

**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**

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos chilenos – M\$

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR 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\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	156.965.229	22.861.628
Otros activos financieros corrientes	7	-	507.897
Otros activos no financieros corrientes	-	2.849.730	2.923.279
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	234.761.950	221.769.963
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.263	2.263
Inventarios corrientes	10	52.547.893	51.639.619
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	34.981.609	28.468.133
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		482.108.674	328.172.782
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		482.108.674	328.172.782
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	6.496.311	5.609.183
Otros activos no financieros no corrientes	-	62.193	72.582
Cuentas por cobrar no corrientes	8	57.077.010	44.384.181
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	85.876.422	88.934.474
Plusvalía	13	232.505.242	232.581.513
Propiedades, planta y equipo	14	1.304.804.094	1.304.384.187
Activos por derecho de uso	15	2.927.850	2.990.878
Activos por impuestos diferidos	16	46.838.603	49.289.399
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.736.587.725	1.728.246.397
TOTAL ACTIVOS		2.218.696.399	2.056.419.179

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR 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\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	16.838.127	166.079.651
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	970.301	919.275
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	195.342.039	193.820.677
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	21.649.523	19.829.433
Otras provisiones corrientes	20	7.428.571	8.434.860
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	11	16.607.057	14.025.749
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	4.095.278	10.333.913
Otros pasivos no financieros corrientes	21	48.178.179	47.629.044
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		311.109.075	461.072.602
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		311.109.075	461.072.602
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	1.077.168.814	759.303.419
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.556.186	2.688.309
Cuentas por pagar no corrientes	18	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	103.901.329	103.106.329
Pasivo por impuestos diferidos	16	97.036.780	99.424.258
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	15.266.412	14.204.873
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	11.513.923	11.897.539
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.307.464.078	990.955.209
TOTAL PASIVOS		1.618.573.153	1.452.027.811
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	385.906.755	385.906.755
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	146.616.439	143.025.288
Otras reservas	22	59.651.307	67.489.657
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		592.174.501	596.421.700
Participaciones no controladoras	22	7.948.745	7.969.668
PATRIMONIO TOTAL		600.123.246	604.391.368
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.218.696.399	2.056.419.179

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2022	01/01/2021
		31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	23	168.282.809	133.882.673
Otros ingresos	23	15.708.340	17.594.821
Materias primas y consumibles utilizados	24	(100.107.696)	(83.561.290)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(13.874.192)	(11.459.524)
Gasto por depreciación y amortización	26	(12.196.655)	(9.523.132)
Otros gastos, por naturaleza	28	(21.010.786)	(21.275.591)
Otras ganancias (pérdidas)	30	321.332	121.837
Ingresos financieros	29	312.918	19.631
Costos financieros	29	(9.364.348)	(4.434.925)
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	27	(1.964.296)	(2.590.459)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	(3.921.810)	2.574.655
Resultados por unidades de reajuste	29	(16.633.414)	(7.126.719)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		5.552.202	14.221.977
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	16	(421.364)	(3.166.248)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		5.130.838	11.055.729
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-
Ganancia (pérdida)		5.130.838	11.055.729
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	5.130.215	10.973.919
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	623	81.810
Ganancia (pérdida)		5.130.838	11.055.729

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2022 31/03/2022 M\$	01/01/2021 31/03/2021 M\$
Ganancia (pérdida)		5.130.838	11.055.729
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	20	(577.134)	2.031.373
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(577.134)	2.031.373
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(7.380.848)	1.161.245
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(7.380.848)	1.161.245
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		162.989	145.048
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		162.989	145.048
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(7.217.859)	1.306.293
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(7.794.993)	3.337.666
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	155.826	(548.471)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		155.826	(548.471)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	16	(44.007)	(38.700)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		(44.007)	(38.700)
Otro resultado integral		(7.683.174)	2.750.495
Resultado integral		(2.552.336)	13.806.224
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		(2.708.135)	13.716.890
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		155.799	89.334
Resultado integral		(2.552.336)	13.806.224

