

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.

Estados financieros consolidados por los años terminados
al 31 de diciembre de 2023 y 2022
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los Accionistas y Miembros del Directorio de
Sociedad de Transmisión Austral S.A.

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales (la “Sociedad”), que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Base para la opinión

Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo a tales normas se describen, posteriormente, en los párrafos bajo la sección “Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros” del presente informe. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestras auditorías de los estados financieros se nos requiere ser independientes de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Énfasis en otros asuntos

Como se indica en Nota 1a), la Sociedad fue dividida en dos sociedades con fecha 3 de enero de 2023, la continuadora legal, que mantiene la misma razón social y una nueva sociedad denominada STA II S.A. a la que se le asignó la participación que la Sociedad mantenía en Sociedad Generadora Austral S.A. y en Sagesa Generación S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Según indica en Nota 1b), al 31 de diciembre de 2023 los presentes estados financieros consolidados muestran un capital de trabajo negativo. La Sociedad cuenta con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz; por lo tanto, para lograr una comprensión más completa de la posición financiera y el capital de trabajo de la Sociedad, es recomendable revisar los estados financieros consolidados de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Al preparar los estados financieros, la Administración es requerida que evalúe si existen hechos o circunstancias que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales para continuar como una empresa en marcha al menos por los doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados como un todo, están exentos de representaciones incorrectas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluya nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto, pero no absoluto, nivel de seguridad y, por lo tanto, no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detectará una representación incorrecta significativa cuando ésta exista. El riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a fraude es mayor que el riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a un error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, ocultamiento, representaciones inadecuadas o hacer caso omiso de los controles por parte de la Administración. Una representación incorrecta se considera significativa sí, individualmente, o en su sumatoria, éstas podrían influir el juicio que un usuario razonable realiza a base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros consolidados.

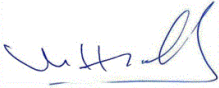
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales para continuar como una empresa en marcha por al menos doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Se nos requiere comunicar a los responsables del Gobierno Corporativo, entre otros asuntos, la oportunidad y el alcance planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo, cualquier deficiencia significativa y debilidad importante del control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

Deloitte.

Marzo 26, 2024
Santiago, Chile

DocuSigned by:



4A1A3834C94A452...

María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

Estados Financieros Clasificados Consolidados

**Correspondiente a los años terminados al
31 de diciembre de 2023 y 2022**

**SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos chilenos– M\$

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	4.851.657	8.327.746
Otros activos no financieros corrientes	-	2.360.063	1.821.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	30.904.847	42.600.438
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.722.883	2.946.584
Inventarios corrientes	-	5.184.852	4.370.185
Activos por impuestos corrientes, corriente	9	34.478.519	13.492.349
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		90.502.821	73.558.627
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	13	-	97.762.404
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		90.502.821	171.321.031
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	-	1.206.477	-
Otros activos no financieros no corrientes	-	122.973	198.742
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	4.829.970	8.275.670
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	4.972.023	5.173.122
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	69.379.886	67.854.427
Plusvalía	11	76.898.314	76.869.721
Propiedades, planta y equipo	12	737.237.828	668.483.561
Activos por derecho de uso	-	1.406.754	1.647.909
Activos por impuestos diferidos	14	30.698.207	28.817.322
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		926.752.432	857.320.474
TOTAL ACTIVOS		1.017.255.253	1.028.641.505

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	6.433.017	6.263.293
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	757.381	702.208
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	74.071.017	34.810.329
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.375.343	10.241.868
Otras provisiones corrientes	-	1.821.568	1.926.836
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	9	839.938	10.670.130
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	4.753.978	2.858.518
Otros pasivos no financieros corrientes	18	1.469.968	1.070.294
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		102.522.210	68.543.476
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	-	33.161.661
TOTAL CURRENT LIABILITIES		102.522.210	101.705.137
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	449.738.170	436.006.829
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.549.518	1.655.543
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	16	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	80.072.441	68.277.734
Pasivo por impuestos diferidos	14	60.883.104	51.110.610
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	3.449.618	2.679.890
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	10.638.764	11.007.671
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		606.352.249	570.758.911
TOTAL PASIVOS		708.874.459	672.464.048
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	19	146.458.354	166.064.578
Ganancias (pérdidas) acumuladas	19	23.988.156	38.094.400
Otras reservas	19	137.388.331	151.393.324
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		307.834.841	355.552.302
Participaciones no controladoras	-	545.953	625.155
PATRIMONIO TOTAL		308.380.794	356.177.457
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.017.255.253	1.028.641.505

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2023	01/01/2022
		31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	20	127.801.387	111.767.155
Otros ingresos	20	9.120.943	3.594.479
Materias primas y consumibles utilizados	-	(6.856.901)	(4.466.410)
Gastos por beneficios a los empleados	21	(26.715.777)	(16.077.330)
Gasto por depreciación y amortización	22	(19.360.125)	(16.732.791)
Otros gastos, por naturaleza	23	(17.132.948)	(16.120.424)
Otras ganancias (pérdidas)	-	184.492	136.642
Ingresos financieros	24	691.678	2.055.597
Costos financieros	24	(14.976.689)	(17.149.905)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	-	2.226	(33.257)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	24	(6.362.595)	(1.945.796)
Resultados por unidades de reajuste	24	(3.745.998)	(14.890.134)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		42.649.693	30.137.826
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	14	(15.369.051)	(1.377.983)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		27.280.642	28.759.843
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	13	21.789	6.807.016
Ganancia (pérdida)		27.302.431	35.566.859
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	27.258.263	35.510.392
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	44.168	56.467
Ganancia (pérdida)		27.302.431	35.566.859

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2023	01/01/2022
		31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		27.302.431	35.566.859
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(156.569)	(70.638)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(4.711)	134.139
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(161.280)	63.501
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(5.224.475)	(6.494.968)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(5.224.475)	(6.494.968)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		-	(154.197)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		-	(154.197)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(5.224.475)	(6.649.165)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(5.385.755)	(6.585.664)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		42.274	19.072
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		42.274	19.072
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		-	41.633
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		-	41.633
Otro resultado integral		(5.343.481)	(6.524.959)
Resultado integral		21.958.950	29.041.900
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		21.796.651	28.973.998
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		162.299	67.902
Resultado integral		21.958.950	29.041.900

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2023	166.064.578	16.605.300	-	(134.330)	134.922.354	151.393.324	38.094.400	355.552.302	625.155	356.177.457
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023	166.064.578	16.605.300	-	(134.330)	134.922.354	151.393.324	38.094.400	355.552.302	625.155	356.177.457
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	27.258.263	27.258.263	44.168	27.302.431
Otro resultado integral	-	(5.224.475)	-	(237.137)	-	(5.461.612)	-	(5.461.612)	118.131	(5.343.481)
Total Resultado integral	-	(5.224.475)	-	(237.137)	-	(5.461.612)	27.258.263	21.796.651	162.299	21.958.950
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(41.364.507)	(41.364.507)	-	(41.364.507)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	(19.606.224)	-	-	-	(8.543.381)	(8.543.381)	-	(28.149.605)	-	(28.149.605)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	(241.501)	(241.501)
Total Cambios en el patrimonio	(19.606.224)	(5.224.475)	-	(237.137)	(8.543.381)	(14.004.993)	(14.106.244)	(47.717.461)	(79.202)	(47.796.663)
Patrimonio final al 31/12/2023	146.458.354	11.380.825	-	(371.467)	126.378.973	137.388.331	23.988.156	307.834.841	545.953	308.380.794

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	166.064.578	23.100.268	112.564	(205.468)	134.922.354	157.929.718	35.638.738	359.633.034	630.685	360.263.719
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	166.064.578	23.100.268	112.564	(205.468)	134.922.354	157.929.718	35.638.738	359.633.034	630.685	360.263.719
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	35.510.392	35.510.392	56.467	35.566.859
Otro resultado integral	-	(6.494.968)	(112.564)	71.138	-	(6.536.394)	-	(6.536.394)	11.435	(6.524.959)
Total Resultado integral	-	(6.494.968)	(112.564)	71.138	-	(6.536.394)	35.510.392	28.973.998	67.902	29.041.900
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(33.054.730)	(33.054.730)	-	(33.054.730)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	(73.432)	(73.432)
Total Cambios en el patrimonio	-	(6.494.968)	(112.564)	71.138	-	(6.536.394)	2.455.662	(4.080.732)	(5.530)	(4.086.262)
Patrimonio final al 31/12/2022	166.064.578	16.605.300	-	(134.330)	134.922.354	151.393.324	38.094.400	355.552.302	625.155	356.177.457

