\$31.726), por supuestos incumplimiento de obligaciones y normas relacionadas con los Protocolos de Exposición a Ruido y otras normas de vigilancia de salud en la Central Quintero.
- 1.2. Al 30 de septiembre 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\$31.726), por la supuesto infracción de CELTA en el uso de Cal en las Central Térmica Tarapacá.
- 1.3. Al 30 de septiembre 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\$31.726) por la supuesta infracción cometida por Gasatacama, hoy Enel Generación Chile al mantener residuos en un área no autorizada.
- 1.4. Al 30 de septiembre 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\$3.173) por la supuesta infracción a normativa sanitaria por COVID-19.

2. Enel Distribución Chile S.A.

- 2.1. Mediante Resolución exenta N°10.921 de fecha 21 de febrero de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 39.261 UTM (M\$2.491.189), por estimar que no ha dado cumplimiento a lo establecido en el artículo 4-1 de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, en relación con los Artículos 145° y 222°, letra h), del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y, a su vez, en relación a los artículos 72-14° y 130° de la Ley General de Servicios Eléctricos, lo que se desprende de la información aportada por la empresa en el proceso denominado "Interrupciones 2018". En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).

- 2.2. Mediante Resolución Exenta N°13.122-22 de fecha 14 de julio de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución S.A. una multa equivalente a 200 UTM (M\$12.690), por estimar que Enel Distribución S.A. no cumplió su obligación de cumplir plazos de conexión. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición (pendiente de resolución).

3. Enel Green Power Chile S.A.

- 3.1. Cargos por presuntas infracciones medioambientales cometidas durante la fase de construcción de la central Geotérmica Cerro Pabellón. Se trata de dieciséis infracciones, trece calificadas como leves y tres como grave, siendo las tres graves en materia arqueológica. Se presentó un programa de cumplimiento el que fue rechazado. Posteriormente a ello, mediante resolución de fecha 16 de diciembre de 2019 la SMA ofició al Consejo de Monumentos Nacionales para que se pronuncie respecto a los descargos de GDN en materia arqueológica. El proceso de sanción se reanudó y se encuentra pendiente.

En relación a las sanciones anteriormente descritas, el Grupo ha constituido provisiones por M\$2.602.230 al 30 de septiembre de 2023 (ver Nota 25). Existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritas en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

39. Medio ambiente

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto [Terminado, En proceso]	el 30.09.2023					Monto desembolso ejercicio anterior		
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro		Total desembolsos	
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	28.554	-	28.554	3.510	31/12/2023	32.064	24.298	
		Sanamiento Ambiental	En proceso	-	-	-	1.744	31/12/2023	1.744	5.405	
		Materiales Medioambiente	En proceso	-	-	-	230.000	31/12/2023	230.000	20.548	
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes MT/BT	Podas de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	1.266.827	-	1.266.827	991.052	31/12/2023	2.257.879	3.532.497	
	Mejoras en la red MT	Reemplazo trafoes subterráneos por Norma Técnica (PCB)	Terminado	230.606	230.606	-	230.606	31/12/2023	461.212	478.387	
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	639.601	639.601	-	639.601	31/12/2023	1.279.202	3.812.320	
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoría ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SSI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías 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	1.667.978	2.678.474	
		Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoelectricas (C.T.)	En proceso	158.283	69.999	88.283	341.789	31/12/2023	500.072	2.075.672
		Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroelectricas (C.H.)	En proceso	72.711	-	72.711	389.029	31/12/2023	461.740	528.658
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	124.042	-	124.042	40.599	31/12/2023	164.641	38.922	
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	28.370	-	28.370	20.240	31/12/2023	48.610	59.709	
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	77.664	-	77.664	33.513	31/12/2023	111.177	26.284	
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	-	-	-	41.403	31/12/2023	41.403	28.526	
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	231	-	231	85.319	31/12/2023	85.560	18.729	
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	18.635	-	18.635	26.099	31/12/2023	44.734	291.743	
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	60.399	-	60.399	54.126	31/12/2023	114.525	41.438	
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	38.615	-	38.615	235.804	31/12/2023	274.419	48.290	
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	67.776	-	67.776	148.702	31/12/2023	216.478	144.022	
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	5.337	-	5.337	108.662	31/12/2023	113.999	260.661	
	Arriendo/Gastos Vehiculos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas)	En proceso	23.427	-	23.427	229.060	31/12/2023	252.487	78.400	
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	283.441	-	283.441	116.559	31/12/2023	400.000	131.310	
	Monitoreo de ruido	Monitoreo de ruidos	En proceso	89.401	-	89.401	21.996	31/12/2023	111.397	-	
	Resolución de no conformidades	Acciones para regularizar No conformidades detectadas en Auditoría Internas y Externas, para el correcto cumplimiento normativo.	En proceso	19.035	-	19.035	13.238	31/12/2023	32.273	-	
	Viajes medioambientales	Pasajes -alojamiento y viáticos por visita por terreno en instalaciones	En proceso	26.757	-	26.757	18.395	31/12/2023	45.152	68.618	
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	52.792	-	52.792	-	-	52.792	29.280	
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	5.570	-	5.570	1.357	31/12/2023	6.927	20.990	
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	6.077	-	6.077	6.271	31/12/2023	12.348	5.649	
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	199.477	-	199.477	99.912	31/12/2023	299.389	470.933	
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	-	-	-	4.000	31/12/2023	4.000	4.414	
Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	1.140	-	1.140	838	31/12/2023	1.978	3.670		
Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	17.322	-	17.322	62.678	31/12/2023	80.000	26.739		
Servicios Externos	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	-	-	-	37.500	31/12/2023	37.500	-		
Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	12.720	-	12.720	3.280	31/12/2023	16.000	6.862		
Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	1.250	-	1.250	1.458	31/12/2023	2.708	6.024		
Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	5.478	-	5.478	146	31/12/2023	5.624	4.873		
Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	5.559	-	5.559	6.441	31/12/2023	12.000	41.746		
Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	-	-	-	4.000	31/12/2023	4.000	4.118		
Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	-	-	-	990	31/12/2023	990	1.835		
Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	8.419	-	8.419	5.086	31/12/2023	13.505	18.540		
Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	26.436	-	26.436	28.749	31/12/2023	55.185	80.964		
Total				4.023.841	1.032.847	2.990.993	5.529.841		9.653.682	15.119.648	