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2022
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	385.906.755	26.076.411	126.340	(322.963)	41.609.869	67.489.657	143.025.288	596.421.700	7.969.668	604.391.368
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	385.906.755	26.076.411	126.340	(322.963)	41.609.869	67.489.657	143.025.288	596.421.700	7.969.668	604.391.368
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	5.130.215	5.130.215	623	5.130.838
Otro resultado integral	-	(7.293.128)	(125.318)	(419.904)	-	(7.838.350)	-	(7.838.350)	155.176	(7.683.174)
Total Resultado integral	-	(7.293.128)	(125.318)	(419.904)	-	(7.838.350)	5.130.215	(2.708.135)	155.799	(2.552.336)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.539.064)	(1.539.064)	-	(1.539.064)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(176.722)	(176.722)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	(7.293.128)	(125.318)	(419.904)	-	(7.838.350)	3.591.151	(4.247.199)	(20.923)	(4.268.122)
Patrimonio final al 31/03/2022	385.906.755	18.783.283	1.022	(742.867)	41.609.869	59.651.307	146.616.439	592.174.501	7.948.745	600.123.246

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	10.973.919	10.973.919	81.810	11.055.729
Otro resultado integral	-	1.160.306	105.845	1.476.820	-	2.742.971	-	2.742.971	7.524	2.750.495
Total Resultado integral	-	1.160.306	105.845	1.476.820	-	2.742.971	10.973.919	13.716.890	89.334	13.806.224
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.292.176)	(3.292.176)	-	(3.292.176)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	(1.481)	(1.481)	-	(1.481)	(23.054)	(24.535)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	1.160.306	105.845	1.476.820	(1.481)	2.741.490	7.681.743	10.423.233	66.280	10.489.513
Patrimonio final al 31/03/2021	385.906.755	12.877.564	213.845	(1.783.822)	29.736.229	41.043.816	108.840.472	535.791.043	7.572.836	543.363.879

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO METODO DIRECTO	Nota	31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		157.875.848	185.585.730
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		1.054.320	666.395
Otros cobros por actividades de operación		3.254.634	56.026
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(131.730.932)	(138.291.346)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(12.832.879)	(11.275.076)
Otros pagos por actividades de operación		(3.838.335)	(2.408.090)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		13.782.656	34.333.639
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.919.355)	(3.241.702)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		11.863.301	31.091.937
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		15.700	19.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(32.753.374)	(31.542.950)
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		9.011.000	601.611
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		332.918	19.425
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(23.393.756)	(31.417.164)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		305.226.312	45.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		305.226.312	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	-	45.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	855.000	-
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(156.440.779)	(55.000.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(151.610)	(195.957)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(60.000)	-
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(4.435.361)	(2.528.988)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		2.095.129	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		147.088.691	(12.724.945)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		135.558.236	(13.050.172)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.454.635)	64.862
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		134.103.601	(12.985.310)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	22.861.628	44.953.087
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	156.965.229	31.967.777

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	12
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas.....	14
2.1. Principios contables.....	14
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
2.3. Período cubierto	15
2.4. Bases de preparación	15
2.5. Bases de consolidación.....	15
2.6. Combinación de negocios.....	17
2.7. Moneda funcional	18
2.8. Bases de conversión	18
2.9. Compensación de saldos y transacciones.....	19
2.10. Propiedades, planta y equipo	19
2.11. Activos intangibles.....	20
2.11.1. Plusvalía comprada	20
2.11.2. Servidumbres	20
2.11.3. Programas informáticos	21
2.11.4. Costos de investigación y desarrollo	21
2.12. Deterioro de activos no financieros.....	21
2.13. Arrendamientos.....	22
2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:	22
2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:	23
2.14. Instrumentos financieros.....	23
2.14.1. Activos Financieros.....	23
2.14.2. Pasivos financieros	25
2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura	25
2.14.4. Instrumentos de patrimonio	26
2.15. Inventarios.....	26
2.16. Otros pasivos no financieros	26
2.16.1. Ingresos diferidos	26
2.16.2. Subvenciones estatales	27
2.16.3. Obras en construcción para terceros	27
2.17. Provisiones	27
2.18. Beneficios a los empleados	28
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	28
2.20. Impuesto a las ganancias.....	28
2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos.....	29
2.22. Dividendos.....	30
2.23. Estado de flujos de efectivo.....	31
2.24. Reclasificaciones.....	31
2.25. Nuevos pronunciamientos contables	31
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	32
3.1. Generación eléctrica.....	32
3.2. Transmisión	33
3.3. Distribución	33
3.4. Marco regulatorio.....	34
3.4.1. Aspectos generales	34
3.4.2. Ley de Transmisión.....	34
3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	35
3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor.....	35
3.4.5. Ley de Generación Residencial.....	35
3.4.6. Norma Técnica de Distribución	35
3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	36
3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	36