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
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	-	244.949.451	131.934.690
Otros cobros por actividades de operación	-	21.206	20.012
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(68.193.983)	(35.665.941)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(25.440.096)	(14.856.119)
Otros pagos por actividades de operación	-	(9.950.102)	(9.037.334)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		141.386.476	72.395.308
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(35.615.730)	(903.621)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		8.018.069	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		113.788.815	71.491.687
Cash flows from (used in) investing activities			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		5.178	15.700
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(76.679.992)	(60.802.699)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		-	314.099
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	660.073	1.999.645
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(76.014.741)	(58.473.255)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	305.226.312
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	305.226.312
Préstamos de entidades relacionadas	6	80.580.433	94.915.296
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	(34.998.470)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(275.881)	(251.506)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(63.789.277)	(332.334.217)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(39.862.108)	(28.260.413)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(18.149.197)	(17.152.302)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		-	2.094.958
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(41.496.030)	(10.760.342)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	(3.721.956)	2.258.090
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	-	245.867	4.105.239
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(3.476.089)	6.363.329
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	8.327.746	1.964.417
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	4.851.657	8.327.746

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio.....	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	12
2.1	Principios contables	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.3	Período cubierto.....	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Bases de consolidación.....	13
2.6	Combinación de negocios	15
2.7	Moneda funcional y de reporte.....	15
2.8	Bases de conversión	16
2.9	Compensación de saldos y transacciones	16
2.10	Propiedades, planta y equipo.....	16
2.11	Costos de investigación y desarrollo	18
2.12	Deterioro de los activos no financieros.....	19
2.13	Arrendamientos	19
2.13.1	Sociedad actúa como arrendatario:.....	19
2.13.2	Sociedad actúa como arrendador:.....	20
2.14	Instrumentos financieros	20
2.14.1	Activos financieros.....	21
2.14.2	Pasivos financieros.....	23
2.14.3	Derivados y contabilidad de cobertura.....	23
2.15	Inventarios	23
2.16	Otros pasivos no financieros	23
2.16.1	Ingresos diferidos	23
2.16.2	Obras en construcción para terceros.....	24
2.17	Provisiones	24
2.18	Beneficios a los empleados	24
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	25
2.20	Impuesto a las ganancias y diferidos.....	25
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos	26
2.22	Dividendos.....	27
2.23	Estado de flujos de efectivo	27
2.24	Reclasificaciones	28
2.25	Nuevos pronunciamientos contables.....	28
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	28
3.1	Generación eléctrica	29
3.2	Transmisión	29
3.3	Marco regulatorio	30
3.3.1	Aspectos generales	30
3.3.2	Ley de Transmisión	30
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	30
4.	Política de Gestión de Riesgos	31
4.1	Riesgos Financieros	31
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio.....	31
4.1.1.1	Análisis de Sensibilidad	32
4.1.2	Riesgo Inflacionario	32
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	32
4.1.3	Tasa de interés.....	33
4.1.4	Riesgo de liquidez	33
4.1.5	Riesgo de crédito	34
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.	34
6.	Efectivo y equivalentes al efectivo	35

7.	Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar.....	37
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	38
8.1	Accionistas.....	38
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	38
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	40
9.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	41
10.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	42
11.	Plusvalía.....	43
12.	Propiedades, Planta y Equipo.....	44
13.	Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.....	46
14.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	50
14.1	Impuestos a la Renta.....	50
14.2	Impuestos diferidos.....	51
15.	Otros Activos y Pasivos Financieros Corrientes.....	52
16.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	52
17.	Instrumentos Financieros.....	53
17.1	Instrumentos financieros por categoría.....	53
17.2	Valor justo de instrumentos financieros.....	54
18.	Otros Pasivos No Financieros.....	55
19.	Patrimonio.....	56
19.1	Patrimonio Neto de la Sociedad.....	56
19.1.1	Capital suscrito y pagado.....	56
19.1.2	Otras reservas.....	56
19.1.3	Diferencias de conversión.....	57
19.1.4	Ganancias Acumuladas.....	57
19.2	Gestión de capital.....	58
19.3	Restricciones a la disposición de fondos.....	58
20.	Ingresos de actividades ordinarias y Otros ingresos.....	58
21.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	59
22.	Gasto por Depreciación, Amortización.....	59
23.	Otros Gastos por Naturaleza.....	60
24.	Resultado Financiero.....	60
25.	Garantías Comprometidas con Terceros.....	61
26.	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	61
27.	Compromisos y restricciones.....	61
28.	Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad.....	61
29.	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	62
30.	Moneda Extranjera.....	63
31.	Sanciones.....	65
32.	Hechos Posteriores.....	65

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(En miles de pesos chilenos– M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio**a) Información General**

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “SAESA”, celebrada con fecha 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de la misma en la continuadora legal, que mantuvo la misma razón social y una nueva sociedad, denominada “Sociedad de Transmisión Austral S.A.”, en adelante “STA” o la Sociedad.

En Asamblea Extraordinaria de Accionistas de SAGESA S.A. (en adelante “Sagesa Tx”) celebrada el 30 de diciembre de 2022, se acordó la división de dicha sociedad en dos sociedades: (a) la sucesora, que mantuvo la denominación social y conservará la participación en la filial Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. (en adelante “Cabo Leones”) y los activos de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada “Sagesa Generación S.A.” (en adelante “Sagesa Gx”), a la que se asignaron los activos correspondientes a las plantas del SIC y PMGD.

En Asamblea Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada el 3 de enero de 2023, se acordó dividir la sociedad en dos entidades: (a) la sucesora, que mantuvo la denominación social y conservará la participación en el negocio de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada STA II S.A., a la que se le asignó la participación que la Sociedad de Transmisión Austral S.A. tenía en Sociedad Generadora Austral S.A. (en adelante “SGA”) y en Sagesa Gx.

Las sociedades filiales inscritas en el registro de entidades informantes son Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “STS”), registrada bajo el número 1200 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., (en adelante “SATT”), inscrita con el número 435.

Las sociedades filiales no inscritas son, Sistema de Transmisión del Norte S.A., (en adelante “STN”), Sistema de Transmisión del Centro S.A., (en adelante “STC”), SAGESA Tx, Cabo Leones y Tolchén Transmisión SpA (en adelante “Tolchén”).

La Sociedad es una filial directa de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es la sociedad a través de la cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 3, Santiago y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del Negocio

El objeto de la Sociedad es el de realizar negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero. Actualmente administra las inversiones de sus filiales STN, SATT, STC, Tolchén, STS y SAGESA.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN); también opera en el sistema de Transmisión Nacional. En el último período se han incorporado nuevos servicios asociados a operación y control a través de tecnología, monitoreo desde aplicaciones y servicio de inspecciones por medio de drones.

La filial SATT cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica opera activos de Transmisión Dedicada, Zonal y Nacional ubicados en Copiapó, Tocopilla y La Araucanía.

La filial Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial Sagesa Tx es una sociedad surgida del proceso de división de Sagesa Gx antes mencionado, la cual conserva la razón social y conserva los activos de Transmisión y la participación en la filial Cabo Leones.

La filial indirecta Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctricas. A nivel de Grupo se han realizado las siguientes que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo. Todas las acciones mencionadas a continuación tuvieron como finalidad agrupar a todas las empresas transmisoras del Grupo Saesa como filiales directas de STA.

- El 3 de enero de 2023, STA se dividió en dos empresas: (a) la sucesora, que mantuvo la razón social y conservará la participación en el negocio de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada STA II S.A., a la que se le asignó la participación que la Sociedad de Transmisión Austral S.A. tenía en SGA y en Sagesa Gx.
- El 30 de diciembre de 2022, Sagesa Tx. fue dividida en dos sociedades: (a) la sucesora, que mantuvo la razón social y conservará la participación en la filial Cabo Leones y los activos de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada "Sagesa Generación S.A.", a la que se asignaron los activos correspondientes a las plantas del SIC y PMGD.