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.09.2022				Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos		
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro				
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	22.841	-	22.841	1.457	31/12/2022	24.298		
		Sanamiento Ambiental	En proceso	1.548	-	1.548	3.857	31/12/2022	5.405		
		Materiales Medioambiente	En proceso	14.719	-	14.719	5.829	31/12/2022	20.548		
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes AT (Opex) Control de vegetación en redes MT/BT Mejoras en la red MT	Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kV.	En proceso	332.192	-	332.192	106.881	31/12/2022	439.073		
		Podas de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	1.956.666	-	1.956.666	1.575.831	31/12/2022	3.532.497		
		Reemplazo trafo subterráneos por Norma Técnica (PCB)	En proceso	138.312	-	138.312	340.075	31/12/2022	478.387		
		Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	2.078.122	-	2.078.122	1.734.198	31/12/2022	3.812.320	
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC. Gastos ambientales CC.TT. Gastos ambientales CC.HH.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoría ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	1.376.982	670.760	706.222	1.301.492	31/12/2022	2.678.474		
		Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoelectricas (C.T.)	En proceso	811.987	96.705	715.282	1.263.685	31/12/2022	2.075.672		
		Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	168.498	-	168.498	360.160	31/12/2022	528.658		
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos Sanamiento Ambiental Análisis de Aguas Arriendo/Gastos Vehículos Campañas y Estudios Materiales Medioambiente Planta Tratam. Aguas Servidas Servicios Externalizados Contrato Marco Permitting Retiro Residuos Domésticos Viajes Medioambiente Contrato Requisitos Legales Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	19.406	-	19.406	19.516	31/12/2022	38.922		
		Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	2.960	-	2.960	56.749	31/12/2022	59.709		
		Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	11.925	-	11.925	14.359	31/12/2022	26.284		
		Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	29.422	-	29.422	48.978	31/12/2022	78.400		
		Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	5.973	-	5.973	22.553	31/12/2022	28.526		
		Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	6.938	-	6.938	11.791	31/12/2022	18.729		
		Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	45.448	-	45.448	246.295	31/12/2022	291.743		
		Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	39.578	-	39.578	1.860	31/12/2022	41.438		
		Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	16.430	-	16.430	31.860	31/12/2022	48.290		
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	20.800	-	20.800	123.222	31/12/2022	144.022		
		Pasajes -alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	19.797	-	19.797	48.821	31/12/2022	68.618		
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	103.481	-	103.481	157.180	31/12/2022	260.661		
		Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	14.058	-	14.058	117.252	31/12/2022	131.310		
		Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	23.633	-	23.633	5.647	31/12/2022	29.280		
		Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	543	-	543	20.447	31/12/2022	20.990		
Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	3.826	-	3.826	1.823	31/12/2022	5.649				
Geotérmica del Norte S.A.	Campañas y Estudios Materiales Medioambiente Planta Tratam. Aguas Servidas Contrato Marco Permitting Retiro Residuos Domésticos	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	192.409	-	192.409	278.524	31/12/2022	470.933		
		Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	4.146	-	4.146	268	31/12/2022	4.414		
		Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	-	-	-	3.670	31/12/2022	3.670		
		Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	-	-	-	26.739	31/12/2022	26.739		
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	-	-	-	11.152	31/12/2022	11.152		
		Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kV.	En proceso	102.015	-	102.015	142.081	31/12/2022	244.096		
Enel Transmisión Chile S.A.	Control de vegetación en redes AT Gestión Ambiental en SEE Manejo ambiental	Consiste en la corta de ramas hasta llegar a las condiciones de seguridad a que debe ser dejado el follaje respecto a los conductores.	En proceso	223.178	-	223.178	-	31/12/2022	223.178		
		El servicio consiste en la mantención de áreas verdes con reposición de especies y césped en recintos de subestaciones de Enel. Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior. Se realizó el retiro y traslado a botadero de material deshecho desde una Subestación. El servicio consiste en el desmalezado y control de malezas en recintos de subestaciones de poder eléctricas con el objetivo de mantener libre de malezas los recintos asegurando una buena operación de estas instalaciones.	En proceso	59.999	-	59.999	81.570	31/12/2022	141.569		
		Manejo Ambiental de Reforestación en Parque Metropolitano.	En proceso	7.716	-	7.716	2.582	31/12/2022	10.298		
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Reemplazo silca en el en transformadores de poder Manejo de Residuos Sanamiento Ambiental Análisis de Aguas Campañas y Estudios Materiales Medioambiente Planta Tratam. Aguas Servidas Contrato Marco Permitting Retiro Residuos Domésticos Contrato Monitoreo Colisión Aves	Esta actividad considera el reemplazo de silca gel (sal higroscópica) a un (1) transformador de poder.	En proceso	1.590	-	1.590	6.010	31/12/2022	7.600		
		Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	112	-	112	-	31/12/2022	112		
		Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	6.398	-	6.398	464	29/12/2022	6.862		
		Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	767	-	767	5.257	30/12/2022	6.024		
		Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	2.478	-	2.478	2.395	31/12/2022	4.873		
		Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	20.482	-	20.482	21.264	31/12/2022	41.746		
		Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	1.920	-	1.920	2.198	31/12/2022	4.118		
		Tratamiento aguas servidas	En proceso	-	-	-	1.835	31/12/2022	1.835		
		Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	-	-	-	33.152	31/12/2022	33.152		
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	5.792	-	5.792	12.748	31/12/2022	18.540		
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	24.031	-	24.031	56.933	31/12/2022	80.964		
		Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	24.031	-	24.031	56.933	31/12/2022	80.964		
		Total				7.919.118	767.465	7.151.653	8.310.860		16.229.778

40. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de pesos chilenos - M\$																			
el 30.09.2023																			
Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	557.711.822	1.568.355.070	2.126.066.892	586.229.518	840.369.804	699.467.570	2.126.066.892	959.358.236	(815.370.462)	143.987.774	68.872.117	21.382.202	(15.839.383)	4.632.083	3.843.497	8.475.580	6.012.979	14.488.559
Enel Generación Chile	Individual	1.682.711.135	2.723.556.888	4.386.268.023	1.190.518.047	936.053.727	2.259.696.249	4.386.268.023	2.394.567.486	(2.072.264.056)	322.303.430	237.588.435	198.684.355	(1.971.069)	322.882.793	(41.264.358)	281.618.434	(35.249.977)	246.368.458
Enel Distribución Chile	Individual	548.746.803	1.558.144.958	2.106.891.761	578.665.211	840.296.674	687.929.876	2.106.891.761	955.939.227	(814.248.610)	141.690.617	67.178.738	20.745.534	(15.572.526)	4.262.283	3.824.038	8.086.320	6.012.979	14.099.299
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	113.979.017	155.760.828	269.739.845	82.028.478	36.820.526	150.890.841	269.739.845	159.135.564	(6.783.730)	152.351.834	146.046.117	140.990.043	5.364.353	146.354.396	(38.812.469)	107.541.927	-	107.541.927
Arcadía Generación Solar S.A. (1)	Individual	36.148.791	376.591.064	412.739.855	7.425.632	55.785.722	349.528.501	412.739.855	37.199.142	(892.933)	36.306.209	26.700.809	12.103.025	(58.431)	12.044.594	(5.221.064)	6.823.530	16.449.862	23.273.393
Enel X Chile SPA	Individual	108.864.959	153.978.724	262.843.683	164.457.217	87.115.763	11.270.703	262.843.683	25.467.801	(10.781.469)	14.686.332	3.105.496	1.895.126	(14.242.735)	(12.347.609)	3.388.836	(8.958.774)	-	(8.958.774)
Geotermica del Norte S.A.	Individual	16.966.637	464.012.314	480.978.951	38.581.710	10.554.357	431.842.884	480.978.951	33.606.606	(9.797.058)	23.809.548	17.882.600	1.799.443	151.973	1.951.416	(798.305)	1.153.112	20.055.216	21.208.328
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	134.692.957	82.870.946	217.563.903	6.304.256	24.231.091	187.028.556	217.563.903	8.193.677	(732.606)	7.461.071	4.677.351	(281.974)	4.800.003	4.538.029	(1.260.812)	3.277.217	8.798.323	12.065.540
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	153.374.085	3.635.837.967	3.789.212.052	543.902.607	2.393.522.124	851.787.321	3.789.212.052	397.053.970	(167.334.199)	229.719.771	176.887.166	112.657.138	(41.297.949)	71.359.189	(17.430.108)	53.929.081	39.875.043	93.804.124
Grupo Enel Green Power	Consolidado	283.280.990	3.750.389.227	4.033.670.217	567.035.885	2.433.829.979	1.032.804.353	4.033.670.217	397.561.083	(140.118.100)	257.442.983	199.447.118	113.716.110	(35.092.016)	78.671.591	(19.698.599)	58.972.992	47.281.976	106.254.968
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.698.880.245	2.783.588.908	4.482.469.153	1.194.736.616	972.491.371	2.315.241.166	4.482.469.153	2.465.987.492	(1.993.442.383)	472.545.109	383.534.769	339.674.398	3.393.285	354.556.886	(80.076.827)	274.480.059	(34.019.535)	240.460.524
Miles de pesos chilenos - M\$																			
el 31.12.2022																			
Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	517.448.832	1.503.735.962	2.021.184.794	707.079.953	829.125.828	694.979.013	2.021.184.794	1.390.067.039	(1.219.057.344)	171.009.695	80.618.603	13.031.895	(11.117.156)	1.914.739	20.211.987	22.126.726	(6.670.042)	15.456.684
Enel Generación Chile	Individual	1.616.083.142	2.654.629.663	4.270.712.805	899.409.125	1.202.748.824	2.168.556.856	4.270.712.805	3.866.453.365	(2.927.568.119)	738.885.246	593.454.679	525.197.080	(36.631.364)	635.647.512	(71.927.760)	563.719.752	147.458.665	711.178.417
Enel Distribución Chile	Individual	509.513.449	1.493.545.567	2.003.059.016	695.744.040	829.055.841	678.259.135	2.003.059.016	1.386.278.469	(1.217.084.139)	169.214.330	79.680.726	14.077.959	(11.098.303)	2.979.657	19.475.413	22.455.070	(6.665.575)	15.789.495
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	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)	264.373.428	256.448.537	248.835.473	5.859.222	254.694.695	(67.785.473)	186.909.222	-	186.909.222
Enel Transmisión Chile S.A. (2)	Individual	-	-	-	-	-	-	-	96.056.284	(2.416.696)	93.639.588	79.237.171	70.500.241	(9.460.824)	61.039.418	(12.513.925)	48.525.493	55.652	48.581.145
Enel X Chile SPA	Individual	120.842.754	129.627.868	250.470.622	227.063.403	1.615.388	21.791.831	250.470.622	44.555.174	(19.227.050)	25.328.124	10.911.375	10.785.706	(9.297.839)	918.355	930.710	1.849.065	(72.940)	1.776.125
Geotermica del Norte S.A.	Individual	25.635.151	449.371.985	475.007.136	54.576.871	9.795.709	410.634.556	475.007.136	42.338.738	(2.085.161)	40.253.577	2.484.607	(16.314.492)	(1.906.202)	(18.220.694)	5.882.266	(12.338.428)	436.250	(11.902.178)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	127.752.924	84.532.822	212.285.746	12.169.016	25.153.714	174.963.016	212.285.746	27.384.124	(1.255.906)	26.128.218	22.691.033	15.654.610	2.650.649	18.305.259	(5.114.251)	13.191.008	(228.602)	12.962.406
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	155.208.869	3.614.007.070	3.769.215.939	734.804.810	1.950.173.417	1.084.237.712	3.769.215.939	497.274.888	(247.339.410)	249.935.478	182.795.798	97.069.706	(59.481.555)	37.588.151	(11.322.450)	26.265.701	(2.218.269)	24.049.432
Grupo Enel Green Power	Consolidado	291.452.465	3.734.811.118	4.026.263.583	784.406.218	1.990.260.594	1.251.596.771	4.026.263.583	510.321.233	(198.979.315)	311.341.918	210.023.156	98.022.568	(64.359.950)	40.852.508	(11.617.745)	29.234.763	7.747.281	36.982.044
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.700.122.637	2.707.181.983	4.407.304.620	1.082.602.388	1.240.478.531	2.084.223.701	4.407.304.620	3.818.906.698	(2.818.054.885)	1.000.851.813	849.770.172	774.032.534	(30.772.142)	751.020.012	(138.713.234)	611.306.778	147.333.179	758.639.957