3.4.9.	Ley de estabilización transitoria de precios	37
3.4.10.	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes.....	37
3.4.11.	Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	37
3.4.12.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	37
3.4.13.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	38
4.	Política de Gestión de Riesgos	38
4.1.	Riesgo financiero	38
4.1.1.	Tipo de cambio.....	39
4.1.2.	Variación UF	40
4.1.3.	Tasa de interés	40
4.1.4.	Riesgo de liquidez.....	40
4.1.5.	Riesgo de crédito.....	41
4.1.6.	Riesgo COVID-19	42
5.	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.	43
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	45
7.	Otros Activos Financieros	46
8.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar.....	47
9.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	52
9.1.	Accionistas.....	52
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	52
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	53
10.	Inventarios	54
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	55
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	56
13.	Plusvalía	57
14.	Propiedades, Planta y Equipo	59
15.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos.....	61
16.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	63
16.1.	Impuesto a la Renta.....	63
16.2.	Impuestos Diferidos.....	64
17.	Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	65
17.1.	Instrumentos derivados.....	67
18.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	67
19.	Instrumentos financieros	69
19.1.	Instrumentos financieros por categoría	69
19.2.	Valor justo de instrumentos financieros.....	70
20.	Provisiones.....	71
20.1.	Otras provisiones corrientes.....	71
20.2.	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	72
20.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	72
20.4.	Juicios y multas.....	75
20.4.1	Juicios.....	75
20.4.2	Multas	76
21.	Otros pasivos no financieros.....	77
22.	Patrimonio	78
22.1.	Patrimonio neto de la Sociedad.....	78
22.1.1.	Capital suscrito y pagado	78
22.1.2.	Dividendos.....	78
22.1.3.	Otras reservas	78
22.1.4.	Diferencias de conversión	79
22.1.5.	Ganancias Acumuladas	79
22.2.	Gestión de capital.....	80
22.3.	Restricciones a la disposición de fondos	80
22.4.	Patrimonio de participaciones no controladores	80
23.	Ingresos.....	81
24.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	82
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	83
26.	Gasto por Depreciación y Amortización	83

27. Ganancia (Pérdida) por deterioro	83
28. Otros Gastos por Naturaleza.....	84
29. Resultados Financieros	84
30. Otras ganancias (pérdidas)	85
31. Información por Segmento	85
32. Medio Ambiente	90
33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	91
34. Cauciones Obtenidas de Terceros.....	92
35. Compromisos y Restricciones	92
36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	100
37. Información Adicional sobre Deuda Financiera	101
38. Moneda Extranjera	103
39. Sanciones	105
40. Hechos Posteriores	105

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021

(En miles de pesos chilenos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Inversiones Eléctricas del Sur S.A., en adelante la “Sociedad” o “Eléctricas”, fue constituida por escritura pública de fecha 10 de junio de 2008 con el nombre de Inversiones SF SpA, con el objeto de realizar toda clase de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, como por ejemplo en acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades y la administración de estas inversiones y sus frutos.

La Sociedad es el vehículo a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa. Los sectores en los que participa la Sociedad y sus filiales son distribución, transmisión, transformación, generación y comercialización de energía eléctrica.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Las sociedades filiales directas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”), inscrita con el número 1.072 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante “Frontel”), inscrita con el número 1.073. La filial indirecta inscrita en el Registro de Valores es, Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “STS”), inscrita con el número 1200.