Al 31 de diciembre de 2023, el presente estado financiero consolidado muestra un capital de trabajo negativo debido principalmente a los montos de cuentas de financiamiento con terceros y partes relacionadas. La Sociedad mantiene flujo de caja de las actividades operativas positivo, y monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua, contando con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. Por lo tanto, para lograr una comprensión más completa de la posición financiera y el capital de trabajo de la Sociedad, es recomendable revisar los estados financieros consolidados de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Es importante considerar que la Sociedad cuenta con el soporte económico y financiero de su Matriz.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de marzo de 2024.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados de Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

2.5 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y

- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el período se incluyen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros Consolidados se presenta a continuación:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			
					31/12/2023			31/12/2022
					Directo	Indirecto	Total	Total
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	0,0000%	0,0000%	100,0000%
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Chile	Peso Chileno	99,9996%	0,0004%	100,0000%	100,0000%
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA Gx	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	0,0000%	0,0000%	99,9987%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA Tx	Chile	Dólar Estadounidense	99,9987%	0,1000%	99,9987%	99,9987%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Cabo Leones	Chile	Dólar Estadounidense	99,9900%	0,0100%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Tolchén	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el Estado Consolidado de Situación Financiera, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

2.6 Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7 Moneda funcional y de reporte

a) Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de las filiales es como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Peso Chileno
Sagesa S.A.	SAGESA Tx	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Cabo Leones	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	Tolchén	Dólar Estadounidense

b) Moneda de reporte

La moneda de reporte de la entidad es el peso chileno, por corresponder a la moneda de la Matriz del Grupo, Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y que es la moneda que mejor representa el ambiente económico en que la mencionada Sociedad Matriz opera.

El procedimiento de conversión que se utiliza cuando la moneda de reporte es distinta de la moneda funcional es el siguiente:

- Los activos y pasivos de cada uno de los estados de situación financiera, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los correspondientes estados de situación financiera;

- Los ingresos y gastos para cada uno de los estados del resultado integral se convertirán a las tasas de cambio de la fecha de cada transacción o al tipo de cambio promedio, a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción; y
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los Estados Financieros se reconocerán en el estado de otros resultados integrales.

2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones 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 entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajutable (UF), son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2023	31/12/2022
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	877,12	855,86
Unidad de Fomento	UF	36.789,36	35.110,98

2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.10 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

Adicionalmente al costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso como, por ejemplo: instalaciones de transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.

- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 24)	4.407.831	4.180.301
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,82%	2,66%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, al 31 de diciembre de 2023 y 2022 ascendieron a un monto de M\$3.151.475 y M\$2.076.575, respectivamente (ver nota 21).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Las obras 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 o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad y sus filiales, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenencias que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del período en que se incurrir.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

La Sociedad y sus filiales deprecian sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, justando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

A continuación, se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	40 - 80
Plantas y equipos	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Sistema de generación	25 - 50
Equipamiento de tecnologías de la información	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, las sociedades tienen concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el año en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior.

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados.

2.12 Deterioro de los activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Sociedad revisa los valores en libros de su propiedad, planta y equipo y activos intangibles de vida útil definida para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. Si existe tal indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de la pérdida por deterioro (si la hubiere). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y consistente, los activos corporativos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales o, de lo contrario, se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el cual se puede identificar una base de asignación razonable y consistente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se someten a pruebas de deterioro al menos una vez al año y siempre que exista un indicio al final del año sobre el que se informa que el activo puede estar deteriorado.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro se reversa posteriormente (como resultado de cualquier evento definido en la NIC 36), el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su monto recuperable, pero de manera que el valor libro incrementado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. Un reverso de una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados en la medida en que elimina la pérdida por deterioro que se ha reconocido para el activo en años anteriores.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

2.13 Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y sus filiales analizan 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.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Consolidado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y sus filiales reconocen 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; 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 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.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad y sus filiales, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

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

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

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan 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 arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado 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.

2.14 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado Consolidado de Situación Financiera de la Sociedad y sus filiales cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable, excepto en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente de financiación significativo y se miden al precio de transacción (Ver nota de ingresos). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos financieros o pasivos financieros, según proceda en el reconocimiento inicial.

Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el estado de resultado integrales.

2.14.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y desreconocidas en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

- i. Instrumento de deuda a costo amortizado:
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.
- ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.
- iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y
- El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden después de su adquisición basándose en su clasificación de la siguiente manera:

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del año.
- iii. En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del período. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros no derivados

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado de IFRS 9 para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente. La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de transmisión.

En relación con los préstamos con partes relacionadas, la Administración no ha reconocido una provisión por incobrables, ya que, los préstamos con partes relacionadas se consideran de bajo riesgo crediticio.

2.14.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como (i) a costo amortizado o (ii) a valor razonable con cambios en resultados integrales.

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado Consolidado de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo éste el valor a pagar, y posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el Estado Consolidado de Resultados Integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad y sus filiales pueden estar expuestas.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad y sus filiales han cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el Estado Consolidado de Resultados Integrales en ingresos o gastos financieros.

2.15 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o al valor neto de realización si éste es inferior.

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados integrales en la medida que se devenga el servicio.

En el rubro "Otros pasivos no financieros no corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la Sociedad y sus filiales deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de la Sociedad con cargo al

pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad y sus filiales esperan desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado Consolidado de Situación Financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad y sus filiales tendrán que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los Estados Financieros Consolidados, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.18 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.

La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que han de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el año que corresponde.

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9)

multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del año.

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,47% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del ejercicio se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado 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, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

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

2.20 Impuesto a las ganancias y diferidos

El gasto por impuesto a las ganancias del año se define como el impuesto corriente de la Sociedad y sus filiales, es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el año en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La Sociedad y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Transmisión
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses
- Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros

La Sociedad reconoce los ingresos 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.

(i) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del año, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

(iii) Ingresos por construcción de obras a terceros:

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iv) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a lo largo del tiempo.

(v) Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros:

Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros se registran con base en la facturación real del período de consumo, más una estimación de los servicios prestados pero no facturados a la fecha de cierre del ejercicio. Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros se reconocen en un momento dado.

La Sociedad y sus filiales determinan 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, la Sociedad 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 Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad 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 transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del año sobre el que se informa.

2.22 Dividendos

La distribución de dividendos a los Accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuable la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del período. Los ajustes de primera adopción a NIIF no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el período, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **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 de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.24 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022.

- De Otros ingresos a Ingresos de explotación se han reclasificado M\$13.923.999.
- De Otros gastos por naturaleza a Materias primas y consumibles utilizados se han reclasificado M\$3.684.049.

2.25 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Consolidados:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una sola transacción (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Reforma Tributaria Internacional – Reglas Modelo Pilar Dos (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

La aplicación de las normas y enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros Consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Acuerdos de financiación de proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025

La Sociedad y sus filiales se encuentran evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”).

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelayesen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN, existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

- a) **Mercado de clientes libres:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de clientes regulados:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias, el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre los generadores participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del CEN.

3.2 Transmisión

Los sistemas de transmisión se califican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, no se puede negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos son regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este sistema permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El valor de transmisión puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

La CNE está iniciando el proceso de tarificación 2024-2027. El 25 de octubre de 2023 la CNE emitió su Informe Técnico Preliminar de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el periodo 2024-2027, el cual fue observado por las empresas. Se espera que el primer semestre de 2024 se publique el informe técnico corregido. En caso de que las empresas quieran insistir en observaciones, serán resueltas por el Panel de Expertos. Una vez emitido el dictamen se dará inicio a la licitación y el estudio, el cual debiese estar adjudicado el segundo semestre de 2024"

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

3.3.2 Ley de Transmisión

El 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

- b) Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”):** Institución creada en la Ley de Transmisión, quien tiene las siguientes funciones:
- Preservar la seguridad del servicio;
 - Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
 - Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

4. Política de Gestión de Riesgos

La política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Este informe se centra específicamente en los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1 Riesgos Financieros

Los riesgos financieros se refieren a la posibilidad de que existan eventos que puedan traer consecuencias financieras negativas. En línea con lo anterior, la sociedad ha definido una estructura de gestión del riesgo financiero, cuyo proceso está basado en la identificación, análisis, cuantificación, medición y control de cada evento que pudiera impactar los resultados financieros de la compañía.

Los flujos de la Sociedad y sus filiales son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, con un perfil estable y de largo plazo.

4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio

La Sociedad podría verse afectada por las fluctuaciones de monedas dado que las transacciones realizadas están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión periódica de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad y sus filiales realizan operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos

de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual.

Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados Forward.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para los periodos 2023 y 2022 y el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa Tx S.A., STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Nombre abreviado	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C	31/12/2023		31/12/2022	
				Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
				Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
				MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sagesa Transmisión S.A.	SAGESA TX	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	262.880	(262.880)	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	2.653.541	(2.653.541)	45.711	(45.711)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	1.724.851	(1.724.851)	(5.354)	5.354
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	963.541	(963.541)	30.525	(30.525)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	102.096	(102.096)	8.740	(8.740)

4.1.2 Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local. Al 31 de diciembre alcanzaron un 53% del total de ingresos brutos.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

Por otro lado, la sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, la exposición de la Sociedad se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de los ingresos con alguna fórmula de indexación.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$ 551.840 al 31 de diciembre de 2023 (M\$ 526.665 al 31 de diciembre de 2022).