- (1) Ver Nota 2.4.1.ii
- (2) Ver Nota 2.4.1.i

41. Hechos posteriores

Enel Chile S.A.

- i. El 13 de octubre de 2023, Enel Chile renovó a un mes giro de línea de crédito comprometida rotativa con BBVA y MIZUHO en dólares estadounidenses por un total de US\$100 millones, contratada en junio de 2019, y girada inicialmente el 13 de abril de 2023. La renovación se realizó a tasa de interés variable de SOFR 1M más un margen 1,01448% y con fecha de vencimiento el 13 de noviembre de 2023.
- ii. Con fecha 13 de octubre de 2023, se renovó por un mes el giro vigente de la línea de EFI 50 por US\$50 millones, girada inicialmente el 20 de abril de 2023, el nuevo vencimiento es el 13 de noviembre de 2023. Ver nota 10.1.d.i
- iii. Con fecha 13 de octubre de 2023, se renovó por un mes el giro vigente de la línea de EFI 200 por US\$200 millones, girada inicialmente el 16 de mayo de 2023, nuevo vencimiento es el 13 de noviembre de 2023. Ver nota 10.1.d.vii.
- iv. Con fecha 20 de octubre de 2023, Enel Chile renovó a un mes giro de línea de crédito con SMBC en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, contratada en octubre de 2021, y girada inicialmente el 12 de noviembre de 2021. La renovación se realizó a tasa de interés variable de SOFR 1M más un margen 1,16448% y con fecha de vencimiento el 20 de noviembre de 2023.
- v. Con fecha 24 de octubre de 2023, tal como fuera comunicado mediante hecho esencial del pasado 12 de julio de 2023, Enel Chile celebró un contrato en idioma inglés denominado "Stock Purchase Agreement", en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sonnedix Chile Arcadia SpA y Sonnedix Chile Arcadia Generación SpA la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por su subsidiaria Arcadia Generación Solar S.A., equivalentes a un 99,99% del capital de esta última.

El cierre de la compraventa y la transferencia de acciones de Arcadia Generación Solar S.A. quedó sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones suspensivas usuales para este tipo de operaciones, incluyendo, entre otras, la aprobación por parte de la Fiscalía Nacional Económica de la correspondiente operación de concentración, en conformidad con el D.L. N° 211 de 1973, la cual se obtuvo el pasado 5 de octubre de 2023, en forma pura y simple, esto es, exenta de todo condicionamiento.

Considerando que las restantes condiciones suspensivas a que se hallaba sujeta la compraventa también se han cumplido y que ha transcurrido el plazo previsto para el cierre de aquella, en esta misma fecha, queda a firme la compraventa, y como consecuencia Enel Chile ha recibido la cantidad aproximada de US\$556 millones, por el 99,99% del capital de Arcadia Generación Solar S.A., dejando ésta de ser subsidiaria del grupo Enel Chile. Esta situación genera un efecto positivo en el resultado neto consolidado de Enel Chile de aproximadamente US\$ 160 millones al año 2023.

- vi. El 25 de octubre de 2023, se amortizó giro vigente de la línea de EFI 290 por US\$290 millones, girada el 26 de abril de 2023. A contar de esa fecha la línea quedó 100% disponible. Ver nota 10.1.d.v.

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

Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

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

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

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 30.09.2023					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	34.485	217.353.889	75.974.110	183.828	365.137	293.911.449
Otros activos financieros corrientes	-	4.207.234	4.029.976	186	-	8.237.396
Otros activos no financieros corrientes	849	265.789.138	13.328.514	520.683	900.170	280.539.354
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	4.558.734	1.200.477.788	207.483.586	59.852	-	1.412.579.960
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	5.611.491	29.602.232	187.200.211	-	222.413.934
Inventarios corrientes	512.913	12.696.654	42.506.940	4.787.768	210.798	60.715.073
Activos por impuestos corrientes	-	71.670.077	6.077.854	-	4.218	77.752.149
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	379.410.631	-	-	-	379.410.631
Total Activos Corrientes	5.106.981	2.157.216.902	379.003.212	192.752.628	1.480.323	2.735.559.946
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	7.793.551	51.058.941	3.566.728	-	-	62.419.220
Otros activos no financieros no corrientes	72.353	83.116.839	29.579	-	-	83.218.771
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	25.561.484	67.548.610	593.754.208	-	176	686.864.478
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	26.563.484	-	-	-	26.563.484
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	107.865.405	77.826.477	-	234.814	185.926.696
Plusvalía	-	849.345.649	35.768.843	-	-	885.114.492
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.349.342.674	3.357.363.164	-	12.897.404	6.719.603.242
Propiedad de inversión	-	7.342.486	-	-	-	7.342.486
Activos por derecho de uso	199.126.174	42.884.786	15.389.122	6.829.010	-	264.229.092
Activos por impuestos diferidos	-	45.551.659	23.619.971	-	-	69.171.630
Total Activos No Corrientes	232.553.562	4.630.620.533	4.107.318.092	6.829.010	13.132.394	8.990.453.591
Total Activos	237.660.543	6.787.837.435	4.486.321.304	199.581.538	14.612.717	11.726.013.537

