

**Estados Financieros Clasificados  
Consolidados Intermedios**

**Correspondientes al período terminado  
al 31 de marzo de 2022 y al año  
terminado al 31 de diciembre de 2021**

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

**En miles de pesos chilenos– M\$**

**SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	40.665.294	1.964.417
Otros activos financieros corrientes	15	-	174.202
Otros activos no financieros corrientes	-	1.251.543	1.169.233
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	24.712.287	24.155.689
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.023.739	4.119.150
Inventarios corrientes	-	3.511.166	3.196.824
Activos por impuestos corrientes, corriente	9	10.700.806	7.922.831
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios</b>		<b>85.864.835</b>	<b>42.702.346</b>
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	103.446.725	99.710.294
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>189.311.560</b>	<b>142.412.640</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	-	31.460	32.960
Cuentas por cobrar no corrientes	7	18.333.407	11.549.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	4.287.953	4.188.484
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	62.583.758	64.411.025
Plusvalía	11	76.778.427	76.854.698
Propiedades, planta y equipo	12	614.874.505	627.502.406
Activos por derecho de uso	-	1.267.117	1.283.851
Activos por impuestos diferidos	14	24.830.547	29.110.771
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>802.987.174</b>	<b>814.933.932</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>992.298.734</b>	<b>957.346.572</b>

**SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	15	3.776.608	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	345.767	329.609
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	19.627.754	24.137.477
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	6.926.417	10.183.903
Otras provisiones corrientes	-	2.027.799	2.081.521
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	9	4.016.108	1.478.961
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	654.816	767.047
Otros pasivos no financieros corrientes	18	533.606	556.881
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>37.908.875</b>	<b>40.260.234</b>
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	28.298.226	29.276.287
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>66.207.101</b>	<b>69.536.521</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	430.959.425	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.393.349	1.482.146
Cuentas por pagar no corrientes	16	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	63.666.628	331.055.584
Pasivo por impuestos diferidos	14	54.063.984	55.872.726
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	2.161.026	1.921.240
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	11.162.633	11.543.595
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>563.427.679</b>	<b>527.546.332</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>629.634.780</b>	<b>597.082.853</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	19	166.064.578	166.064.578
Ganancias (pérdidas) acumuladas	19	45.510.618	35.638.738
Otras reservas	19	150.445.210	157.929.718
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>362.020.406</b>	<b>359.633.034</b>
Participaciones no controladoras	-	643.548	630.685
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>362.663.954</b>	<b>360.263.719</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>992.298.734</b>	<b>957.346.572</b>

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

**Estados Consolidados Intermedios de Resultado Integrales, por Naturaleza**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Proforma	
		01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	20	28.436.541	15.283.659
Otros ingresos	20	2.951.579	1.784.628
Materias primas y consumibles utilizados	-	(127.219)	(138.824)
Gastos por beneficios a los empleados	21	(3.043.974)	(2.003.271)
Gasto por depreciación y amortización	22	(3.861.567)	(2.682.560)
Otros gastos, por naturaleza	23	(3.825.900)	(3.605.979)
Otras ganancias (pérdidas)	-	15.700	4.764
Ingresos financieros	24	71.041	8.521
Costos financieros	24	(3.301.636)	(1.386.057)
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	-	(22.178)	65.887
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	24	1.815.825	168.721
Resultados por unidades de reajuste	24	(2.792.175)	(1.196.034)
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>16.316.037</b>	<b>6.303.455</b>
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	14	(4.101.808)	(1.445.229)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>12.214.229</b>	<b>4.858.226</b>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	13	1.614.453	617.243
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>13.828.682</b>	<b>5.475.469</b>
<b>Ganancia (pérdida), atribuible a</b>			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	13.804.607	5.471.868
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	24.075	3.601
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>13.828.682</b>	<b>5.475.469</b>

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

**Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultado Integrales**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	Proforma	
		01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>13.828.682</b>	<b>5.475.469</b>
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(100.309)	233.166
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		(4.890)	2.170
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>(105.199)</b>	<b>235.336</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(7.294.288)	380.762
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>(7.294.288)</b>	<b>380.762</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(154.197)	(93.351)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(154.197)</b>	<b>(93.351)</b>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>(7.448.485)</b>	<b>287.411</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>(7.553.684)</b>	<b>522.747</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		27.083	(62.955)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>27.083</b>	<b>(62.955)</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		41.633	25.205
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>41.633</b>	<b>25.205</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>(7.484.968)</b>	<b>484.997</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>6.343.714</b>	<b>5.960.466</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		6.320.099	5.806.621
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		23.615	153.845
<b>Resultado integral</b>		<b>6.343.714</b>	<b>5.960.466</b>

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

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (Proforma)

(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\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2022</b>	<b>166.064.578</b>	<b>23.100.268</b>	<b>112.564</b>	<b>(205.468)</b>	<b>134.922.354</b>	<b>157.929.718</b>	<b>35.638.738</b>	<b>359.633.034</b>	<b>630.685</b>	<b>360.263.719</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022</b>	<b>166.064.578</b>	<b>23.100.268</b>	<b>112.564</b>	<b>(205.468)</b>	<b>134.922.354</b>	<b>157.929.718</b>	<b>35.638.738</b>	<b>359.633.034</b>	<b>630.685</b>	<b>360.263.719</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>										
<b>Resultado integral</b>										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	13.804.607	13.804.607	24.075	13.828.682
Otro resultado integral	-	(7.294.288)	(112.564)	(77.656)	-	(7.484.508)	-	(7.484.508)	(460)	(7.484.968)
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>(7.294.288)</b>	<b>(112.564)</b>	<b>(77.656)</b>	<b>-</b>	<b>(7.484.508)</b>	<b>13.804.607</b>	<b>6.320.099</b>	<b>23.615</b>	<b>6.343.714</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.932.727)	(3.932.727)	-	(3.932.727)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.752)	(10.752)
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>(7.294.288)</b>	<b>(112.564)</b>	<b>(77.656)</b>	<b>-</b>	<b>(7.484.508)</b>	<b>9.871.880</b>	<b>2.387.372</b>	<b>12.863</b>	<b>2.400.235</b>
<b>Patrimonio final al 31/03/2022</b>	<b>166.064.578</b>	<b>15.805.980</b>	<b>-</b>	<b>(283.124)</b>	<b>134.922.354</b>	<b>150.445.210</b>	<b>45.510.618</b>	<b>362.020.406</b>	<b>643.548</b>	<b>362.663.954</b>

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

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (Proforma)

(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\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2021</b>	<b>166.051.481</b>	<b>8.598.247</b>	<b>106.817</b>	<b>(50.977)</b>	<b>108.555.427</b>	<b>117.209.514</b>	<b>28.624.896</b>	<b>311.885.891</b>	<b>460.820</b>	<b>312.346.711</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021</b>	<b>166.051.481</b>	<b>8.598.247</b>	<b>106.817</b>	<b>(50.977)</b>	<b>108.555.427</b>	<b>117.209.514</b>	<b>28.624.896</b>	<b>311.885.891</b>	<b>460.820</b>	<b>312.346.711</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>										
<b>Resultado integral</b>										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	5.471.868	5.471.868	3.601	5.475.469
Otro resultado integral	-	380.762	(68.146)	22.137	-	334.753	-	334.753	150.244	484.997
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>380.762</b>	<b>(68.146)</b>	<b>22.137</b>	<b>-</b>	<b>334.753</b>	<b>5.471.868</b>	<b>5.806.621</b>	<b>153.845</b>	<b>5.960.466</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(689.064)	(689.064)	-	(689.064)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>380.762</b>	<b>(68.146)</b>	<b>22.137</b>	<b>-</b>	<b>334.753</b>	<b>4.782.804</b>	<b>5.117.557</b>	<b>153.845</b>	<b>5.271.402</b>
<b>Patrimonio final al 31/03/2021</b>	<b>166.051.481</b>	<b>8.979.009</b>	<b>38.671</b>	<b>(28.840)</b>	<b>108.555.427</b>	<b>117.544.267</b>	<b>33.407.700</b>	<b>317.003.448</b>	<b>614.665</b>	<b>317.618.113</b>

**SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**
**Estado Consolidado Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	Proforma	
		31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	21.470.088	38.584.779
Otros cobros por actividades de operación	-	-	5.000
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(14.892.094)	(11.594.019)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(3.066.246)	(2.279.321)
Otros pagos por actividades de operación	-	(1.749.136)	(625.781)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>1.762.612</b>	<b>24.090.658</b>
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(208.025)	(916.192)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>1.554.587</b>	<b>23.174.466</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas	-	-	(6.153.438)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		15.700	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(8.577.746)	(9.245.991)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	(514.250)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	601.611
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	60.289	854
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(8.501.757)</b>	<b>(15.311.214)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación</b>	<b>6</b>	<b>305.226.312</b>	<b>10.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		305.226.312	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	10.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	14.471.058	27.011.134
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	(25.000.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(9.752)	(9.060)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(272.834.217)	(19.217.441)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(2.865.672)	(939.205)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		2.094.958	-
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>46.082.687</b>	<b>(8.154.572)</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>	<b>-</b>	<b>39.135.517</b>	<b>(291.320)</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	(434.640)	10.062
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>38.700.877</b>	<b>(281.258)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	-	1.964.417	1.458.987
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	<b>6</b>	<b>40.665.294</b>	<b>1.177.729</b>



SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio .....	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	14
2.1	Principios contables.....	14
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	14
2.3	Período cubierto .....	14
2.4	Bases de preparación .....	15
2.5	Bases de consolidación .....	15
2.6	Combinación de negocios.....	17
2.7	Moneda funcional y de reporte .....	17
2.8	Bases de conversión .....	18
2.9	Compensación de saldos y transacciones.....	19
2.10	Propiedades, planta y equipo .....	19
2.11	Costos de investigación y desarrollo .....	20
2.12	Deterioro de los activos no financieros .....	20
2.13	Arrendamientos.....	21
2.14	Instrumentos financieros.....	23
2.15	Inventarios.....	25
2.16	Otros pasivos no financieros .....	26
2.16.1	Ingresos diferidos .....	26
2.16.2	Subvenciones estatales .....	26
2.16.3	Obras en construcción para terceros.....	26
2.17	Provisiones .....	26
2.18	Beneficios a los empleados .....	27
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	27
2.20	Impuesto a las ganancias.....	27
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos.....	28
2.22	Dividendos.....	29
2.23	Estado de flujos de efectivo.....	29
2.24	Reclasificaciones.....	30
2.25	Nuevos pronunciamientos contables .....	30
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	30
3.1	Generación eléctrica.....	31
3.2	Transmisión .....	31
3.3	Marco regulatorio.....	31
3.3.1	Aspectos generales .....	31
3.3.2	Ley de Transmisión.....	32
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	32
4	Política de Gestión de Riesgos .....	33
4.1	Riesgo financiero .....	33
4.1.1	Tipo de cambio.....	33
4.1.2	Variación UF.....	33
4.1.3	Tasa de interés .....	34
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	34
4.1.5	Riesgo filial STC.....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
4.1.6	Riesgo de crédito.....	35
4.1.7	Riesgo COVID-19 .....	35
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad .....	35
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	37
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar .....	38
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas .....	40
8.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	40
8.2	Directorio y personal clave de la gerencia .....	41
9	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	42

10	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía .....	43
11	Plusvalía .....	44
12	Propiedades, Planta y Equipo .....	46
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 .....	48
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	51
	14.1 Impuestos a la Renta .....	51
	14.2 Impuestos diferidos .....	52
15	Otros Pasivos Financieros Corrientes.....	53
	15.1 Instrumentos derivados.....	53
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	53
17	Instrumentos Financieros .....	54
	17.1 Instrumentos financieros por categoría .....	54
	17.2 Valor justo de instrumentos financieros.....	55
18	Otros Pasivos No Financieros.....	56
19	Patrimonio .....	56
	19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad .....	56
	19.1.1 Capital suscrito y pagado .....	56
	19.1.2 Otras reservas .....	57
	19.1.3 Diferencias de conversión .....	58
	19.1.4 Ganancias Acumuladas .....	58
	19.2 Gestión de capital.....	59
	19.3 Restricciones a la disposición de fondos .....	59
20	Ingresos.....	59
21	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	60
22	Gasto por Depreciación, Amortización .....	60
23	Otros Gastos por Naturaleza.....	60
24	Resultado Financiero .....	61
25	Garantías Comprometidas con Terceros .....	61
26	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	61
27	Comentarios y restricciones.....	61
28	Información Financiera Resumida de las Filiales que Compone la Sociedad .....	62
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 Intermedios.**

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 (Proforma)

(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. A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2019. La división tiene por objetivo, efectuar determinadas separaciones del segmento de distribución eléctrica, lo que es consistente con los lineamientos en materia regulatoria que serán implementados durante los próximos años y buscar eficiencias operacionales, financieras y contables, al reunir – en una importante medida – sociedades cuya moneda funcional es el Dólar Estadounidense.

Con fecha 1 de junio de 2021 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con la Sociedad (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A), siendo STA la continuadora legal. Como resultado de esto, las sociedades Sagesa S.A. y Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A., pasan a ser filiales directas de STA, y Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) pasa a ser asociada de STA con 49,9% de participación.

Así mismo, a igual fecha, STA celebró contrato de compraventa de acciones con la sociedad relacionada Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), donde esta última vendió, cedió y transfirió 50.000 acciones sobre su filial STC. Considerando la fusión mencionada en el párrafo anterior donde STA queda un 49,9% de participación sobre STC más la compra estas acciones, la Sociedad paso a ser accionista mayoritario de STC con un 99,9% de participación (99.990 acciones).

Con fecha 9 de julio de 2021, la Sociedad celebró un contrato de compraventa de acciones con Acciona Energía Global S.L., dueña única y exclusiva del 100% de las acciones emitidas por la sociedad Tolchén Transmisión SpA (Tolchén), adquiriendo el total de las acciones (196.685.064 acciones) en USD 35,9 millones, de los cuales USD 3,7 millones corresponden a las acciones de Tolchén y USD 32,2 millones a la deuda Inter compañía que sostenía Tolchén con su sociedad Matriz.

El 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. (Nueva STS). Proceso iniciado el pasado 29 de marzo de 2021 cuando en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad relacionada “Nueva STS” se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. en “Nueva STS”.

Dicha fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Saesa Transmisión S.A. en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a STS, la que es emisor de bonos en el mercado local, para lo cual debe estar inscrita en dicho Registro. La inscripción en el Registro de Valores se realizó con fecha 17 de noviembre de 2021. Cumplidas las condiciones suspensivas, la fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, la filial Nueva STS se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (“Antigua STS”) quedando ambas sociedades disueltas de pleno derecho, sin necesidad de efectuar su liquidación, todo conforme lo establecido en el artículo 99 de la Ley N°18.046 y en el artículo 158 del Reglamento de Sociedades Anónimas. Adicionalmente a la efectividad de la fusión, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse “Sistema de Transmisión del Sur S.A.” (Nueva STS),

manteniendo su rol único tributario número 77.312.201-6, e inscripción en el Registro de Valores bajo el número 1200.

Así, el traspaso de las acciones de la Nueva 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. Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad se convirtió en el accionista mayoritario de la Nueva STS con un 99,8% de participación.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Entidades Informantes es la Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SATT, inscrita con el número 435.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Valores es “Nueva STS”, bajo el número 1200.

Las sociedades filiales no inscritas son Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN (en proceso de inscripción), Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC, SAGESA S.A., Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. y Tolchén Transmisión SpA.

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.

La Sociedad no se encuentra inscrita en el Registro de Valores.

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 20, 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, SGA 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).

La filial STC, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”) que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio. Este Proyecto tiene como importante cliente a Hidroeléctrica Ñuble SpA, la que evacuará su energía a través de esta línea conectando con el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) y otros clientes que se han conectado a la línea.

El 27 de agosto de 2020, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA (“Hidroñuble”) presenta un atraso importante, ratificando el aplazamiento ya informado en febrero de 2020, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2024.

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 Nueva 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 SGA comercializa energía eléctrica en el mercado spot del CEN-SEN y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial SAGESA S.A. tiene activos de generación que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en el mercado spot CEN-SEN.