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2023 y 2022:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2023	31/12/2022		31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	111.013.402	105.948.822	0,5%	551.840	526.665

4.1.3 Tasa de interés

Las fluctuaciones de tasa de interés pueden modificar los flujos futuros de los activos y pasivos que estén referenciados a una tasa de interés variable, así como también, las variaciones de tasa de interés pueden modificar el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés fija.

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 31 de diciembre de 2023, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación a las alzas de inflación y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

La Administración invierte la caja principalmente en Fondos Mutuos a plazos menores a 30 días con posibilidad de rescates diarios y monitorea de forma diaria los movimientos de tasas que afecten los actuales rendimientos. En caso de ser necesario, la Administración rescata los fondos de forma anticipada y reinvierte a valores de mercado.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2023, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 4.851.657 (M\$ 20.869.144 al 31 de diciembre de 2022).

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija.

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de M\$ 126.223.658.

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Sociedad matriz, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de sus sociedades filiales, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2023, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Capital e intereses	31/12/2023								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	1.509.813	15.481.173	16.990.986	16.990.986	16.990.986	15.350.022	413.281.888	141.057.184	637.653.038
Arrendamientos financieros	586.938	187.811	160.343	85.138	69.141	72.772	1.220.273	-	2.382.416
Totales	2.096.751	15.668.984	17.151.329	17.076.124	17.060.127	15.422.794	414.502.161	141.057.184	640.035.454
Porcentualidad	0%	2%	3%	3%	3%	2%	65%	22%	100%

Capital e intereses	31/12/2022								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	41.964.911	9.604.596	16.280.304	16.280.304	16.280.304	16.280.304	89.543.159	520.266.417	726.500.299
Totales	41.964.911	9.604.596	16.280.304	16.280.304	16.280.304	16.280.304	89.543.159	520.266.417	726.500.299
Porcentualidad	6%	1%	2%	2%	2%	2%	12%	72%	100%

El 87% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años. (Al 31 de diciembre de 2022 84%).

4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

Como el cumplimiento de pago de las empresas que utilizan las redes de transmisión es supervisado por el Coordinador Eléctrico Nacional, en caso de falta de pago, el Coordinador puede suspender al operador. En el caso de contratos no regulados, los clientes pagan puntualmente ya que la suspensión de la transmisión afectaría su capacidad de entregar electricidad.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.

La Administración de la Sociedad es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Consolidados.

La preparación de los Estados Financieros Consolidados requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias. La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados:

- Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

- b) **Deterioro de activos** El Grupo revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación del deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente se agrupan en una Unidad Generadora de Efectivo (“CGU”) a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como:

- Ingresos por peaje de transmisión: El valor de los peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados) de conformidad con los decretos tarifarios vigentes (o contratos existentes) y el posible impacto de la regulación.
 - Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.
 - Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.
 - Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.
- c) **Ingresos y costos operativos:** El Grupo considera como ingresos, además de los servicios facturados en el período, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del período, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Litigios y contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	3.351.432	1.134.209
Otros instrumentos de renta fija	1.500.125	7.193.437
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	4.851.657	8.327.746

b) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2023	31/12/2022
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	2.477.298
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	-	856.303
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	807.061	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	693.064	1.958.933
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	578.088
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	251.468
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	1.071.347
Total Otros instrumentos de renta fija						1.500.125	7.193.437

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

c) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	2.545.280	7.041.254
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	2.306.377	1.286.492
Total Detalle por tipo de moneda		4.851.657	8.327.746

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2022	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2023	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos		Amortización
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Arrendamientos financieros corrientes	702.208	-	-	-	-	-	83.171	27.043	-	-	(55.041)	-	757.381
Arrendamientos financieros no corrientes	1.655.543	-	(17.744)	-	-	(275.881)	-	42.319	-	90.240	55.041	-	1.549.518
Bonos	442.270.122	-	(15.710.261)	-	-	-	16.080.888	5.183.243	7.964.693	-	-	382.502	456.171.187
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	288.196	-	(2.421.192)	-	-	-	2.214.073	220	27.933	-	103.068	-	212.298
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	68.277.734	(63.789.277)	-	-	80.580.433	-	-	193.396	2.860.699	-	(8.050.544)	-	80.072.441
Totales	513.193.803	(63.789.277)	(18.149.197)	-	80.580.433	(275.881)	18.378.132	5.446.221	10.853.325	90.240	(7.947.476)	382.502	538.762.825

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2022	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos		Amortización
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Arrendamientos financieros corrientes	329.609	-	(17.178)	-	-	-	23.120	(16.236)	-	-	382.893	-	702.208
Arrendamientos financieros no corrientes	1.482.146	-	-	-	-	(251.506)	-	62.699	-	387.714	(25.510)	-	1.655.543
Bonos	126.065.394	(34.998.470)	(11.210.228)	305.226.312	-	-	16.274.121	16.775.528	22.179.236	-	1.547.882	410.347	442.270.122
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	2.128.555	-	(5.924.896)	-	-	-	4.113.479	-	(84.946)	-	56.004	-	288.196
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	331.055.584	(332.334.217)	-	-	94.915.296	-	-	-	(13.515.484)	-	(11.843.445)	-	68.277.734
Totales	461.061.288	(367.332.687)	(17.152.302)	305.226.312	94.915.296	(251.506)	20.410.720	16.821.991	8.578.806	387.714	(9.882.176)	410.347	513.193.803

7. Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	27.147.953	38.680.150	4.389.301	7.930.166
Otras cuentas por cobrar, bruto	4.217.961	4.671.367	440.669	345.504
Totales	31.365.914	43.351.517	4.829.970	8.275.670

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	26.687.298	37.929.071	4.389.301	7.930.166
Otras cuentas por cobrar, neto	4.217.549	4.671.367	440.669	345.504
Totales	30.904.847	42.600.438	4.829.970	8.275.670

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	460.655	751.079	-	-
Otras cuentas por cobrar	412	-	-	-
Total	461.067	751.079	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	10.870.555	10.501.186	-	-
Energía y peajes	9.237.567	7.685.577	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	1.136.212	2.690.516	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	426.376	124.540	-	-
Deudores materiales y servicios	70.400	553	-	-
No facturas o provisionados	18.596.379	31.376.817	4.389.301	7.930.166
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	17.581.176	12.762.108	4.389.301	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	329.210	18.232.465	-	7.930.166
Otros	685.993	382.244	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.898.980	1.473.514	440.669	345.504
Totales, bruto	31.365.914	43.351.517	4.829.970	8.275.670
Provisión deterioro	(461.067)	(751.079)	-	-
Totales, neto	30.904.847	42.600.438	4.829.970	8.275.670

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Current		Non current	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	-	16.866.706	-	7.930.166
Decretos de transmisión por emitir (2)	329.210	1.365.759	-	-
Total	329.210	18.232.465	-	7.930.166

- 1) Conceptos generados por valorización de instalaciones de transmisión de acuerdo a Informe Técnico Final (ITF) emitido por la CNE.
- 2) Correspondiente a decretos de transmisión por emitir asociados al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación.

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	1.136.212	2.690.516	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	426.376	124.540	-	-
Deudores materiales y servicios	70.400	553	-	-
Cuenta corriente al personal	1.898.980	1.473.514	440.669	345.504
Otros deudores	685.993	382.244	-	-
Totales	4.217.961	4.671.367	440.669	345.504
Provisión deterioro	(412)	-	-	-
Totales, neto	4.217.549	4.671.367	440.669	345.504

El valor libro de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar representa una aproximación razonable de su valor razonable.