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 31.12.2022					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	32.892	745.956.809	128.804.370	176.894	242.734	875.213.699
Otros activos financieros corrientes	-	2.856.333	657.001	16.882	-	3.530.216
Otros activos no financieros corrientes	3.065.209	161.803.844	26.263.120	502.775	1.005.404	192.640.352
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	4.374.199	1.463.980.203	41.156.861	2.092	-	1.509.513.355
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	3.741.016	20.048.882	232.478.706	-	256.268.604
Inventarios corrientes	136.717	65.749.377	9.292.286	2.737.713	-	77.916.093
Activos por impuestos corrientes	-	112.755.098	7.803.269	-	-	120.558.367
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	28.333.006	268.627	-	-	28.601.633
Total Activos Corrientes	7.609.017	2.585.175.686	234.294.416	235.915.062	1.248.138	3.064.242.319
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	1.458.904	58.368.736	-	-	-	59.827.640
Otros activos no financieros no corrientes	70.036	78.178.092	28.213	-	-	78.276.341
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	20.988.425	114.670.586	554.563.222	-	925.412	691.147.645
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	4.960.303	12.404.147	-	388.328	17.752.778
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	109.744.724	81.674.736	-	21.803	191.441.263
Plusvalía	-	849.345.650	34.267.779	-	-	883.613.429
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.212.229.418	3.345.829.232	-	14.295.344	6.572.353.994
Propiedad de inversión	-	7.348.262	-	-	-	7.348.262
Activos por derecho de uso	208.921.326	17.988.526	-	6.788.580	-	233.698.432
Activos por impuestos diferidos	-	42.524.495	23.353.134	-	-	65.877.629
Total Activos No Corrientes	231.438.691	4.495.358.792	4.052.120.463	6.788.580	15.630.887	8.601.337.413
Total Activos	239.047.708	7.080.534.478	4.286.414.879	242.703.642	16.879.025	11.865.579.732

PASIVOS	al 30.09.2023							Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Otras monedas	
Pasivos Corrientes								
Otros pasivos financieros corrientes	44.572.450	83	605.605.780	-	-	-	-	650.178.313
Pasivos por arrendamientos corrientes	23.068.671	101.347	523.325	1.440.976	-	-	-	25.134.319
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	33.734.318	981.992.947	188.366.195	18.020.443	66.064	-	-	1.222.179.967
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	4.059.099	217.527.937	194.444.087	-	10.889	-	416.042.012
Otras provisiones corrientes	-	22.665.961	-	-	74.470	-	-	22.740.431
Pasivos por impuestos corrientes	-	83.568.175	2.413.322	-	-	-	-	85.981.497
Otros pasivos no financieros corrientes	-	27.327.679	2.551.470	4.722.400	16.543	-	-	34.618.092
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	59.260.799	-	-	-	-	-	59.260.799
Total Pasivos Corrientes	101.375.439	1.178.976.090	1.016.988.029	218.627.906	157.077	10.889	-	2.516.135.430
Pasivos No Corrientes								
Otros pasivos financieros no corrientes	212.930.844	1	1.754.227.798	-	-	-	-	1.967.158.643
Pasivos por arrendamientos no corrientes	231.872.276	2	747.663	5.459.408	-	-	-	238.079.349
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	302.951	319.781.521	-	-	-	-	320.084.472
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.567.535.664	-	-	-	-	1.567.535.664
Otras provisiones no corrientes	-	154.785.236	24.739.526	-	-	-	-	179.524.762
Pasivo por impuestos diferidos	-	18.180.091	145.862.373	-	-	-	-	164.042.464
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	62.188.097	909.653	-	-	-	-	63.097.750
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	56.808.481	-	-	-	-	-	56.808.481
Total Pasivos No Corrientes	444.803.120	292.264.859	3.813.804.198	5.459.408	-	-	-	4.556.331.585
Total Pasivos	546.178.559	1.471.240.949	4.830.792.227	224.087.314	157.077	10.889	-	7.072.467.015

Miles de pesos chilenos - M\$

PASIVOS	al 31.12.2022							Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Otras monedas	
Pasivos Corrientes								
Otros pasivos financieros corrientes	40.274.963	83	28.244.737	-	-	-	-	68.519.783
Pasivos por arrendamientos corrientes	11.041.842	100.658	6.429.038	1.449.098	-	-	-	19.020.636
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	27.565.082	1.336.917.391	371.476.401	7.596.123	324.415	-	13.497	1.743.892.909
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	234.496.436	448.393.609	263.608.529	-	-	-	946.498.574
Otras provisiones corrientes	-	22.760.982	-	-	141.024	-	-	22.902.006
Pasivos por impuestos corrientes	-	327.612.098	6.724.272	-	-	-	-	334.336.370
Otros pasivos no financieros corrientes	-	28.318.088	4.499.888	486.941	16.685	-	-	33.321.602
Total Pasivos Corrientes	78.881.887	1.950.205.736	865.767.945	273.140.691	482.124	-	13.497	3.168.491.880
Pasivos No Corrientes								
Otros pasivos financieros no corrientes	225.557.282	-	1.958.245.974	-	-	-	-	2.183.803.256
Pasivos por arrendamientos no corrientes	208.182.319	996.108	1.027.260	6.459.232	-	-	-	216.664.919
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	27.660	308.281.202	-	-	-	-	308.308.862
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.147.096.713	-	-	-	-	1.147.096.713
Otras provisiones no corrientes	-	164.276.876	25.193.367	-	-	-	-	189.470.243
Pasivo por impuestos diferidos	-	36.601.749	162.414.745	-	-	-	-	199.016.494
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	62.699.415	-	-	-	-	-	62.699.415
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	1.088.647	-	-	-	-	-	1.088.647
Total Pasivos No Corrientes	433.739.601	265.690.455	3.602.259.261	6.459.232	-	-	-	4.308.148.549
Total Pasivos	512.621.488	2.215.896.191	4.468.027.206	279.599.923	482.124	-	13.497	7.476.640.429