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 acciones desde el año 2019 en adelante que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo.

- En diciembre 2019, se acordó la división de SAESA en dos sociedades, una de ellas la continuadora legal, que mantuvo la razón social, la distribución eléctrica y una nueva sociedad, denominada "Sociedad de Transmisión Austral S.A." (STA). A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA.
- En mayo 2020, STA se fusionó con otra filial del grupo, Los Lagos IV (dueña de Sagesa y Cabo Leones) y por otro lado Sistema de Transmisión del Sur S.A. vendió su participación accionaria en la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. a STA.
- En diciembre 2020, se acordó la división Saesa y Frontel, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose Saesa Transmisión S.A., y por otro lado manteniéndose Frontel como continuadora y creándose Frontel Transmisión S.A. Las empresas resultantes de cada división operarán los activos de transmisión. En el caso de la división de Saesa, dentro del traspaso de activos que salen de la Sociedad se incluyó la participación en la filial directa Sistema de Transmisión del Sur S.A. cuyo giro principal es el de transmisión.
- El 01 de diciembre 2021, se materializó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistemas de Transmisión del Sur S.A. en Saesa Transmisión S.A., en la misma fecha, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse "Sistema de Transmisión del Sur S.A." (Nueva STS).
- El 28 de diciembre de 2021, 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. (Nueva STS).

Todas las acciones mencionadas anteriormente tenían como objeto 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 (nota 32). 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 SAGESA que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existe 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 año 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 12.

## **2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas**

### **2.1 Principios contables**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, 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 Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, 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 Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de mayo de 2022.

### **2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas**

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

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 Intermedios. 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 Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

### **2.3 Período cubierto**

Debido a lo indicado en la Nota 1, donde se señala que con fecha 28 de diciembre de 2021 la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B, que 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. (Nueva STS). Implica que los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios consideran su presentación como si la fusión se hubiera materializado al 01 de enero de 2020 para efectos comparativos.

De esta manera, se siguen los siguientes criterios en su elaboración:

- Para el período comprendido entre el 01 de enero 2021 y 28 de diciembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva sociedad que entra en el perímetro de consolidación (Nueva STS). Al 31 de diciembre 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de operación de transmisión de la Nueva STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021.
  - Estado Consolidado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de marzo de 2022 y 2021.
  - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de marzo de 2022 y 2021.
  - Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado al 31 de marzo de 2022 y 2021.
- Para el periodo comprendido entre el 01 de enero de 2021 y el 31 de marzo de 2022, se presentan Estados Financieros Consolidados Intermedios proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva compañía Nueva STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:
    - Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
    - Estado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
    - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
    - Estado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
  - El patrimonio proforma de la sociedad Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex Saesa Transmisión S.A.) al 01 de enero de 2021, que se incorporó como filial de STA producto del pago del aumento de capital realizado por Inversiones Eléctricas S.A. mediante el aporte de sus acciones en la nueva STS fue de M\$231.726.952.

#### **2.4 Bases de preparación**

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 Intermedios 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 año 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 Intermedios, 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 Intermedios 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 Intermedios se presenta a continuación:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			31/12/2021
					31/03/2022			
					Directo	Indirecto	Total	
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (ex Saesa Transmisión S.A.)	Nueva STS	Chile	Peso Chileno	99,9996%	0,0004%	100,0000%	100,0000%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	Chile	Dólar Estadounidense	99,8987%	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.



**Asociadas y negocios conjuntos** - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas, en los Estados Financieros Consolidados.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

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

## **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.	Nueva STS	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA	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 año, 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 Intermedios, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2021
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	787,98	844,69	721,82
Unidad de Fomento	UF	31.727,74	30.991,74	29.394,77

## 2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados Intermedios 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	31/03/2022	31/03/2021
	\$	\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 24)	931.368	867.747
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,82%	2,12%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$ 478.307 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2022 y a M\$ 572.840 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2021.
- 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.

Todos los bienes del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales efectuaron su transición a las NIIF, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el año 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 mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del ejercicio en que se incurrían.

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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

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
<b>Edificios</b>	40 - 80
<b>Plantas y equipos</b>	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Sistema de generación	25 - 50
<b>Equipamiento de tecnologías de la información</b>	
Hardware	5
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
<b>Otros equipos y herramientas</b>	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

Durante los años presentados, la Sociedad y sus filiales no han registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco han presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el año en que ocurren o dejan de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

#### 2.12 Deterioro de los activos no financieros

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y la plusvalía comprada no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento

inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso de que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del año.

Tal como lo indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y sus filiales preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles y aprobados por la Administración. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

La Sociedad y sus filiales han definido su segmento operativo el de distribución y por cada una de sus filiales el segmento de negocios relevante (transmisión o distribución principalmente) como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

## **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 de situación financiera de la Sociedad 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 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 año. 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

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

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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 de cuenta de posición financiera combinada provisional no auditada, clasificados como se describe a continuación:



i. 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.

ii. 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 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 puede estar expuesta.

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 ha 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 de resultados integrales en ingresos financieros o gastos financieros.

a) Clasificación de instrumentos de cobertura – coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en resultados.

### 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 Subvenciones estatales**

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y sus filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado consolidado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

### **2.16.3 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 5,49% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del año 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

El gasto por impuesto a las ganancias del año, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y 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 intereses
- Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros

La Sociedad y sus filiales reconocen 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 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 través del tiempo.

(iv) Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros:

Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros 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. Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros son reconocidos en un punto del tiempo.

La Sociedad determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, 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 año 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 distribuible 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 año. 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 año, 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

## 2.25 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos 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)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, 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 Intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

  

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos 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)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

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 a contar de noviembre 2017 existe el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubriendo la zona entre Arica a Chiloé como producto de la interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande y el Sistema Interconectado Central. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelayen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de 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 las que actualmente se establece por un período mínimo 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 generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

### 3.2 Transmisión

Los sistemas de transmisión se clasifican 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 podrá 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 deberán ser consistentes con los precios 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 peaje 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 peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

### 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, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y 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, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

### 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. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. Se encuentra en curso el proceso de fijación del Valor Agregado de Transmisión por Tramo (VATT) para el período 2020-2023.
- 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 RCA 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.
- f) La ley N°20936 estableció un nuevo marco regulatorio para el servicio de Transmisión. El primero proceso de valorización bajo este nuevo marco corresponde al periodo 2020-2023. Los estudios fueron adjudicados a distintos consultores (Synex: Nacional y SUGLA: Zonal y Dedicado usado por regulados) los cuales finalizaron en diciembre 2020. La CNE publicó su informe técnico final (UTP), luego de recibir y analizar observaciones a la versión preliminar del informe. Durante el segundo semestre de 2021 se realizaron las etapas de discrepancias en el Panel de Expertos por parte de participantes, usuarios e instituciones interesadas. CNE publicó su Informe Técnico Definitivo (UDT) en marzo de 2022, el que será la base del decreto de valorización. Se espera el envío del decreto a toma de razón por parte de Contraloría en el primero semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos a enero 2020.

### 3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la CNE, 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 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.

#### **4 Política de Gestión de Riesgos**

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad y sus filiales, son los siguientes:

##### **4.1 Riesgo financiero**

Los flujos del Grupo, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de transmisión tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A., controlador de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad y sus filiales mantenían, al 31 de marzo de 2022, efectivo y equivalentes al efectivo por M\$40.665.294. La deuda total ascendió a M\$434.736.033. Del total de pasivos financieros, el 0,9% es reembolsable en un año (relacionado con intereses del bono) y el 99,1% de los pasivos financieros son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

##### **4.1.1 Tipo de cambio**

Las transacciones de la Sociedad y sus filiales están denominadas en dólares estadounidenses, y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión 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.

##### **4.1.2 Variación UF**

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 58% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas 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. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

#### 4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el año de cierre de estos Estados Financieros, 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\$619.835 al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los periodos al 31 de marzo de 2022 y 2021:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/03/2022	31/03/2021		31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	128.537.324	119.085.856	0,5%	158.639	146.974

#### 4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. al 31 de marzo de 2022, la Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a la una tasa de interés fija.