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	371.662.703	38.327.579.739.556	38.327.951.402.259	99,969358%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	10.977.866.271	10.978.241.721	0,028634%
Cóndor Holding SpA	248.037.779	-	248.037.779	0,000647%
Otros Minoritarios	17.386	521.712.917	521.730.303	0,001361%
Totales	620.093.318	38.339.079.318.744	38.339.699.412.062	100,00%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta Nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las partes relacionadas Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados se han cumplido cabalmente (ver nota 27).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
							M\$	M\$	M\$	M\$
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	774.787	219.450	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	747.175	147.703	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.563.516	2.014.446	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	150.813	94.634	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	4.972.023	4.745.192	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	556.891	3.259	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	135.041	-	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.437.638	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	15.221	22.868	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	133.221	307.470	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	5	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.105	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	USD	-	-	-	427.930
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.343.559	-	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	12	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	50	603	-	-
Totales							12.722.883	2.946.584	4.972.023	5.173.122

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés) (*)	Menos de 90 días	Matriz	USD	110.333	195.121	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital) (*)	Más de 1 año	Matriz	USD	-	-	40.602.041	29.764.035
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	129.077	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	USD	101.965	93.075	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	USD	-	-	39.470.400	38.513.699
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	322.705	1.101.174	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.596	5.926	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	456.151	196.850	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.299	6.934	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	340	18	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	73.232	115.017	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	10.094	12.726	-	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	441	-	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.332.250	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	6.877	7.056	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	226	228	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	9.951.017	8.378.352	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	330	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	487	314	-	-
Totales							12.375.343	10.241.868	80.072.441	68.277.734

(*) Al 31 de diciembre de 2022 Sistema de Transmisión del Sur S.A. mantenía un préstamo en cuenta corriente con Inversiones Eléctricas del Sur S.A. destinado al financiamiento y pago de sus compromisos por un monto en capital de M\$6.820.352.- devengando un monto total de M\$84.284.- en intereses calculados con una tasa de interés anual no capitalizable del 12,02%.

A partir del 01 de enero de 2023 La Sociedad ha cambiado las condiciones del préstamo de pesos a UF calculadas al valor de UF de cierre 2022 por un total de UF 194.251,25.

Al 31 de diciembre de 2023 STS liquidó el préstamo que mantenía con la relacionada Inversiones Eléctricas del Sur S.A.

La Administración de la Matriz ha establecido que la exigibilidad de los préstamos será superior a los 12 meses, devengando una tasa de interés en forma mensual sobre el capital adeudado. El préstamo no posee garantías, podría cambiar sus condiciones y se puede reembolsar anticipadamente, en forma parcial o en su totalidad según decisión previa de La Administración.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2023		31/12/2022	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(10.838.006)	(960.449)	(291.699.622)	(4.913.181)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos	(1.572.665)	-	(6.813.128)	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(956.701)	(1.149.534)	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	226.831	51.827	558.708	610.887
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	883.021	883.021	490.696	490.696
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	294.331	-	(278.699)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Venta energía	-	-	1.036.767	1.036.767
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Venta energía	-	-	11.475.673	11.475.673
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.333.806	-	1.046.150	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	27.569.190	27.569.190	12.452.586	12.452.586
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(5.012)	-	11.066	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	2.452.714	2.452.714	1.266.700	1.266.700
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(174.571)	-	(77.880)	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	41.780	-	(113.790)	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.079	-	21.881	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.437.197	-	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.332.238	-	-	-

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Al 28 de abril de 2023 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stephen Best, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi y Jonathan Reay.

Con fecha 10 de mayo de 2023 el Directorio de la Sociedad designó al señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y la sociedad y al director señor Jorge Lesser-García en calidad de Vicepresidente.

Al 31 de diciembre de 2023 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existen saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneraciones de directores.

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

b) Remuneración 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 la Sociedad.

Los Directores no son remunerados por el ejercicio de sus funciones.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de la sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

9. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de los activos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	26.249.214	-
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	6.470.533	9.062.424
Crédito por utilidades absorbidas	1.131.019	1.859.681
Crédito sence	190.190	52.518
Impuesto por recuperar año anterior	437.563	2.517.726
Total	34.478.519	13.492.349

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales SATT y STC.

El detalle de los pasivos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	309	9.304.216
IVA débito fiscal	763.713	1.316.200
Otros	75.916	49.714
Totales	839.938	10.670.130

10. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, neto	69.379.886	67.854.427
Servidumbres	62.497.624	61.650.895
Software	1.023.767	258.891
Activos intangibles relacionados con clientes	5.858.495	5.944.641

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, bruto	71.084.244	68.855.286
Servidumbres	62.809.747	61.891.435
Software	1.801.419	647.670
Activos intangibles relacionados con clientes	6.473.078	6.316.181

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(1.704.358)	(1.000.859)
Servidumbres	(312.123)	(240.540)
Software	(777.652)	(388.779)
Activos intangibles relacionados con clientes	(614.583)	(371.540)

La composición y movimientos de los Activos intangibles distintos a la Plusvalía al 31 diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	61.650.895	258.891	5.944.641	67.854.427
Traslados (activación obras en curso)	601.852	1.153.649	-	1.755.501
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(23.446)	(142)	-	(23.588)
Gasto por amortización	(48.137)	(388.731)	(243.043)	(679.911)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	316.460	100	156.897	473.457
Total movimientos	846.729	764.876	(86.146)	1.525.459
Saldo final al 31/12/2023	62.497.624	1.023.767	5.858.495	69.379.886

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	57.920.856	378.652	6.111.517	64.411.025
Traslados (activación obras en curso)	3.515.162	31.024	-	3.546.186
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(1.639)	(88)	2.656	929
Gasto por amortización	(46.248)	(150.750)	(251.966)	(448.964)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	262.764	53	82.434	345.251
Total movimientos	3.730.039	(119.761)	(166.876)	3.443.402
Saldo final al 31/12/2022	61.650.895	258.891	5.944.641	67.854.427

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro “Gastos por Depreciación y Amortización” del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los intangibles asociados a contratos de clientes de la filial Tolchén, se amortizan de forma lineal en 25 años, de acuerdo a la duración de los contratos de peajes.

En el proceso de asignación de compra, se revisaron los valores contables de los activos y pasivos de Tolchén, y se identificaron activos intangibles a valor razonable ligados a contratos con parques eólicos San Gabriel, Tolpán, El Alba y Los Olmos.

11. Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

RUT	Sociedad	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1.725.559	1.725.559
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA	1.179.663	1.151.070
Totales		76.898.314	76.869.721

Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, el 31 de diciembre de 2020 cuando las sociedades de distribución del Grupo Saesa, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa S.A.) y Empresa Eléctrica La Frontera S.A. (Frontel) se dividieron y traspasaron sus activos de transmisión a las nuevas sociedades Saesa Transmisión S.A. (STS) y Frontel Transmisión S.A. (Frontel TX) respectivamente se incluyó dentro del proceso de división las plusvalías compradas asociadas al negocio de Transmisión.

- i. Sociedad Austral de Electricidad S.A. traspasó en el proceso de división la plusvalía asociada a los activos de transmisión. La filial Sistemas de Transmisión de Sur (antigua STS) tiene una plusvalía asignada por M\$64.000.000 proveniente de la adquisición del Grupo Saesa (matriz indirecta de Sociedad de Transmisión Austral S.A.) por parte de OTTPP (Ontario Teachers’ Pension Plan) y una parte de la plusvalía reasignada desde Saesa S.A. por M\$ 2.109.123 asociada a los activos de transmisión.
 - ii. Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. traspasó en el proceso de división una parte de la plusvalía de Frontel S.A. relacionada con sus activos de transmisión (M\$9.609.528).
- La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 96.956.660-5, por M\$7.883.969 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-k, por M\$1.725.559 corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de

2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

- iii. La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

12. Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	737.237.828	668.483.561
Terrenos	11.059.891	11.005.688
Edificios	8.688.802	8.937.527
Planta y equipo	514.131.329	459.025.628
Equipamiento de tecnologías de la información	597.103	439.879
Instalaciones fijas y accesorios	444.440	344.928
Vehículos de motor	2.992.390	2.770.054
Construcciones en curso	191.047.009	180.104.191
Otras propiedades, planta y equipo	8.276.864	5.855.666

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	866.227.559	776.963.740
Terrenos	11.059.891	11.005.688
Edificios	11.115.830	10.959.208
Planta y equipo	635.018.598	561.318.510
Equipamiento de tecnologías de la información	1.544.409	1.270.707
Instalaciones fijas y accesorios	879.808	716.238
Vehículos de motor	4.125.463	3.478.339
Construcciones en curso	191.047.009	180.104.191
Otras propiedades, planta y equipo	11.436.551	8.110.859

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(128.989.731)	(108.480.179)
Edificios	(2.427.028)	(2.021.681)
Planta y equipo	(120.887.269)	(102.292.882)
Equipamiento de tecnologías de la información	(947.306)	(830.828)
Instalaciones fijas y accesorios	(435.368)	(371.310)
Vehículos de motor	(1.133.073)	(708.285)
Otras propiedades, planta y equipo	(3.159.687)	(2.255.193)