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 Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 30.09.2023										Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.047.781.298	61.674.165	32.478.656	16.617.161	32.301.867	13.559.873	25.655.085	9.811.014	11.428.202	103.524.718	1.354.832.039	509.978.897
Provisión de deterioro	(16.746.365)	(671.759)	(1.498.794)	(2.245.987)	(2.241.676)	(1.961.163)	(1.665.788)	(2.578.261)	(3.576.276)	(34.117.907)	(67.303.976)	(13.944.094)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	25.096.682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.096.682	189.894.331
Provisión de deterioro	(510.115)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(510.115)	(2.359.308)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	100.639.522	-	-	-	-	-	-	-	-	11.474.680	112.114.202	3.294.652
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.648.872)	(11.648.872)	-
Total	1.156.261.022	61.002.406	30.979.862	14.371.174	30.060.191	11.598.710	23.989.297	7.232.753	7.851.926	69.232.619	1.412.579.960	686.864.478

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2022										Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.063.126.893	165.196.456	20.742.604	13.545.981	19.943.245	20.455.008	20.258.067	12.059.092	10.660.914	91.914.939	1.437.903.199	529.584.066
Provisión de deterioro	(13.839.714)	(582.502)	(1.202.377)	(1.820.576)	(2.309.882)	(2.940.313)	(2.441.799)	(2.756.571)	(3.164.816)	(34.271.448)	(65.329.998)	(10.767.122)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	21.037.785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.037.785	170.338.861
Provisión de deterioro	(262.097)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(262.097)	(1.415.859)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	116.120.154	-	-	-	-	-	-	-	-	11.474.680	127.594.834	3.407.699
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.430.368)	(11.430.368)	-
Total	1.186.183.021	164.613.954	19.540.227	11.725.405	17.633.363	17.514.695	17.816.268	9.302.521	7.496.098	57.687.803	1.509.513.355	691.147.645

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.09.2023						al 31.12.2022					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	1.282.781	990.206.707	31.460	567.553.488	1.314.241	1.557.760.195	1.978.750	1.049.380.978	83.186	543.329.981	2.061.936	1.592.710.959
Entre 1 y 30 días	62.281	60.333.946	1.570	1.340.219	63.851	61.674.165	40.186	161.637.984	1.428	3.558.472	41.614	165.196.456
Entre 31 y 60 días	65.282	31.809.023	1.901	669.633	67.183	32.478.656	30.621	19.108.793	1.588	1.633.811	32.209	20.742.604
Entre 61 y 90 días	52.623	16.140.148	1.520	477.013	54.143	16.617.161	29.542	12.388.582	1.765	1.157.399	31.307	13.545.981
Entre 91 y 120 días	50.590	31.925.794	1.338	376.073	51.928	32.301.867	44.792	19.164.002	1.411	779.243	46.203	19.943.245
Entre 121 y 150 días	43.052	13.243.928	1.256	315.945	44.308	13.559.873	32.952	19.978.533	1.584	476.475	34.536	20.455.008
Entre 151 y 180 días	14.562	25.429.123	1.046	225.962	15.608	25.655.085	15.522	19.875.975	970	382.092	16.492	20.258.067
Entre 181 y 210 días	12.472	9.615.325	1.040	195.689	13.512	9.811.014	12.464	11.764.028	903	295.064	13.367	12.059.092
Entre 211 y 250 días	38.220	11.155.013	1.356	273.189	39.576	11.428.202	32.553	10.467.899	1.430	193.015	33.983	10.660.914
Superior a 251 días	824.688	101.353.426	170.843	2.171.292	995.531	103.524.718	735.816	88.792.498	75.189	3.122.441	811.005	91.914.939
Total	2.446.651	1.291.212.433	213.330	573.598.503	2.659.881	1.864.810.936	2.953.198	1.412.559.272	169.454	554.927.993	3.122.652	1.967.487.265

b) Cartera protestada y en cobranza judicial

Miles de pesos chilenos - M\$

Cartera protestada y en cobranza judicial	al 30.09.2023		al 30.09.2022	
	Número de clientes	Monto	Número de clientes	Monto
Documentos por cobrar protestados	-	-	1.856	255.178
Documentos por cobrar en cobranza judicial (*)	2.012	10.224.102	755	3.304.750
Total	2.012	10.224.102	2.611	3.559.928

(*) La cobranza judicial se encuentra incluida en la cartera morosa.

c) Provisiones y castigos

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones y castigos	al 30.09.2023	al 30.09.2022
Provisión cartera no repactada	6.151.461	13.677.048
Provisión cartera repactada	3.076.710	4.098.459
Recuperos del período	-	31.460
Total	9.228.171	17.806.967

d) Número y monto de operaciones.

Miles de pesos chilenos - M\$

Número y monto operaciones	al 30.09.2023		al 30.09.2022	
	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	13.483	28.911	26.010	86.396
Monto de las operaciones	9.371.540	9.228.171	5.303.963	17.806.967