#### 4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen 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. Al 31 de marzo de 2022, el 99,4% 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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Capital e intereses	31/03/2022								
	Corrientes			No corrientes					Totales
	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\$	M\$
Bonos	-	6.146.244	12.292.488	12.292.488	12.292.488	12.292.488	61.462.440	313.458.444	430.237.080
Totales	-	6.146.244	12.292.488	12.292.488	12.292.488	12.292.488	61.462.440	313.458.444	430.237.080
Porcentualidad	0%	1%	3%	3%	3%	3%	14%	73%	100%

Capital e intereses	31/12/2021								
	Corrientes			No corrientes					Totales
	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\$	M\$
Bonos	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	200.663.333
Totales	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	200.663.333
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	9%	83%	100%

El riesgo de tasa de interés actualmente se considera bajo dado que toda la deuda es a tasas fijas y, como se indica en la tabla anterior, los intereses y el capital a pagar son a largo plazo.

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones en proyectos de transporte del Grupo con préstamos intercompañía y estos son

pagados por la filial con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

#### 4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales 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.

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver Nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

#### 4.1.6 Riesgo COVID-19

Bajo el contexto de pandemia actual, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta emergencia sanitaria, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

Para la Sociedad y sus filiales, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, considerando las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

- **Plan de continuidad operacional:** Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad se encuentra implementando de manera exitosa un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.

**Protección de salud de los colaboradores:** Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes, esto con el objetivo de garantizar los estándares de servicio y operación del servicio eléctrico según lo requerido por Ley.

### 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.

La preparación de los Estados Financieros Combinados 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:

- a) **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 suposiciones tales como:

- Ingresos por peaje de transmisión: El valor de los peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados de la Sociedad) 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 año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, 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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	1.696.539	813.071
Depósitos a plazo	31.526.800	-
Otros instrumentos de renta fija	7.441.855	1.151.246
<b>Total Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>40.665.294</b>	<b>1.964.417</b>

b) El detalle de los Depósitos a plazo es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/03/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Itaú Corpbanca	Depósitos a plazo	USD		31.526.800	-
<b>Total Depósitos a plazo</b>						<b>31.526.800</b>	<b>-</b>

c) 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	
						31/03/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	3.231.882	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	1.813.697	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	277.342	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	466.230	567.121
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	585.882	584.125
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	1.066.822	-
<b>Total Otros instrumentos de renta fija</b>						<b>7.441.855</b>	<b>1.151.246</b>

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.

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	9.030.864	1.908.781
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	31.634.430	55.636
<b>Total Detalle por tipo de moneda</b>		<b>40.665.294</b>	<b>1.964.417</b>

e) 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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/03/2022
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamiento financiero corriente	329.609	-	(438)	-	-	-	1.433	17.761	-	163	(2.761)	-	345.767
Arrendamiento financiero no corriente	1.482.146	-	-	-	-	(9.752)	-	2.307	-	59	(81.411)	-	1.393.349
Línea de crédito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos	126.065.394	-	-	305.226.312	-	-	3.044.596	3.024.461	(4.278.090)	-	1.576.826	76.534	434.736.033
Préstamos en cuenta corriente	2.128.555	-	(2.865.234)	-	-	-	1.111.874	-	(124.358)	-	-	-	250.837
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	331.055.584	(272.834.217)	-	-	14.471.058	-	-	-	(38.972.260)	-	-	-	33.720.165
<b>Totales</b>	<b>461.061.288</b>	<b>(272.834.217)</b>	<b>(2.865.672)</b>	<b>305.226.312</b>	<b>14.471.058</b>	<b>(9.752)</b>	<b>4.157.903</b>	<b>3.044.529</b>	<b>(43.374.708)</b>	<b>222</b>	<b>1.492.654</b>	<b>76.534</b>	<b>470.446.151</b>

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos a corto plazo	15.001.638	(25.000.000)	(5.950)	10.000.000	-	-	4.312	-	-	-	-	-	-
Arrendamientos financieros corrientes	196.664	-	-	-	-	-	20.551	10.693	-	82.622	19.079	-	329.609
Arrendamientos financieros no corrientes	1.355.567	-	(2.863)	-	-	(37.159)	2.863	58.494	-	113.856	(8.612)	-	1.482.146
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	-	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	(42.282)	126.065.394
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	5.273.621	-	(6.347.674)	-	-	-	6.014.727	-	345.579	-	-	-	5.286.253
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	211.603.402	(97.001.182)	-	-	159.442.120	-	-	-	40.973.258	-	16.037.985	-	331.055.583
<b>Totales</b>	<b>351.657.001</b>	<b>(122.001.182)</b>	<b>(9.672.596)</b>	<b>10.000.000</b>	<b>159.442.120</b>	<b>(37.159)</b>	<b>9.364.752</b>	<b>7.944.564</b>	<b>41.318.837</b>	<b>196.478</b>	<b>16.048.452</b>	<b>(42.282)</b>	<b>466.218.985</b>

## 7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	24.101.528	23.668.235	17.714.035	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.347.022	1.204.294	619.372	798.809
<b>Totales</b>	<b>25.448.550</b>	<b>24.872.529</b>	<b>18.333.407</b>	<b>11.549.737</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	23.365.265	22.951.395	17.714.035	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, neto	1.347.022	1.204.294	619.372	798.809
<b>Totales</b>	<b>24.712.287</b>	<b>24.155.689</b>	<b>18.333.407</b>	<b>11.549.737</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	736.263	716.840	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>736.263</b>	<b>716.840</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>8.844.014</b>	<b>8.191.932</b>	-	-
Energía y peajes	8.220.467	7.554.136	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	460.243	409.498	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.064	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	51.240	116.233	-	-
<b>No facturas o provisionados</b>	<b>16.084.446</b>	<b>16.389.558</b>	<b>17.714.035</b>	<b>10.750.928</b>
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	13.655.462	16.009.722	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	2.225.599	104.377	17.714.035	10.750.928
Otros	203.385	275.459	-	-
<b>Otros (cuenta corriente empleados)</b>	<b>520.090</b>	<b>291.039</b>	<b>619.372</b>	<b>798.809</b>
<b>Totales, bruto</b>	<b>25.448.550</b>	<b>24.872.529</b>	<b>18.333.407</b>	<b>11.549.737</b>
Provisión deterioro	(736.263)	(716.840)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>24.712.287</b>	<b>24.155.689</b>	<b>18.333.407</b>	<b>11.549.737</b>

A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuatrienio 2020 – 2023, el cual incluye las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicada de uso de clientes regulados con fecha de entrada en operación hasta diciembre 2017. Para ello, contrató a 2 consultores, los cuales evacuaron un informe que fue la base de los informes técnicos de la CNE. En agosto 2021 la (CNE) publicó el Informe Técnico Final, el cual es el resultado de informes parciales y etapas de observación de las empresas transmisoras.

En el año 2020, cuando comenzaba el nuevo periodo que cambiaría la valorización de transmisión para el período 2020 - 2023, la Sociedad estimó que este bajaría respecto al decreto anterior por supuestos de menor rentabilidad, menor reconocimiento de derechos de uso de suelos y medio ambiente, baja en el reconocimiento del COMA entre otras. A pesar de que la valorización de transmisión bajó respecto al decreto anterior, éste fue mayor a las estimaciones realizadas por la Sociedad el año 2020, por lo que la actualización de su valor en el tercer trimestre significó una mayor provisión de ingresos retroactivos desde enero 2020, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$17.714.046 (valor descontado) de la filial Nueva STS al 31 de marzo 2022, considerando las tarifas publicadas en el ITD de marzo 2022. Al 31 de diciembre del 2021 el valor de la provisión de ingresos asciende a M\$10.750.928 (valor descontado) considerando las tarifas publicadas en ITF de agosto 2021.