Las filiales indirectas inscritas en el Registro de Entidades Informantes son: Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante “Luz Osorno”), inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aysén S.A. (en adelante “Edelaysen”), inscrita con el número 28 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante “SATT”), inscrita con el número 435.

Las Sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A. (en adelante “Sagesa”), Sociedad Generadora Austral S.A., (en adelante “SGA”), Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante “STN”), Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante “STC”), Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante “STA”), Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., Saesa Innova Soluciones SpA, Saesa Gestión y Logística SpA y Tolchén Transmisión SpA.

Dentro de la normativa legal que regula el negocio de las sociedades distribuidoras, la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, considera una rebaja en la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley Corta”. De conformidad a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica. Dentro de este contexto el Grupo ha realizado una serie de reestructuraciones de empresas, implicando lo siguiente:

Aumento de capital de Sociedad de Transmisión Austral S.A.

Con fecha 28 de diciembre de 2021, la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A., STA, 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), pasando esta última a ser filial de STA.

Fusión por incorporación de las filiales Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A. en Saesa Transmisión S.A. (Diciembre 2021)

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial indirecta Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A, Nueva STS) celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. (en adelante “Frontel TX”) y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante

“Antigua STS”) en Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS). La fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Nueva STS en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a la Antigua 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, bajo el número 1200.

De conformidad a lo acordado en las correspondientes Juntas Extraordinarias de Accionistas, la fusión se perfeccionaría el primer día del mes siguiente a aquél en el cual las tres sociedades involucradas en la fusión suscribieran una escritura pública constatando el cumplimiento de las condiciones suspensivas, sin necesidad de otra formalidad. En dicho contexto, con fecha 19 de noviembre de 2021, los apoderados de las sociedades que participaron en la fusión suscribieron una escritura pública de cumplimiento de condiciones, razón por la cual la Fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Tx y la 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.

Adquisición “Tolchén Transmisión SpA”

Con fecha 9 de julio de 2021, la filial de la Sociedad, Sociedad de Transmisión Austral S.A., “STA”, adquirió la totalidad de las acciones en que está dividido el capital de la sociedad Tolchén Transmisión SpA, “Tolchén”. El monto total de la operación ascendió a la suma de US\$ 35.926.830, el cual se distribuye entre el pago del precio de las acciones emitidas por Tolchén a Acciona Energía Global, S.L., quien era titular de las mismas, y el pago por cuenta de Tolchén de determinadas deudas que esta mantenía con Acciona Energía Chile S.A. La compra generó Plusvalía e Intangibles, los cuales en encuentran reconocidos en Notas 12 y 13 respectivamente.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelaysen y Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O’Higgins (Región de Aysén).

La filial Sagesa S.A. es una empresa generadora que opera desde la Región del Bío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diesel de 45 MW y varias centrales diesel con una potencia instalada de 103,9 MW. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del CEN-SEN a través de la filial SGA y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

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 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).

El 27 de agosto de 2020, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Nuble de su filial Hidroeléctrica Nuble 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 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.

La filial SATT está en etapa de construcción de Proyecto Ampliación Nueva Subestación Kimal II, en el Sistema de Transmisión Nacional del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y actualmente también opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama.

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.

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, los presentes estados financieros consolidados Intermedios muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. No obstante, el flujo de caja de las actividades operativas es positivo. El Grupo se encuentra en un importante período de expansión desarrollando varios proyectos (activos a largo plazo) que continuarán hasta alcanzar su Fecha de Operación Comercial (COD) y se está refinanciando la deuda a corto plazo (relacionada con dichos proyectos) a largo plazo. Mientras tanto, los gastos de capital para completar los proyectos seguirán siendo financiados por préstamos de partes relacionadas y de terceros. El Grupo monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua y cuenta con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. En base a su evaluación de las perspectivas y viabilidad del Grupo, la Administración (común a las Entidades del Grupo) ha determinado en el momento de aprobar los estados financieros consolidados Intermedios, que no existen incertidumbres materiales que arrojen dudas sobre el supuesto de Empresa en Marcha del Grupo y que existe una expectativa razonable de que el Grupo cuenta con los recursos adecuados para continuar con su existencia operativa durante al menos doce meses a partir de la fecha de aprobación de los estados financieros consolidados Intermedios. Por lo tanto, la Administración considera apropiado adoptar el supuesto de empresa en marcha en la preparación de sus estados financieros.