El detalle del movimiento del rubro de Propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	11.005.688	8.937.527	459.025.628	439.879	344.928	2.770.054	180.104.191	5.855.666	668.483.561
Adiciones	-	-	4.654.576	-	12.084	-	52.949.598	-	57.616.258
Traslados (activación obras en curso)	45.728	16.389	34.795.152	262.619	134.086	560.841	(38.835.536)	3.106.572	85.851
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	26.440.151	-	-	-	(26.440.151)	-	-
Retiros valor bruto	-	-	(15.390)	-	-	(60.583)	-	-	(75.973)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	-	(477.462)	-	(2.417)	38.853	-	-	(441.026)
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(68.764)	(1.522.871)	(15.894)	(7.086)	(79.790)	-	(58.111)	(1.752.516)
Gasto por depreciación	-	(336.583)	(16.594.054)	(100.584)	(54.555)	(383.851)	-	(846.383)	(18.316.010)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	8.475	140.233	7.825.599	11.083	17.400	146.866	23.268.907	219.120	31.637.683
Total movimientos	54.203	(248.725)	55.105.701	157.224	99.512	222.336	10.942.818	2.421.198	68.754.267
Saldo final al 31/12/2023	11.059.891	8.688.802	514.131.329	597.103	444.440	2.992.390	191.047.009	8.276.864	737.237.828

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	9.914.615	6.585.065	403.033.327	150.510	389.833	2.380.556	201.735.637	3.312.863	627.502.406
Adiciones	-	1.693.388	(1.693.388)	-	-	-	54.415.531	-	54.415.531
Traslados (activación obras en curso)	1.083.189	1.012.875	63.211.509	260.578	6.459	776.946	(69.181.303)	2.829.747	-
Retiros valor bruto	(798)	-	-	(2.687)	(536)	(77.609)	-	-	(81.630)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	-	170.397	3.821	535	65.639	-	-	240.392
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(209.451)	(692.089)	(3.735)	(4.742)	(63.014)	-	(24.497)	(997.528)
Gasto por depreciación	-	(290.201)	(14.751.293)	(30.155)	(48.808)	(335.518)	-	(478.644)	(15.934.619)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	8.682	145.851	9.747.165	61.547	2.187	23.054	(6.865.674)	216.197	3.339.009
Total movimientos	1.091.073	2.352.462	55.992.301	289.369	(44.905)	389.498	(21.631.446)	2.542.803	40.981.155
Saldo final al 31/12/2022	11.005.688	8.937.527	459.025.628	439.879	344.928	2.770.054	180.104.191	5.855.666	668.483.561

La Sociedad y sus filiales, han mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

13. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo Saesa como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctricas. A nivel de Grupo se han realizado las acciones descritas en la nota 1 que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo y agrupar todas las sociedades de transmisión del Grupo Saesa como filiales directas de STA, lo que conllevó que dentro del proceso de reestructuración se tuvo que incluir transitoriamente las sociedades SGA y Sagesa que tienen los giros de Comercialización y Generación respectivamente.

Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Sociedad comenzó un proceso de colocación de bonos internacionales bajo la regla 144A/REG-S con el fin de refinanciar todo el endeudamiento Intercompañía que mantienen las sociedades de transmisión y obtener financiamiento para nuevos proyectos. Considerando las condiciones de mercado y el tipo de riesgo del negocio de transmisión, la colocación de este bono estará destinado solo para financiar las filiales de transmisión de STA, excluyendo los negocios de comercialización y generación de SGA y Sagesa50 que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existió un compromiso formal con los potenciales tenedores de bono, donde STA se desprenderá de las filiales SGA y Sagesa a través de un nuevo proceso de reestructuración planificado para el período 2022, es por esta razón que ambas filiales han sido reclasificadas y presentadas dentro del grupo de activos y pasivos mantenidos para distribuir a los propietarios según lo detallado en la nota 13.

- a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este activo al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

ACTIVOS	31/12/2022
	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.541.398
Otros activos no financieros corrientes	374.163
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	29.146.659
Inventarios corrientes	2.292.219
Activos por impuestos corrientes, corrientes	564.092
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	44.918.531
ACTIVOS NO CORRIENTES	
Otros activos financieros no corrientes	1.700.084
Otros activos no financieros no corrientes	14.722
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	1.960
Activos intangibles distintos de la plusvalía	230.748
Propiedades, planta y equipo	46.531.965
Activos por impuestos diferidos	4.364.394
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	52.843.873
TOTAL ACTIVOS	97.762.404
PASIVOS	31/12/2022
	M\$
PASIVOS CORRIENTES	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	26.340.263
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	223.118
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	116.523
Otros pasivos no financieros corrientes	207.149
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	26.887.053
PASIVOS NO CORRIENTES	
Pasivo por impuestos diferidos	6.180.060
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	93.617
Otros pasivos no financieros no corrientes	931
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	6.274.608
TOTAL PASIVOS	33.161.661

- b) El detalle de los resultados de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		
Ingresos de actividades ordinarias	8.623.896	89.792.819
Otros ingresos	64.315	1.857.236
Materias primas y consumibles utilizados	(5.740.265)	(79.396.653)
Gastos por beneficios a los empleados	(32.613)	(1.180.546)
Gasto por depreciación y amortización	-	(2.691.423)
Otros gastos, por naturaleza	(2.893.544)	(5.584.821)
Otras ganancias (pérdidas)	-	2.049.366
Ingresos financieros	-	1.722.691
Costos financieros	-	(1.307.141)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	-	(19.036)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	-	(339.004)
Resultados por unidades de reajuste	-	2.074.715
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	21.789	6.978.203
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	-	(171.187)
Ganancia (pérdida)	21.789	6.807.016

c) El flujo de efectivo de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO		31/12/2022
		M\$
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		155.911.414
Otros cobros por actividades de operación		14.397
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(120.005.356)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.104.510)
Otros pagos por actividades de operación		(2.041.956)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		32.773.989
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(456.980)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		32.317.009
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Préstamos a entidades relacionadas		(3.944.550)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(7.791.042)
Cobros a entidades relacionadas		21.647.050
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		1.812.000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		11.723.458
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas		23.396.627
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(53.723.975)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(314.413)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.315.972)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(31.957.733)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		12.082.734
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		23.443
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		12.106.177
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		435.221
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio		12.541.398

14. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuestos a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	3.594.216	8.624.763
Otro gasto por impuestos corrientes	983	1.517
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	3.595.199	8.626.280
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	11.773.852	(7.248.297)
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	11.773.852	(7.248.297)
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	15.369.051	1.377.983

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a “ganancia (pérdida) antes de Impuestos”, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	42.649.693	30.137.826
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(11.515.417)	(8.137.213)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	626.639	584.756
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.242.322)	(1.564.815)
Efecto por diferencia de conversión	(351.523)	2.260.477
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(3.831.508)	39.366
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	999.107	2.468.341
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	(54.027)	2.971.105
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(3.853.634)	6.759.230
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(15.369.051)	(1.377.983)
Tasa impositiva efectiva	36,04%	4,57%

14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	167.511	115.332
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	124.408	202.714
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	326.817	183.316
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	713	8.126
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.106.365	2.212.027
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.105.287	1.128.208
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	23.416.465	24.292.569
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	81.355	100.897
Impuestos diferidos relativos a arriendos	243.037	191.659
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	902.476	382.474
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.223.773	-
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30.698.207	28.817.322

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	58.856.851	49.099.109
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.539.431	1.605.053
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	412.790	344.913
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	74.032	61.535
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	60.883.104	51.110.610

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	30.698.207	28.817.322
Pasivos por impuestos diferidos	(60.883.104)	(51.110.610)
Total Diferencias temporarias, neto	(30.184.897)	(22.293.288)

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	28.817.322	29.110.771	51.110.610	55.872.726
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(3.030.413)	2.402.508	8.743.439	(4.845.789)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	42.274	19.072	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	4.869.024	(2.715.029)	1.029.055	83.673
Total movimientos	1.880.885	(293.449)	9.772.494	(4.762.116)
Saldo final	30.698.207	28.817.322	60.883.104	51.110.610

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Sociedad y sus filiales considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos. La Sociedad y sus filiales están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

15. Otros Activos y Pasivos Financieros Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	6.433.017	6.263.293	449.738.170	436.006.829
Totales	6.433.017	6.263.293	449.738.170	436.006.829