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	460.243	409.498	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.064	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	51.240	116.233	-	-
Cuenta corriente al personal	520.090	291.039	619.372	798.809
Otros deudores	203.385	275.459	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.347.022</b>	<b>1.204.294</b>	<b>619.372</b>	<b>798.809</b>
Provisión deterioro	-	-	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>1.347.022</b>	<b>1.204.294</b>	<b>619.372</b>	<b>798.809</b>

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 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 proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las relacionadas Saesa, Frontel y la matriz Inversión Eléctricas del Sur, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios 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	
							31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.315.721	352.411	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.750.211	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	195.734	85.108	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	146.914	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osomo S.A.	Chile	Energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	402.194	1.395.487	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Venta grupo generadores	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	57.239	385.350	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.066	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	603	603	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	52.248	-	4.287.953	4.188.484
<b>Totales</b>							<b>5.023.739</b>	<b>4.119.150</b>	<b>4.287.953</b>	<b>4.188.484</b>

#### 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	
							31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
							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 Común	CLP	250.837	2.094.262	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	63.666.628	321.463.657
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	347	563	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	34.293	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	9.591.927
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.567.856	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	907.142	2.280.285	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	327	4.763	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	2.573.949	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	169.756	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osomo S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	13.668	18.000	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	23.844	4.288	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	54.662	34.607	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	9.528	4.966	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	270	159	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.495.324	1.565.224	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	356	344	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	356	344	-	-
<b>Totales</b>							<b>6.926.417</b>	<b>10.183.903</b>	<b>63.666.628</b>	<b>331.055.584</b>



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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/03/2022		31/03/2021	
				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)	(259.640.454)	2.634.482	(3.146.312)	9.272
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	52.248	-	-	119
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	-	-	107.804	107.804
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	280.382	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Venta energía	(146.914)	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Venta energía	(1.750.211)	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	-	-	(4.364.573)	13.929
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.590.167	-	(1.133.038)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Servicio de representación	-	-	13.412	13.412
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	-	-	3.507.332	3.507.332
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	9.769	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	-	-	304.736	304.736
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Energía y peajes	(993.293)	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Venta grupo generadores	(328.111)	-	-	-
77.227.565-K	SaesA Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(3.066)	-	-	-

**8.2 Directorio y personal clave de la gerencia**

Las Entidades del Grupo están dirigidas por un Consejo de Administración común formado por ocho miembros, que ejercen sus cargos por dos años y puede ser reelegido. El gobierno corporativo es el mismo de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. considerando que está involucrada en todas las operaciones del Grupo. Ningún ejecutivo es contratado directamente por las Entidades del Grupo

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

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneración de directores, son los siguientes:

Director	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	356	395
Jorge Lesser García-Huidobro	356	395
<b>Totales</b>	<b>712</b>	<b>790</b>

No hay 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 señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Jonathan Reay y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el cargo de Directores de la Sociedad.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de marzo de 2022 y 2021, son las siguientes:

Director	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	927	1.750
Jorge Lesser García-Huidobro	933	1.747
<b>Totales</b>	<b>1.860</b>	<b>3.497</b>

Durante los periodos 2022 y 2021, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

**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 las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	7.429
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	8.109.775	7.584.246
Crédito por utilidades absorbidas	2.191.718	-
Crédito sence	-	33.493
Crédito activo fijo	-	348
Impuesto por recuperar año anterior	399.313	297.315
<b>Totales</b>	<b>10.700.806</b>	<b>7.922.831</b>

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

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto a la renta (*)	3.134.395	823.507
IVA débito fiscal	780.708	620.090
Otros	101.005	35.364
<b>Totales</b>	<b>4.016.108</b>	<b>1.478.961</b>

(\*) Corresponde principalmente al impuesto a la renta por pagar asignado a Saesa Transmisión S.A. (MM\$9.737) luego de la división que se obtiene de la proporción del impuesto a pagar en Saesa, el que se origina especialmente por la utilidad extraordinaria obtenida el año 2020 en la venta del 50% de participación en las sociedades Eletrans I, II y III que poseía Saesa.

## 10 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles identificables, neto</b>	<b>62.583.758</b>	<b>64.411.025</b>
Servidumbres	56.599.059	57.920.856
Software	340.503	378.652
Activos intangibles relacionados con clientes	5.644.196	6.111.517

Activos intangibles identificables, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles identificables, bruto</b>	<b>63.221.436</b>	<b>64.963.849</b>
Servidumbres	56.789.876	58.113.509
Software	616.328	616.593
Activos intangibles relacionados con clientes	5.815.232	6.233.747

Amortización Activos intangibles identificables	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos intangibles identificables</b>	<b>(637.678)</b>	<b>(552.824)</b>
Servidumbres	(190.817)	(192.653)
Software	(275.825)	(237.941)
Activos intangibles relacionados con clientes	(171.036)	(122.230)

La composición y movimientos del activo intangible durante el periodo 2022, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	57.920.856	-	378.652	6.111.517	64.411.025
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(54.361)	-	33	-	(54.328)
Gasto por amortización	(10.579)	-	(37.917)	(57.637)	(106.133)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(1.256.857)	-	(265)	(409.684)	(1.666.806)
<b>Total movimientos</b>	<b>(1.321.797)</b>	<b>-</b>	<b>(38.149)</b>	<b>(467.321)</b>	<b>(1.827.267)</b>
Saldo final al 31/03/2022	56.599.059	-	340.503	5.644.196	62.583.758

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	51.610.246	-	377.051	-	51.987.297
Traslados (activación obras en curso)	3.755.022	-	135.865	-	3.890.887
Retiros valor bruto	(500)	-	-	-	(500)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(26.149)	-	(33)	-	(26.182)
Gasto por amortización	(40.627)	-	(134.499)	(122.230)	(297.356)
Activos provenientes de "Tolchén Transmisión SpA"	-	-	-	6.233.747	6.233.747
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.622.864	-	268	-	2.623.132
<b>Total movimientos</b>	<b>6.310.610</b>	<b>-</b>	<b>1.601</b>	<b>6.111.517</b>	<b>12.423.728</b>
Saldo final al 31/12/2021	57.920.856	-	378.652	6.111.517	64.411.025

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.

Aumento en Activos intangibles distintos de la plusvalía, debido al aumento en activos intangibles identificables por (MM\$ 6.233), originado por la valorización de los contratos de peajes incorporados en la compra de la empresa Tolchén.

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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT	Sociedad	31/03/2022	31/12/2021
		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	1.059.776	1.136.047
<b>Totales</b>		<b>76.778.427</b>	<b>76.854.698</b>

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. (Nueva 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.

El resumen del Estado de Situación Financiera de la Sociedad adquirida, incluyendo la asignación del valor justo evaluado por la Sociedad a la fecha de la compra se presenta a continuación (cifras sin incorporar la plusvalía generada en la adquisición):

Activos	Valor	Ajuste valor	Valor	Pasivos	Valor	Ajuste valor	Valor
	libro	razonable	ajustado		libro	razonable	ajustado
	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$	M\$
Corrientes	444.307		444.307	Corrientes (*)	5.462.610		5.462.610
No corrientes	28.244.870	6.233.747	34.478.617	No corrientes (*)	22.441.036	1.613.358	24.054.393
				Patrimonio neto	495.532	4.610.389	5.105.921
<b>Total activos</b>	<b>28.689.177</b>	<b>6.233.747</b>	<b>34.922.924</b>	<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>28.399.178</b>	<b>6.223.747</b>	<b>34.622.925</b>

(\*) Los pasivos corrientes y no corrientes corresponden principalmente a cuentas por pagar con relacionadas, las cuales fueron liquidadas como parte de la transacción e incluidas en el precio pagado por la filial STA.