2. Resumen de 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), 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 de interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (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

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021.
- Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.

2.4. Bases de preparación

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

2.5. Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados 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 período, se incluyen en los Estados Consolidados Intermedios 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	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Chile	Peso Chileno	0,0000%	93,2373%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Chile	Peso Chileno	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex - Saesa Transmisión S.A.)	STS	Chile	Peso Chileno	0,0000%	99,8586%	99,8586%	99,8586%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	Chile	Dólar Estadounidense	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Chile	Peso Chileno	99,9164%	0,0000%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Chile	Peso Chileno	99,3737%	0,0000%	99,3737%	99,3737%
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	SGL	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Chile	Dólar Estadounidense	99,9355%	0,0000%	99,9355%	99,9355%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Chile	Dólar Estadounidense	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el Estado Consolidado Intermedio 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 Intermedios 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.

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".

Conversión de Estados Financieros de Sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

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

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 la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales directas e indirectas se distribuye como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Peso Chileno
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Peso Chileno
Saesa Gestión y Logística SpA	SGL	Peso Chileno
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	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
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Dólar Estadounidense

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

2.8. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

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

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajutable (UF), son traducidos a los tipos de cambio a 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 precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también 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. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- 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 29)	1.253.510	1.334.487
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,22%	3,17%
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\$1.448.087 por el período terminado al 31 de marzo de 2022 y a M\$2.305.869 por el período terminado al 31 de marzo de 2021 (ver nota 25).
- 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 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 período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del período 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, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran 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:

Activo Fijo	Intervalo de Años de Vida Útil Estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipos de tecnología de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía es inicialmente medida al costo y, posteriormente, medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la Nota 2.12.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran 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.

2.11.2. Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.11.3. Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

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

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Al 31 de marzo de 2022 no se ha incurrido en costos de desarrollo, al 31 de diciembre de 2021 el monto fue de M\$2.439.842.

2.12. Deterioro de activos no financieros

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

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

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

dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros. no han sido ajustados.

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

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

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 Intermedio 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, 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, clasifican al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado Intermedio 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 y sus filiales cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

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

2.14.1. Activos Financieros

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

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

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros.

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y

Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):

El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y

Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

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

El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y

El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

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

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

c) Deterioro de activos financieros no derivados

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad y sus filiales han 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 y clientes por distribución asociados a las filiales de distribución de energía.

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:

a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

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

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

2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

a) Clasificación de los 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 dirigió se reconoce inmediatamente en resultados.

Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en estado de resultados integrales.

Al 31 de marzo de 2022, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.14.4. Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.15. Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o 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

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del Estado Consolidado Intermedio 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 las filiales de la Sociedad 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 las filiales 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 filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio 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 Intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la entidad espera 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 Intermedio 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 Intermedios, 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 ha 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 período, son cargados a resultados en el período 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 Intermedio de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales del período.

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 ejercicio se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado Intermedio 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 de 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 período, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y sus filiales y es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del período, 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 período 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 gastos

La Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del período. 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:

- Venta de energía
- Transmisión
- Generación y Comercialización
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

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) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad y sus filiales con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) 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 período, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iii) Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que

estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.

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

Los ingresos por venta de productos de hogar, 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.

(v) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.3).

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

(vi) 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.

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

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del período 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 período en los Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 distribible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del período. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23. Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiéndose por estos 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, ciertos montos han sido reclasificados en los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2021, principalmente en lo relacionado con traspaso de la provisión de estabilización VAD desde el corriente al no corriente (Ver Nota 8).

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 de generación igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN").

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

3.1. Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de los grandes clientes:** 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 pueden 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 las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

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

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

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen, y en los Sistemas de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAGESA, los costos de generación y transmisión son definidos por la Comisión Nacional de Energía ("CNE") cada cuatro años en base a un estudio específico. El sistema Puerto Cisnes, operado por Edelayesen, se encuentra en su proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

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 puede negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos son definidos por la CNE.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras es la suma de 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 eficientes asociados a la operación, mantención y administración 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. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la CNE fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de demanda y emplazamiento de una empresa real, denominada empresa de referencia.