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2023									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 1 año		Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		Total No corrientes
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	Anual	0,35%	Sin garantía	-	5.787.695	5.787.695	-	-	-	-	-	337.671.881	337.671.881
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bond Series A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	645.322	645.322	-	-	-	-	-	112.066.289	112.066.289
Total							-	6.433.017	6.433.017	-	-	-	-	-	449.738.170	449.738.170

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2022									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 1 año		Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		Total No corrientes
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	Anual	0,35%	Sin garantía	-	5.647.411	5.647.411	-	-	-	-	-	329.038.154	329.038.154
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bond Series A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	615.882	615.882	-	-	-	-	-	106.968.675	106.968.675
Total							-	6.263.293	6.263.293	-	-	-	-	-	436.006.829	436.006.829

16. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	69.784.129	32.583.348	20.634	20.634
Otras cuentas por pagar	4.286.888	2.226.981	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	74.071.017	34.810.329	20.634	20.634

17. Instrumentos Financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.351.532	1.500.125	4.851.657
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.734.817	-	35.734.817
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	17.694.906	-	17.694.906
Otros activos financieros no corrientes	1.206.477	-	1.206.477
Totales Activos financieros	57.987.732	1.500.125	59.487.857

Activos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.134.309	7.193.437	8.327.746
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	50.876.108	-	50.876.108
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	8.119.706	-	8.119.706
Totales Activos financieros	60.130.123	7.193.437	67.323.560

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	456.171.187	-	456.171.187
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.306.899	-	2.306.899
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	74.091.651	-	74.091.651
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	92.447.784	-	92.447.784
Totales Pasivos financieros	625.017.521	-	625.017.521

Pasivos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	442.270.122	-	442.270.122
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.357.751	-	2.357.751
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	34.830.963	-	34.830.963
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	78.519.602	-	78.519.602
Totales Pasivos financieros	557.978.438	-	557.978.438

17.2 Valor justo de instrumentos financieros

a) Valor justo de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

A continuación, se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/12/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	3.351.432	3.351.432
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.734.817	35.734.817

Pasivos financieros	31/12/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	456.171.187	446.762.370
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.306.899	2.306.899
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	74.091.651	74.091.651

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado,

no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.

- El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros Consolidados:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

18. Otros Pasivos No Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	1.083.523	683.849		-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.430.574	7.821.915
Otros pasivos no financieros (*)		-	3.208.190	3.185.756
Total Otros pasivos no financieros	1.469.968	1.070.294	10.638.764	11.007.671

(*) Incluye opción de compra con IBL por la adquisición de Tolchén con fecha 09 de julio de 2021 (M\$3.209.853)

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Clientes	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	06-01-2042	91.929	91.929	1.608.766	1.700.696
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	06-01-2042	83.571	83.571	1.462.482	1.546.053
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	06-01-2042	23.102	23.102	848.046	896.025
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	12-01-2043	27.537	27.537	529.860	557.397
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	08-01-2042	47.223	47.223	391.054	413.400
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	06-01-2045	16.371	16.371	351.737	368.108
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	11-01-2046	14.852	14.852	351.176	366.029
Hidroensur, Hidronalcas and Hidropalmar	08-01-2042	17.397	17.397	307.894	325.291
Hidroensur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada and Hidrobonito	-	48.796	48.796	1.110.180	1.158.974
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A.	12-31-2047	-	-	146.564	149.012
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	12-31-2047	-	-	146.564	149.012
Eólica La Esperanza S.A.	03-31-2036	15.667	15.667	176.251	191.918
Total Clientes		386.445	386.445	7.430.574	7.821.915

19. Patrimonio

19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 3 de enero de 2023, el capital emitido de la Sociedad asciende a M\$ 146.458.354. se acordó dividir STA en dos sociedades, siendo una la sucesora legal, la cual mantuvo la misma razón social, continuando con el negocio de transmisión de energía eléctrica, y una nueva sociedad, denominada “STA II S.A.”, en adelante (STA II). El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 38.339.079.318.744 acciones serie B (todas suscritas y pagadas).

Al 31 de diciembre de 2022 el capital de la Sociedad asciende a M\$166.064.578 y está representado por 620.093.318 acciones serie A (todas suscritas y pagadas) y 38.352.069.948.752 acciones serie B, de las cuales 12.990.630.008 se encuentran suscritas y pendientes de pago (12.401.271.096 Grupo Saesa y 589.358.912 otros minoritarios).

El 28 de diciembre de 2021, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad se acordó aumentar el capital de la Sociedad por un monto de M\$106.292.019, mediante la emisión exclusiva de 20.343.540.014.041 acciones Serie B.

Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS).

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

19.1.2 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	16.605.300	(5.224.475)	-	-	-	11.380.825
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(134.330)	-	-	(237.137)	-	(371.467)
Otras reservas varias (*)	134.922.354	-	-	-	(8.543.381)	126.378.973
Totales	151.393.324	(5.224.475)	-	(237.137)	(8.543.381)	137.388.331

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2022	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	23.100.268	(6.494.968)	-	-	-	16.605.300
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	112.564	-	(112.564)	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(205.468)	-	-	71.138	-	(134.330)
Otras reservas varias (*)	134.922.354	-	-	-	-	134.922.354
Totales	157.929.718	(6.494.968)	(112.564)	71.138	-	151.393.324

Con 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, la sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas

acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS). Así, el traspaso de las acciones de la STS desde Eléctricas a STA fue de 10.078.417.668.726 acciones distribuidas en 416.201.830 acciones Serie A y 10.078.001.466.896 acciones Serie B. Las que originaron un ajuste en otras reservas de M\$154.339.821. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esa directriz la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS y Frontel Transmisión en Saesa Transmisión S.A., quedando Saesa Transmisión S.A. (STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión, la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS. En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM\$ 12.063. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esta directriz, la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

19.1.3 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan Diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	-	3.190.023
Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	-	5.609.349
Sagesa S.A.	SAGESA TX	393.715	-
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	4.717.896	3.117.143
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	6.077.478	4.933.731
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	4.431.986	3.184.335
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	866.854	525.471
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(5.314.290)	(4.151.634)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	207.186	196.882
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		11.380.825	16.605.300

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la Sociedad o asociadas que tienen moneda funcional dólar.

19.1.4 Ganancias Acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribible acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	38.094.400	38.094.400
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	27.258.263	27.258.263
Reverso provisión dividendo año anterior	8.380.690	8.380.690
Pago dividendo año anterior	(39.792.262)	(39.792.262)
Provisión dividendo mínimo del año	(9.952.935)	(9.952.935)
Total movimientos	(14.106.244)	(14.106.244)
Saldo final al 31/12/2023	23.988.156	23.988.156

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	35.638.738	35.638.738
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	35.510.392	35.510.392
Reverso provisión dividendo año anterior	1.566.079	1.566.079
Pago dividendo año anterior	(26.240.119)	(26.240.119)
Provisión dividendo mínimo del período	(8.380.690)	(8.380.690)
Total movimientos	2.455.662	2.455.662
Saldo final al 31/12/2022	38.094.400	38.094.400

19.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus Accionistas.

19.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2023 la Sociedad y sus filiales no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

20. Ingresos de actividades ordinarias y Otros ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Transmisión	104.082.722	97.843.156
Otros ingresos (*)	23.718.665	13.923.999
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	127.801.387	111.767.155
Total Ingresos de actividades ordinarias	127.801.387	111.767.155

(*) Corresponde a ingresos por mantenimiento de líneas de transmisión de Sistema de Transmisión del Norte (STN).