El detalle del valor razonable de los activos netos adquiridos al 9 de julio de 2021, y Plusvalía es el siguiente:

Activos Identificables	M\$
Efectivo y efectivo equivalente	89.537
Deudores comerciales	317.603
Propiedad planta y equipos (Nota 14)	28.282.036
Intangibles (Nota 12)	6.233.747
Pasivos identificables	M\$
Cuentas por pagar	239.892
Impuestos diferidos	1.613.358
Otros	227.222
<b>Activos Netos identificables</b>	<b>32.842.453</b>
Precio pagado	31.706.406
<b>Plusvalía generada en la adquisición</b>	<b>1.136.047</b>

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

## 12 Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>614.874.505</b>	<b>627.502.406</b>
Terrenos	9.912.181	9.914.615
Edificios	6.339.874	6.585.065
Planta y equipo	389.378.941	403.033.327
Equipamiento de tecnologías de la información	143.584	150.510
Instalaciones fijas y accesorios	369.923	389.833
Vehículos de motor	2.165.978	2.380.556
Construcciones en curso	203.220.580	201.735.637
Otras propiedades, planta y equipo	3.343.444	3.312.863

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>708.610.562</b>	<b>719.290.829</b>
Terrenos	9.912.181	9.914.615
Edificios	7.879.368	8.107.094
Planta y equipo	478.150.801	490.053.224
Equipamiento de tecnologías de la información	949.637	951.269
Instalaciones fijas y accesorios	697.543	708.128
Vehículos de motor	2.615.940	2.755.948
Construcciones en curso	203.220.580	201.735.637
Otras propiedades, planta y equipo	5.184.512	5.064.914

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>	<b>(93.736.057)</b>	<b>(91.788.423)</b>
Edificios	(1.539.494)	(1.522.029)
Planta y equipo	(88.771.860)	(87.019.897)
Equipamiento de tecnologías de la información	(806.053)	(800.759)
Instalaciones fijas y accesorios	(327.620)	(318.295)
Vehículos de motor	(449.962)	(375.392)
Otras propiedades, planta y equipo	(1.841.068)	(1.752.051)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, 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	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	-	-	-	-	-	-	9.454.823	-	9.454.823
Traslados (activación obras en curso)	-	-	1.307.754	873	513	-	(1.479.055)	169.915	-
Gasto por depreciación	-	(58.893)	(3.474.090)	(5.099)	(12.235)	(74.236)	-	(103.499)	(3.728.052)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(2.434)	(186.298)	(11.488.050)	(2.700)	(8.188)	(140.342)	(6.490.825)	(35.835)	(18.354.672)
<b>Total movimientos</b>	<b>(2.434)</b>	<b>(245.191)</b>	<b>(13.654.386)</b>	<b>(6.926)</b>	<b>(19.910)</b>	<b>(214.578)</b>	<b>1.484.943</b>	<b>30.581</b>	<b>(12.627.901)</b>
Saldo final al 31/03/2022	9.912.181	6.339.874	389.378.941	143.584	369.923	2.165.978	203.220.580	3.343.444	614.874.505

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 01/01/2021	7.802.827	3.970.352	310.776.368	133.633	362.483	1.513.306	186.431.245	1.938.139	512.928.353
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	79.038.247	-	81.001.760
Traslados (activación obras en curso)	179.797	2.390.299	113.076.557	59.409	264.916	1.628.276	(119.384.905)	1.785.651	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	(19.926)	-	-	(61.354)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(180.033)	(10.861.597)	(42.898)	(44.984)	(169.603)	-	(347.425)	(11.646.540)
Activos provenientes de "Toichén Transmisión SpA"	-	-	25.041.379	-	-	-	-	-	25.041.379
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.652	404.447	(34.997.225)	366	(192.582)	(581.086)	55.651.050	(63.502)	20.229.120
<b>Total movimientos</b>	<b>2.111.788</b>	<b>2.614.713</b>	<b>92.256.959</b>	<b>16.877</b>	<b>27.350</b>	<b>867.250</b>	<b>15.304.392</b>	<b>1.374.724</b>	<b>114.574.053</b>
Saldo final al 31/12/2021	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

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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 eléctrica. 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 SAGESA que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existe 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 año 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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

ACTIVOS	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.944.281	435.221
Otros activos no financieros corrientes	381.689	493.320
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	18.437.054	16.790.617
Inventarios corrientes	1.840.553	1.408.710
Activos por impuestos corrientes, corrientes	999.087	468.215
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>	<b>25.602.664</b>	<b>19.596.083</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		
Otros activos financieros no corrientes	6.496.311	5.609.183
Otros activos no financieros no corrientes	29.167	38.056
Cuentas por cobrar no corrientes	4.366.036	4.707.505
Activos intangibles distintos de la plusvalía	217.625	235.160
Propiedades, planta y equipo	59.733.524	61.631.127
Activos por impuestos diferidos	7.001.398	7.893.180
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>	<b>77.844.061</b>	<b>80.114.211</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>103.446.725</b>	<b>99.710.294</b>



PATRIMONIO Y PASIVOS	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17.733.800	17.987.344
Otras provisiones corrientes	-	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	188.647	125.365
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	151.457	316.394
Otros pasivos no financieros corrientes	394.609	378.602
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>	<b>18.468.513</b>	<b>18.807.705</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		
Pasivo por impuestos diferidos	9.561.592	10.222.925
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	267.502	245.038
Otros pasivos no financieros no corrientes	619	619
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>	<b>9.829.713</b>	<b>10.468.582</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>28.298.226</b>	<b>29.276.287</b>

b) El detalle de los resultados de las operaciones discontinuadas al 31 de marzo de 2022 y 2021 es el siguiente:

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		
Ingresos de actividades ordinarias	19.565.864	13.142.168
Otros ingresos	618.764	265.733
Materias primas y consumibles utilizados	(16.990.261)	(10.717.143)
Gastos por beneficios a los empleados	(257.750)	(222.560)
Gasto por depreciación y amortización	(501.544)	(479.620)
Otros gastos, por naturaleza	(1.160.373)	(1.058.495)
Otras ganancias (pérdidas)	(5.700)	3.923
Ingresos financieros	11.705	12.029
Costos financieros	(378.452)	10.690
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	11.501	(30.890)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	1.290.193	(208.415)
Resultados por unidades de reajuste	(16.509)	127.600
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>	<b>2.187.438</b>	<b>845.020</b>
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(572.985)	(227.777)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.614.453</b>	<b>617.243</b>

- c) El flujo de efectivo de las operaciones discontinuadas al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	23.676.306	14.614.286
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(21.773.843)	(15.202.909)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(192.320)	(139.942)
Otros pagos por actividades de operación	(385.475)	(192.229)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>	<b>1.324.668</b>	<b>(920.794)</b>
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(233.295)	(124.299)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>	<b>1.091.373</b>	<b>(1.045.093)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		
Préstamos a entidades relacionadas	-	(2.495.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(3.282.634)	(1.068.727)
Cobros a entidades relacionadas	18.184.438	4.001.540
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	102.200	160.957
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>	<b>15.004.004</b>	<b>598.770</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		
Préstamos de entidades relacionadas	8.510.264	1.350.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(20.774.875)	(650.000)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	(320.034)	(295.111)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>	<b>(12.584.645)</b>	<b>404.889</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>	<b>3.510.732</b>	<b>(41.434)</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(1.672)	294
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>3.509.060</b>	<b>(41.140)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	435.221	690.652
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>3.944.281</b>	<b>649.512</b>

## 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 periodo 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes	3.870.993	3.098.679
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	459	-
Otro gasto por impuestos corrientes	117	733
<b>Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>3.871.569</b>	<b>3.099.412</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	230.239	(1.654.183)
<b>Total Gasto por Impuestos diferidos, neto</b>	<b>230.239</b>	<b>(1.654.183)</b>
<b>Total Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>4.101.808</b>	<b>1.445.229</b>

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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	16.316.037	6.303.455
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(4.405.330)	(1.701.933)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.826.115	247.812
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(2.444.043)	(166.337)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(56)	(830)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	921.506	176.059
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>303.522</b>	<b>256.704</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(4.101.808)</b>	<b>(1.445.229)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>25,14%</b>	<b>22,93%</b>

## 14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	101.916	72.350
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	198.792	193.547
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	82.165	105.656
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.657	8.532
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.286.138	2.318.515
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.077.419	648.542
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	20.847.018	25.500.611
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	26.125	71.293
Impuestos diferidos relativos a arriendos	127.440	142.532
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	74.877	49.193
<b>Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos</b>	<b>24.830.547</b>	<b>29.110.771</b>

  

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	52.264.763	53.944.898
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.523.933	1.650.110
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	275.288	277.718
<b>Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>54.063.984</b>	<b>55.872.726</b>