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

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

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	al 30.09.2023											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días		
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	616.842.477	35.156.852	18.519.446	6.259.653	23.550.112	8.300.339	21.956.034	5.950.784	6.330.728	9.833.074	16.514.933	769.214.432	2.418.531
- Grandes Clientes	616.938.594	35.156.852	18.519.446	6.259.653	23.550.112	8.300.339	21.956.034	5.950.784	6.330.728	9.833.074	16.112.448	768.908.064	2.418.531
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	(96.117)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	306.368	-
Provisión Deterioro	(4.525.565)	(112)	(2)	(5)	(6)	(3)	-	(296)	-	-	(402.485)	(4.928.474)	(3.970)
Servicios no facturados	613.098.308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613.098.308	2.418.531
Servicios facturados	3.744.169	35.156.852	18.519.446	6.259.653	23.550.112	8.300.339	21.956.034	5.950.784	6.330.728	9.833.074	16.514.933	156.116.124	-
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	430.938.821	26.517.313	13.959.210	10.357.508	8.751.755	5.259.534	3.699.051	3.860.230	5.097.474	10.133.375	67.043.336	585.617.607	507.560.366
- Clientes Masivos	401.500.114	20.306.808	10.559.339	8.648.329	6.161.766	4.552.159	3.152.524	2.941.081	4.175.613	8.402.671	46.720.919	517.121.323	497.484.607
- Grandes Clientes	21.410.038	3.661.693	1.056.654	316.766	665.228	89.163	419.940	265.567	313.504	(139.840)	6.644.969	34.703.682	3.993.661
- Clientes Institucionales	8.028.669	2.548.812	2.343.217	1.392.413	1.924.761	618.212	126.587	653.582	608.357	1.870.544	13.677.448	33.792.602	6.082.098
Provisión Deterioro	(12.220.800)	(671.647)	(1.498.792)	(2.245.982)	(2.241.670)	(1.961.160)	(1.665.788)	(2.577.965)	(3.576.276)	(6.756.458)	(26.958.964)	(62.375.502)	(13.940.124)
Servicios no facturados	361.625.641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	361.625.641	470.717.817
Servicios facturados	69.313.180	26.517.313	13.959.210	10.357.508	8.751.755	5.259.534	3.699.051	3.860.230	5.097.474	10.133.375	67.043.336	223.991.966	36.842.549
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.047.781.298	61.674.165	32.478.656	16.617.161	32.301.867	13.559.873	25.655.085	9.811.014	11.428.202	19.966.449	83.558.269	1.354.832.039	509.978.897
Total Provisión Deterioro	(16.746.365)	(671.759)	(1.498.794)	(2.245.987)	(2.241.676)	(1.961.163)	(1.665.788)	(2.578.261)	(3.576.276)	(6.756.458)	(27.361.449)	(67.303.976)	(13.944.094)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.031.034.933	61.002.406	30.979.862	14.371.174	30.060.191	11.598.710	23.989.297	7.232.753	7.851.926	13.209.991	56.196.820	1.287.528.063	496.034.803

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	al 31.12.2022												Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días			
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	654.985.092	143.536.076	8.891.588	5.258.816	12.773.438	13.785.800	15.520.362	8.046.533	6.266.126	745.668	16.622.321	886.431.820	45.059.200	
- Grandes Clientes	650.526.145	143.493.478	8.872.845	5.125.060	12.752.139	13.778.132	15.518.658	8.044.829	6.264.422	421.075	16.219.836	881.016.619	45.059.200	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	4.458.947	42.598	18.743	133.756	21.299	7.668	1.704	1.704	1.704	324.593	402.485	5.415.201	-	
Provisión Deterioro	(121.270)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.556)	(5.104.847)	(5.228.673)	(105.869)	
Servicios no facturados	640.741.166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	640.741.166	1.858.103	
Servicios facturados	14.243.926	143.536.076	8.891.588	5.258.816	12.773.438	13.785.800	15.520.362	8.046.533	6.266.126	745.668	16.622.321	245.690.654	43.201.097	
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	408.141.801	21.660.380	11.851.016	8.287.165	7.169.807	6.669.208	4.737.705	4.012.559	4.394.788	8.884.006	65.662.944	551.471.379	484.524.866	
- Clientes Masivos	366.272.977	18.467.498	8.246.806	5.884.359	5.064.562	4.915.647	3.712.699	3.057.882	3.318.993	6.753.036	44.500.915	470.195.374	451.150.735	
- Grandes Clientes	36.208.465	834.666	1.075.417	510.124	488.532	547.488	199.112	429.147	318.026	678.559	6.609.561	47.899.097	7.855.802	
- Clientes Institucionales	5.660.359	2.358.216	2.528.793	1.892.682	1.616.713	1.206.073	825.894	525.530	757.769	1.452.411	14.552.468	33.376.908	25.518.329	
Provisión Deterioro	(13.718.444)	(582.502)	(1.202.377)	(1.820.576)	(2.309.882)	(2.940.313)	(2.441.799)	(2.756.571)	(3.164.816)	(6.244.946)	(22.919.099)	(60.101.325)	(10.661.253)	
Servicios no facturados	332.260.920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	332.260.920	447.746.461	
Servicios facturados	75.880.881	21.660.380	11.851.016	8.287.165	7.169.807	6.669.208	4.737.705	4.012.559	4.394.788	8.884.006	65.662.944	219.210.459	36.778.403	
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.063.126.893	165.196.456	20.742.604	13.545.981	19.943.245	20.455.008	20.258.067	12.059.092	10.660.914	9.629.674	82.285.265	1.437.903.199	529.584.066	
Total Provisión Deterioro	(13.839.714)	(582.502)	(1.202.377)	(1.820.576)	(2.309.882)	(2.940.313)	(2.441.799)	(2.756.571)	(3.164.816)	(6.247.502)	(28.023.946)	(65.329.998)	(10.767.122)	
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.049.287.179	164.613.954	19.540.227	11.725.405	17.633.363	17.514.695	17.816.268	9.302.521	7.496.098	3.382.172	54.261.319	1.372.573.201	518.816.944	

Como no todas nuestras bases de datos comerciales en las distintas entidades consolidadas de nuestro Grupo distinguen que el consumidor final del servicio eléctrico es una persona natural o jurídica, la principal segmentación de gestión y común a todas las entidades consolidadas utilizada para realizar el control y seguimiento de las cuentas comerciales es la que se indica a continuación:

- Clientes Masivos
- Grandes Clientes
- Clientes Institucionales

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 30.09.2023											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente	
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días				
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN														
Cartera no repactada	616.842.477	35.156.852	18.519.446	6.259.653	23.550.112	8.300.339	21.956.034	5.950.784	6.330.728	26.348.007	769.214.432	2.418.531		
- Grandes Clientes	616.938.594	35.156.852	18.519.446	6.259.653	23.550.112	8.300.339	21.956.034	5.950.784	6.330.728	25.945.522	768.908.064	2.418.531		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	(96.117)	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	306.368	-		
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
DISTRIBUCIÓN														
Cartera no repactada	370.429.131	25.177.094	13.289.577	9.880.495	8.375.682	4.943.589	3.473.089	3.664.541	4.824.285	75.005.419	519.062.902	516.568		
- Clientes Masivos	345.102.940	18.982.833	9.900.107	8.181.909	5.828.579	4.236.584	2.926.670	2.745.509	3.902.549	53.455.532	455.263.212	86.635		
- Grandes Clientes	20.730.509	3.645.780	1.046.633	306.776	622.462	89.163	419.940	265.567	313.504	6.528.714	33.969.048	429.933		
- Clientes Institucionales	4.595.682	2.548.481	2.342.837	1.391.810	1.924.641	617.842	126.479	653.465	608.232	15.021.173	29.830.642	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Cartera repactada	60.509.690	1.340.219	669.633	477.013	376.073	315.945	225.962	195.689	273.189	2.171.292	66.554.705	507.043.798		
- Clientes Masivos	56.397.174	1.323.975	659.232	466.419	333.187	315.574	225.854	195.573	273.064	1.668.058	61.858.110	497.397.972		
- Grandes Clientes	679.529	15.913	10.021	9.991	42.766	-	-	-	-	(23.584)	734.636	3.563.728		
- Clientes Institucionales	3.432.987	331	380	603	120	371	108	116	125	526.818	3.961.959	6.082.098		
Total cartera bruta	1.047.781.298	61.674.165	32.478.656	16.617.161	32.301.867	13.559.873	25.655.085	9.811.014	11.428.202	103.524.718	1.354.832.039	509.978.897		

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 31.12.2022											Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente	
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días				
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN														
Cartera no repactada	654.985.092	143.536.076	8.891.588	5.258.816	12.773.438	13.785.800	15.520.362	8.046.533	6.266.126	17.367.989	886.431.820	45.059.200		
- Grandes Clientes	650.526.145	143.493.478	8.872.845	5.125.060	12.752.139	13.778.132	15.518.658	8.044.829	6.264.422	16.640.911	881.016.619	45.059.200		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	4.458.947	42.598	18.743	133.756	21.299	7.668	1.704	1.704	1.704	727.078	5.415.201	-		
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
DISTRIBUCIÓN														
Cartera no repactada	348.967.768	18.101.908	10.217.205	7.129.766	6.390.564	6.192.733	4.355.613	3.717.495	4.201.773	71.424.509	480.699.334	368.918		
- Clientes Masivos	311.820.388	14.959.951	6.613.958	4.729.193	4.285.454	4.439.308	3.330.743	2.762.818	3.102.394	48.799.268	404.843.475	63.972		
- Grandes Clientes	35.302.143	787.279	1.075.417	508.243	488.532	547.488	199.112	429.147	341.610	7.288.119	46.967.090	304.946		
- Clientes Institucionales	1.845.237	2.354.678	2.527.830	1.892.330	1.616.578	1.205.937	825.758	525.530	757.769	15.337.122	28.888.769	-		
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Cartera repactada	59.174.033	3.558.472	1.633.811	1.157.399	779.243	476.475	382.092	295.064	193.015	3.122.441	70.772.045	484.155.948		
- Clientes Masivos	54.452.589	3.507.547	1.632.848	1.155.166	779.107	476.339	381.956	295.064	193.015	2.454.684	65.328.315	451.086.763		
- Grandes Clientes	906.322	47.387	-	1.881	-	-	-	-	-	-	955.590	7.550.856		
- Clientes Institucionales	3.815.122	3.538	963	352	136	136	136	-	-	667.757	4.488.140	25.518.329		
Total cartera bruta	1.063.126.893	165.196.456	20.742.604	13.545.981	19.943.245	20.455.008	20.258.067	12.059.092	10.660.914	91.914.939	1.437.903.199	529.584.066		

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 Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

BALANCE	al 30.09.2023		al 31.12.2022	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.185.339.999	35.045.854	771.542.899	44.081.383
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	694.405.375	-	441.133.414	-
Total Activo estimado	1.879.745.374	35.045.854	1.212.676.313	44.081.383
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	32.847.359	12.058.396	116.540.839	23.547.980
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	294.472.848	-	288.973.001	-
Total Pasivo estimado	327.320.207	12.058.396	405.513.840	23.547.980

Miles de pesos chilenos - M\$

RESULTADO	al 30.09.2023		al 30.09.2022	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	989.918.496	35.049.874	747.196.425	25.725.687
Compra de Energía	38.347.207	11.418.895	173.684.997	19.411.816

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Proveedores con pagos al día	al 30.09.2023				al 31.12.2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Hasta 30 días	99.073.421	524.401.830	379.134.358	1.002.609.609	165.444.247	749.444.690	545.460.293	1.460.349.230
Entre 31 y 60 días	14.188.566	97.661.078	7.273.893	119.123.537	5.776.032	193.190	41.334.530	47.303.752
Entre 61 y 90 días	27.156.678	-	21.541.842	48.698.520	9.877.476	538.317	20.753.733	31.169.526
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	61.870	-	61.870	-	-	-	-
Más de 365 días	-	302.950	319.762.848	320.065.798	-	487	308.175.025	308.175.512
Total	140.418.665	622.427.728	727.712.941	1.490.559.334	181.097.755	750.176.684	915.723.581	1.846.998.020
Período promedio de pago cuentas al día	38	35	35		35	30	31	

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de Proveedores	al 30.09.2023				al 31.12.2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Proveedores por compra de energía	-	218.333.221	501.223.795	719.557.016	-	228.033.131	584.217.799	812.250.930
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	128.238.352	-	128.238.352	-	236.836.190	-	236.836.190
Cuentas por pagar bienes y servicios	80.308.131	275.856.155	-	356.164.286	68.929.751	285.307.363	-	354.237.114
Cuentas por pagar por compra de activos	60.110.534	-	226.489.146	286.599.680	112.168.004	-	331.505.782	443.673.786
Total	140.418.665	622.427.728	727.712.941	1.490.559.334	181.097.755	750.176.684	915.723.581	1.846.998.020