Otros ingresos	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Prestación de servicios (*)	5.278.392	-
Construcción de obras y trabajos a terceros	3.021.648	3.267.619
Intereses créditos y préstamos	12.000	4.000
Arrendamientos	21.005	13.835
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	24.892	42.915
Otros Ingresos	284.656	97.322
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	8.642.593	3.425.691
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	478.350	168.788
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	478.350	168.788
Total Otros ingresos	9.120.943	3.594.479

(*) Corresponde al nuevo contrato de prestación de servicios de la Filial STS con Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

21. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	26.228.757	15.130.108
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.782.329	2.143.161
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	856.166	880.636
Activación costo de personal	(3.151.475)	(2.076.575)
Total Gastos por beneficios a los empleados	26.715.777	16.077.330

22. Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	18.316.010	15.934.619
Amortizaciones de Intangibles	679.911	448.964
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	364.204	349.208
Total Gasto por depreciación y amortización	19.360.125	16.732.791

23. Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	ThCLP\$	ThCLP\$
Servicios compartidos	4.227.880	3.270.340
Operación y mantención sistema eléctrico	6.141.991	6.057.125
Mantención medidores, ciclo comercial	1.091	-
Operación vehículos, viajes y viáticos	457.686	350.237
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	392.731	228.531
Provisiones y castigos	447.146	153.277
Gastos de administración y otros servicios prestados	3.754.427	4.565.035
Egresos por construcción de obras a terceros	860.391	909.496
Otros gastos por naturaleza	849.605	586.383
Total Otros gastos, por naturaleza	17.132.948	16.120.424

24. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	641.072	2.009.426
Otros ingresos financieros	50.606	46.171
Ingresos financieros	691.678	2.055.597
Gastos por bonos	(16.463.390)	(16.684.468)
Otros gastos financieros	(2.921.130)	(4.645.738)
Activación gastos financieros	4.407.831	4.180.301
Costos financieros	(14.976.689)	(17.149.905)
Resultados por unidades de reajuste	(3.745.998)	(14.890.134)
Positivas	463.649	22.339.172
Negativas	(6.826.244)	(24.284.968)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(6.362.595)	(1.945.796)
Total Resultado financiero	(24.393.604)	(31.930.238)

25. Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2024	2025	2026	2027
	Tipo de garantía	Moneda	Total				
			M\$				
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.815.108	1.410.310	404.798	-	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.424.204	2.962.744	795.468	621.718	44.274
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	19.985.302	17.448.145	2.537.157	-	-
Totales			26.224.614	21.821.199	3.737.423	621.718	44.274

26. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos por un monto de M\$18.398.135 y M\$15.034.977, respectivamente.

27. Compromisos y restricciones

Los contratos de emisión de bonos de la filial STS imponen obligaciones adicionales a las obligaciones de pago, incluyendo ratios financieros de diversa índole durante la vigencia de estos contratos.

La filial STS debe informar trimestralmente sobre el cumplimiento de estos ratios. Al 31 de diciembre de 2023, STS cumple con todos los requisitos financieros proporciones requeridas en dichos contratos y cumple con los convenios antes mencionados.

Con fecha 10 de enero de 2019, la filial STS colocó los Bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales, mantener al cierre de cada trimestre, un EBITDA ajustado combinado/Gastos Financieros Netos no superior a 6,75, el cual se medirá utilizando los estados financieros de la Compañía.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Los bonos de STA no mantienen ningún covenant financiero.

28. Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2023						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	57.847.903	549.018.578	74.219.858	299.766.779	66.744.645	17.981.066	18.025.162
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	13.396.477	53.505.918	8.379.448	20.795.554	33.052.331	5.258.031	6.354.939
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.100.442	74.470.982	1.336.493	42.427.398	8.729.901	759.338	2.360.094
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	10.680.771	160.712.307	13.858.072	124.243.687	9.962.029	4.479.396	5.727.047
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	8.098.224	54.131.896	4.019.978	41.105.593	14.876.674	3.155.786	3.891.664
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.136.468	45.473.759	1.614.725	36.821.745	5.373.536	2.181.831	2.523.594
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	777.427	30.291.258	559.817	26.892.726	3.059.703	1.240.689	1.250.994

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2022						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	41.303.918	515.443.091	44.544.331	259.200.783	66.482.905	20.790.149	20.568.163
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	39.407.288	619.804	31.634.446	727.594	78.001.815	2.405.257	2.123.941
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	13.135.123	57.471.059	6.341.533	32.289.956	9.157.649	4.519.595	4.075.230
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	407.911	72.846.299	1.025.682	41.322.136	4.330.457	896.447	1.288.078
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	14.486.043	131.357.123	16.243.396	100.619.487	9.681.017	7.156.818	6.794.146
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Filial	USD	15.046.199	97.662.175	5.522.056	64.244.827	31.087.487	6.632.119	1.219.292
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.683.606	45.010.176	1.433.997	39.552.217	5.319.965	2.230.360	2.228.893
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	689.488	29.687.127	330.449	27.561.626	2.871.163	734.798	810.697

29. Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) Bonos

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2023							
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes							
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK NATIONAL ASSOCIATION	Chile	Bono STA	USD	4,26%	4,00%	6.841.536	6.841.536	13.683.072	13.683.072	13.683.072	13.683.072	13.683.072	389.967.552	444.699.840
77.112.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea a Serie A / N° 923	UF	2,74%	2,80%			3.008.895	3.008.895	3.008.895	3.008.895	3.008.895	157.105.745	160.114.214
Totales									6.841.536	6.841.536	16.713.967	16.713.967	16.713.967	16.713.967	547.135.297	614.144.164	

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2022							
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes							
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK NATIONAL ASSOCIATION	Chile	Bono STA	USD	4,26%	4,26%	6.675.708	6.675.708	13.351.416	13.351.416	13.351.416	13.351.416	13.351.416	393.866.772	447.272.436
77.112.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea a Serie A / N° 923	UF	2,74%	2,80%	35.299.203	2.928.888	38.228.091	2.928.888	2.928.888	2.928.888	2.928.888	152.977.383	164.642.934
Totales									41.964.911	9.604.596	51.569.507	16.280.304	16.280.304	16.280.304	16.280.304	546.794.155	611.915.370

30. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	2.545.280	7.041.254
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	2.306.377	1.286.492
Otros activos no financieros corrientes	CLP	2.360.063	1.821.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	30.817.994	42.531.173
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	86.853	69.265
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	12.572.070	2.743.307
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	-	108.643
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	UF	150.813	94.634
Inventarios corrientes	CLP	3.235.523	2.161.427
Inventarios corrientes	USD	1.949.329	2.208.758
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	26.303.626	2.160.281
Activos por impuestos corrientes, corriente	USD	8.174.893	11.332.068
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		90.502.821	73.558.627
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposicion clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	CLP	-	97.659.691
	USD	-	102.713
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	77.834.556	156.118.458
	USD	12.430.599	15.038.674
	UF	237.666	163.899
		90.502.821	171.321.031

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	1.206.477	-
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	122.973	198.742
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	4.389.301	7.930.167
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	440.669	345.503
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	-	427.930
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	4.972.023	4.745.192
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	69.379.886	67.854.427
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Plusvalía	USD	1.179.663	1.151.070
Propiedades, planta y equipo	CLP	420.902.347	380.997.786
Propiedades, planta y equipo	USD	316.335.481	287.485.775
Activos por derecho de uso	CLP	1.406.754	1.647.909
Activos por impuestos diferidos	CLP	4.092.762	3.810.727
Activos por impuestos diferidos	USD	26.605.445	25.006.595
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		926.752.432	857.320.474
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	577.219.151	538.158.409
	USD	344.120.589	314.071.370
	UF	5.412.692	5.090.695
		926.752.432	857.320.474

TOTAL ACTIVOS	CLP	655.053.707	694.276.867
	USD	356.551.188	329.110.044
	UF	5.650.358	5.254.594
		1.017.255.253	1.028.641.505

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	USD	5.787.695	5.647.411
Otros pasivos financieros corrientes	UF	645.322	615.882
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	32.956	25.403
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	357.829	264.892
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	366.596	411.913
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	74.071.017	34.810.329
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	12.162.228	9.953.358
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	212.298	288.196
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	817	314
Otras provisiones corrientes	CLP	1.821.568	1.926.836
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	39.559	8.516.033
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	USD	800.379	2.154.097
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.753.978	2.858.518
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	1.411.873	1.070.294
Otros pasivos no financieros corrientes	USD	58.095	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		102.522.210	68.543.476
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	CLP	-	33.161.661
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	94.293.179	92.322.432
	USD	7.216.296	8.354.596
	UF	1.012.735	1.028.109
		102.522.210	101.705.137

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		ThCLP\$	ThCLP\$
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	337.671.881	329.038.154
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	112.066.289	106.968.675
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	41.771	5.743
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.117.083	1.128.598
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	390.664	521.202
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	80.072.441	68.277.734
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	18.974.669	17.594.068
Pasivo por impuestos diferidos	USD	41.908.435	33.516.542
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	3.449.618	2.679.890
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	10.345.636	10.709.647
Otros pasivos no financieros no corrientes	USD	293.128	298.024
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		606.352.249	570.758.911
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	32.832.328	31.009.982
	USD	461.062.968	432.259.052
	UF	112.456.953	107.489.877
		606.352.249	570.758.911

TOTAL PASIVOS	CLP	USD	UF
	127.125.507	468.279.264	113.469.688
		708.874.459	672.464.048

31. Sanciones

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2023, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

32. Hechos Posteriores

Entre el 1 de enero de 2024 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros, no se tiene conocimiento de hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y/o los resultados presentados.