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	24.830.547	29.110.771
Pasivos por impuestos diferidos	(54.063.984)	(55.872.726)
<b>Total Diferencias temporarias, neto</b>	<b>(29.233.437)</b>	<b>(26.761.955)</b>

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado de Situación Financiera al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	29.110.771	17.853.471	55.872.726	52.194.012
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(4.653.593)	8.412.655	(4.423.354)	10.193.650
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	27.083	(125.329)	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	346.286	2.969.974	-	4.083.952
Otros incremento (decremento)	-	-	2.614.612	(10.598.888)
<b>Total movimientos</b>	<b>(4.280.224)</b>	<b>11.257.300</b>	<b>(1.808.742)</b>	<b>3.678.714</b>
Saldo final	24.830.547	29.110.771	54.063.984	55.872.726

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 Pasivos Financieros Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	3.776.608	724.835	430.959.425	125.340.559
<b>Totales</b>	<b>3.776.608</b>	<b>724.835</b>	<b>430.959.425</b>	<b>125.340.559</b>

### 15.1 Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras. Estos instrumentos corresponden normalmente a Cross Currency Swaps.

a) Los montos contabilizados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Instrumento de cobertura	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura	31/03/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	174.202
<b>Totales</b>						<b>-</b>	<b>174.202</b>

(\*) Presentado en la cuenta Otros activos financieros corrientes.

## 16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	17.626.974	22.145.845	20.634	330.482
Otras cuentas por pagar	2.000.780	1.991.632	-	-
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>19.627.754</b>	<b>24.137.477</b>	<b>20.634</b>	<b>330.482</b>

## 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	31/03/2022			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.696.639	38.968.655	-	40.665.294
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	43.045.694	-	-	43.045.694
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	9.311.692	-	-	9.311.692
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>54.054.025</b>	<b>38.968.655</b>	<b>-</b>	<b>93.022.680</b>

Activos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	813.171	1.151.246	-	1.964.417
Otros activos financieros corrientes	-	-	174.202	174.202
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.705.426	-	-	35.705.426
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	8.307.634	-	-	8.307.634
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>44.826.231</b>	<b>1.151.246</b>	<b>174.202</b>	<b>46.151.679</b>

#### b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/03/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	434.736.033	-	434.736.033
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.739.116	-	1.739.116
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	19.648.388	-	19.648.388
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	70.593.045	-	70.593.045
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>526.716.582</b>	<b>-</b>	<b>526.716.582</b>

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	126.065.394	-	126.065.394
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.811.755	-	1.811.755
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	24.467.959	-	24.467.959
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	341.239.487	-	341.239.487
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>493.584.595</b>	<b>-</b>	<b>493.584.595</b>

## 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	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado</b>		
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	1.696.539	1.696.539
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	43.045.694	43.045.694

Pasivos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado</b>		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	434.736.033	413.860.620
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.739.116	1.739.116
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	19.648.388	19.648.388

### 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 Intermedios:

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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	147.161	170.436	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	8.096.398	8.216.315
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	3.066.235	3.327.280
<b>Total Otros pasivos no financieros</b>	<b>533.606</b>	<b>556.881</b>	<b>11.162.633</b>	<b>11.543.595</b>

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

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Clientes	Proyectos	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
			31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 KV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.769.639	1.792.625
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.608.731	1.629.623
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 KV Alhuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	932.010	944.004
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	578.050	584.934
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 KV S/E Río Bonito - Alhuapi	01/08/2042	47.223	47.223	430.159	435.745
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	380.387	384.480
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	377.168	380.881
Hidroenersur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Alhuapi	01/08/2042	17.397	17.397	338.339	342.688
Hidroenersur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Enseñada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.195.572	1.207.770
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	141.337	152.989
Iberedilca Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	141.337	152.989
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	203.669	207.587
<b>Total Clientes</b>			<b>386.445</b>	<b>386.445</b>	<b>8.096.398</b>	<b>8.216.315</b>

## 19 Patrimonio

### 19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

#### 19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo 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. (Nueva 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 marzo de 2022 y 2021, son los siguientes:

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 31/03/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	23.100.268	(7.294.288)				15.805.980
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)			(77.656)		(283.124)
Otras reservas varias (*)	134.922.354				-	134.922.354
<b>Totales</b>	<b>157.929.718</b>	<b>(7.294.288)</b>	<b>(112.564)</b>	<b>(77.656)</b>	<b>-</b>	<b>150.445.210</b>

  

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	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 31/03/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	8.598.247	380.762				8.979.009
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	106.817		(68.146)			38.671
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(50.977)			22.137		(28.840)
Otras reservas varias	108.555.427					108.555.427
<b>Totales</b>	<b>117.209.514</b>	<b>380.762</b>	<b>(68.146)</b>	<b>22.137</b>	<b>-</b>	<b>117.544.267</b>

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. (Nueva STS). Así, el traspaso de las acciones de la Nueva 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. (Nueva STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión, la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS (Nueva 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 marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	2.821.275	2.207.092
Sagesa S.A.	SAGESA	8.726.572	6.006.051
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	642.961	(1.564.113)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	3.433.863	1.560.759
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1.733.532	265.945
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	247.114	(40.069)
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(1.793.636)	543.344
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	(5.701)	-
<b>Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones</b>		<b>15.805.980</b>	<b>8.979.009</b>

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 marzo de 2022 y 2021, son los siguientes:

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	13.804.607	13.804.607
Provisión dividendo mínimo del período	(3.932.727)	(3.932.727)
<b>Total movimientos</b>	<b>9.871.880</b>	<b>9.871.880</b>
<b>Saldo final al 31/03/2022</b>	<b>45.510.618</b>	<b>45.510.618</b>

  

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	28.624.896	28.624.896
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	5.471.868	5.471.868
Provisión dividendo mínimo del período	(689.064)	(689.064)
<b>Total movimientos</b>	<b>4.782.804</b>	<b>4.782.804</b>
<b>Saldo final al 31/03/2021</b>	<b>33.407.700</b>	<b>33.407.700</b>

## 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 marzo de 2022 la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

## 20 Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Transmisión	28.436.541	15.283.659
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>28.436.541</b>	<b>15.283.659</b>
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>28.436.541</b>	<b>15.283.659</b>
<b>Otros ingresos</b>		
Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Arrendamientos	-	53.644
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.454	454
Otros Ingresos	4.620	177.509
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>6.074</b>	<b>231.607</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	2.556.242	1.244.006
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>2.556.242</b>	<b>1.244.006</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	386.655	288.691
Intereses créditos y préstamos	2.608	20.324
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>389.263</b>	<b>309.015</b>
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>2.951.579</b>	<b>1.784.628</b>

## 21 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	3.091.586	2.273.952
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	266.321	165.223
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	164.374	136.936
Activación costo de personal	(478.307)	(572.840)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>3.043.974</b>	<b>2.003.271</b>

## 22 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	3.728.052	2.618.057
Amortizaciones de Intangibles	106.133	38.796
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	27.382	25.707
<b>Total Gasto por depreciación y amortización</b>	<b>3.861.567</b>	<b>2.682.560</b>

## 23 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados el 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Servicios compartidos	-	292.031
Operación y mantención sistema eléctrico	1.398.564	1.224.765
Operación vehículos, viajes y viáticos	373.936	258.727
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	119.718	186.492
Provisiones y castigos	541	(27.375)
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.816.204	1.453.445
Otros gastos por naturaleza	116.937	217.894
<b>Total Otros gastos, por naturaleza</b>	<b>3.825.900</b>	<b>3.605.979</b>

## 24 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	60.289	748
Otros ingresos financieros	10.752	7.773
<b>Ingresos financieros</b>	<b>71.041</b>	<b>8.521</b>
Gastos por préstamos bancarios	-	(4.312)
Gastos por bonos	(3.121.130)	(805.729)
Otros gastos financieros	(1.111.874)	(1.443.763)
Activación gastos financieros	931.368	867.747
<b>Costos financieros</b>	<b>(3.301.636)</b>	<b>(1.386.057)</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(2.792.175)</b>	<b>(1.196.034)</b>
Positivas	14.320.420	537.459
Negativas	(12.504.595)	(368.738)
<b>GANANCIAS (PÉRDIDAS) DE CAMBIO EN MONEDA EXTRANJERA</b>	<b>1.815.825</b>	<b>168.721</b>
<b>Total Resultado financiero</b>	<b>(4.206.945)</b>	<b>(2.404.849)</b>

## 25 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías entregadas al 31 de marzo de 2022, son las siguientes:

Acedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos		2022	2021	2020	2019	
	Razón social	Nombre otorgado	Relación	Tipo de garantía	Moneda					Total
										M\$
Fonestalt Mincro	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	95.183	-	95.183	-	
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	837.196	105.133	322.249	415.834	
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	3.952.286	2.372.860	634.151	945.222	
San Andrés SPA	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	307.312	307.312	-	-	
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	668.404	668.404	-	-	
Ministerio de Energía	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	1.575.960	1.575.960	-	-	
Compañía General de Electricidad	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	138.010	138.010	-	-	
Compañía Minera Dofa Ind. de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.224.896	-	-	1.224.896	
Empresa Nacional de Energía Enesa S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.500	3.500	-	-	
CODELCO CHILE	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	386.476	-	-	386.476	
Compañía de Petroleros de Chile Coppec S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	38.073	38.073	-	-	
Compañía Minera Loma Bayas	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	121.644	-	-	121.644	
Compañía Minera Zaldívar SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	416.830	-	338.192	78.638	
Empresa de Transmisión Eléctrica Transmetal S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	195.189	-	-	195.189	
SCM Minera Luma Copper Chile	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	268.607	-	-	268.607	
Sodexo Chile SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	42.847	-	42.847	-	
Compañía General de Electricidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	47.592	-	47.592	-	
Compañía Minera Dofa Ind. de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.283	-	-	-	
Empresa Nacional de Energía Enesa S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	38.073	38.073	-	-	
Codeco Chile	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	100.657	-	100.657	-	
Compañía de Petroleros de Chile Coppec S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.064.507	1.489.282	575.225	-	
Compañía de Petroleros de Chile Coppec S.A.	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	635	-	635	-	
<b>Totales</b>						<b>11.528.411</b>	<b>6.759.803</b>	<b>2.155.631</b>	<b>1.205.000</b>	

## 26 Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 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, respectivamente por un total de M\$14.351.844(M\$12.688.333 en 2021).

## 27 Comentarios 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 marzo de 2022, STS cumple con todos los requisitos financieros proporcionados requeridos 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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

## 28 Información Financiera Resumida de las Filiales que Compone la Sociedad

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/03/2022							
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	28.162.562	500.695.274	29.956.680	235.750.839	21.172.593	9.663.624	9.384.817	
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	21.540.383	4.453.407	19.180.289	597.019	16.986.836	731.269	80.836	
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	9.573.556	54.178.153	3.403.963	32.342.863	2.039.674	1.057.955	(1.006.346)	
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	1.085.719	67.081.978	759.634	39.600.221	959.660	263.302	(1.829.090)	
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	9.870.645	107.588.471	7.339.130	85.759.055	2.412.310	2.133.220	319.745	
76.186.388-6	Sagosa S.A.	Chile	Filial	USD	11.082.510	77.093.268	5.204.065	42.952.859	5.272.922	1.375.361	(1.322.765)	
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.169.312	41.862.562	1.206.660	38.122.230	1.186.919	492.226	212.091	
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	914.892	27.290.147	473.802	26.095.289	665.385	234.147	107.463	

  

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021							
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	24.341.811	492.933.204	34.641.981	225.968.447	56.830.434	17.911.726	18.548.097	
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.564.612	4.782.223	15.902.327	166.846	51.511.977	136.022	1.529.459	
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.041.240	58.405.974	3.021.018	34.147.750	7.473.688	1.892.316	6.062.085	
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	310.869	71.893.888	802.155	41.765.670	3.568.060	(30.653)	4.700.562	
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	9.397.381	111.870.610	8.206.610	88.461.809	5.357.968	2.471.609	5.853.742	
76.186.388-6	Sagosa S.A.	Chile	Filial	USD	8.957.855	98.153.296	5.853.034	59.475.216	17.422.538	713.624	6.943.152	
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.040.447	45.004.789	1.148.205	41.294.807	4.241.672	1.539.120	2.137.441	
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	622.764	29.213.909	465.310	27.794.512	1.215.247	1.091.864	(1.168.081)	

## 29 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

### a) Bonos

RUT	Razón social	País de origen	Entidad acreedora	País de origen	Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectivo	Tasa de interés nominal	31/03/2022									
									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	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	Chile	Bono STA	UF	4,36%	4,26%	-	6.146.244	6.146.244	12.292.488	12.292.488	12.292.488	12.292.488	174.920.884	424.000.836	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,74%	2,80%	1.764.443	1.764.443	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	187.784.110	201.891.854		
Totales									1.764.443	7.910.687	9.675.130	15.819.374	15.819.374	15.819.374	562.705.194	625.982.690		

  

RUT	Razón social	País de origen	Entidad acreedora	País de origen	Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectivo	Tasa de interés nominal	31/12/2021									
									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	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.926	191.077.982	
Totales									3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.926	191.077.982		

### 30 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	9.030.864	1.908.781
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	31.634.430	55.636
Otros activos financieros corrientes	CLP	-	174.202
Otros activos no financieros corrientes	CLP	1.251.543	1.169.233
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	24.661.339	24.118.650
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	50.948	37.039
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	5.023.739	4.119.150
Inventarios corrientes	CLP	3.511.166	3.196.824
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	10.700.806	7.922.831
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>85.864.835</b>	<b>42.702.346</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	CLP	54.179.457	42.609.671
	USD	31.634.430	55.636
	UF	50.948	37.039
		<b>85.864.835</b>	<b>42.702.346</b>

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	31.460	32.960
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	18.099.515	11.402.970
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	233.892	146.767
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	4.287.953	4.188.484
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	62.583.758	64.411.025
Plusvalía	CLP	76.778.427	76.854.698
Propiedades, planta y equipo	CLP	614.874.505	627.502.406
Activos por derecho de uso	CLP	1.267.117	1.283.851
Activos por impuestos diferidos	CLP	24.830.547	29.110.771
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>802.987.174</b>	<b>814.933.932</b>
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	802.753.282	814.787.165
	USD	-	-
	UF	233.892	146.767
		<b>802.987.174</b>	<b>814.933.932</b>

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	3.776.608	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	25.626	25.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	185.730	178.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	134.411	125.963
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	19.627.754	24.137.477
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	6.926.417	10.183.903
Otras provisiones corrientes	CLP	2.027.799	2.081.521
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	4.016.108	1.478.961
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	654.816	767.047
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	533.606	556.881
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>37.908.875</b>	<b>40.260.234</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	CLP	33.812.126	39.231.113
	USD	185.730	178.323
	UF	3.911.019	850.798
		<b>37.908.875</b>	<b>40.260.234</b>

  

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	430.959.425	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	2.191	8.713
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.064.822	1.150.471
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	326.336	322.962
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	63.666.628	331.055.584
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	54.063.984	55.872.726
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.161.026	1.921.240
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	11.162.633	11.543.595
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>563.427.679</b>	<b>527.546.332</b>
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	131.077.096	400.732.340
	USD	1.064.822	1.150.471
	UF	431.285.761	125.663.521
		<b>563.427.679</b>	<b>527.546.332</b>

  

<b>TOTAL PASIVOS</b>	CLP	164.889.222	439.963.453
	USD	1.250.552	1.328.794
	UF	435.196.780	126.514.319
		<b>601.336.554</b>	<b>567.806.566</b>



### **31 Sanciones**

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2022, 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**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 27 de abril de 2022, se aprobó el pago de un dividendo final por acción con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 con cargo a los resultados de ese ejercicio y un dividendo adicional por acción, con cargo a utilidades de ejercicios anteriores.

El dividendo aprobado por la Junta de Accionistas se pagará a partir del día 27 de mayo de 2022 a los accionistas que figuren inscritos en el registro de Accionistas de la Sociedad al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

El dividendo se pagará en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 38.339.699.412.062, lo que significa un pago total de USD\$ 30.959.235,64 por este concepto.

En el período comprendido entre el 1 de abril de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.