Producto de la ley N° 21.194 del Ministerio de Energía (“MEN”), publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el VAD por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) **Ventas a Clientes Regulados**

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio.

Producto de la Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, publicada el 02/11/2019, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, producto de lo cual los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponde a los contenidos en el decreto N° 20T/2018 del MEN, correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del

segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025. Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes, y las pérdidas eficientes.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público (“SSAA”), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones y cargo por pago fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

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

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

3.4.2. Ley de Transmisión

El 20 de julio de 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 realizados 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 Decreto Supremo MEN 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 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% después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.
- f) La ley N° 20.936 estableció un nuevo marco regulatorio para el servicio de Transmisión. El primer proceso de valorización bajo este nuevo marco corresponde al período 2020-2023. Los estudios fueron adjudicados a distintos consultores (Synex: Nacional y SIGLA: Zonal y Dedicado usado por regulados) los cuales finalizaron en diciembre 2020. La CNE publicó su informe técnico final (ITP), luego de recibir y analizar las 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 (ITD) 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 primer semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos a enero 2020.

3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016, se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley N° 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Establece que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida es financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.

3.4.5. Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre de 2018, se publicó la Ley N° 21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.4.6. Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCS-Dx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No

obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación del decreto tarifario MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10.12.19 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso de que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194 del MEN, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

A pesar de incluirse un primer proceso expedito, aún se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024.

3.4.9. Ley de estabilización transitoria de precios

La ley N°21.185 del MEN publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 30/06/2021. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda cargo de las generadoras se espera que se saldará con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

3.4.10. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

3.4.11. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo

La Resolución determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la "Ley".

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. Estas exigencias se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021. Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE, incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

3.4.12. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley, se prorratearán en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergará hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley 21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021) en 48 cuotas sin interés y con un límite máximo del valor cuota equivalente por cliente equivalente al 15% de la facturación promedio 2021. La cuota será cubierta por un subsidio del Gobierno y la

deuda no cubierta por las cuotas (producto del límite) se extingue. Grupo SAESA está a la espera de la publicación del Oficio por parte de MEN que regule la implementación de este mecanismo de prorrateo y subsidio.

3.4.13. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. 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 expuesto 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 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 mantenía, al 31 de marzo de 2022, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 156.965.229. La deuda total ascendió a M\$ 1.094.006.941. El 100% de los préstamos es reembolsable en más un año (relacionado con deuda bancaria) y el 95% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1. Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad 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.

La Sociedad y sus filiales realizan también operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

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

Para mitigar estos riesgos de tipo de cambio, es que las filiales Saesa, Frontel y STS durante el primer semestre de 2021 tomaron coberturas de tipo de cambio a través de instrumentos derivados Forwards para mitigar variaciones tanto en sus ingresos como egresos.

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN, SATT, Cabo Leones, STC, STA y Tolchén, tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 17,1%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad y su filial Saesa, no mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares estadounidenses con sus filiales STC, STN y SATT (a marzo de 2021 US\$164.218.966, equivalente a M\$118.536.534), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los períodos 2022 y 2021 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Nombre abreviado	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/03/2022		31/03/2021	
				Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
				Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
				MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sagesa S.A.	SAGESA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	64.743	(64.743)	100.123	(100.123)
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	34.094	(34.094)	35.010	(35.010)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	84.625	(84.625)	81.043	(81.043)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	4.040	(4.040)	72.446	(72.446)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	52.937	(52.937)	122.170	(122.170)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	-	-	3.388	(3.388)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(2.834)	2.834	-	-
Totales				237.605	(237.605)	414.180	(414.180)

También para los períodos 2022 y 2021 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad, del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STC, STN y SATT con la Sociedad y su filial Saesa, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/03/2022		31/03/2021	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
			MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
SAESA	STN	\$10	-	-	(19.128)	19.128
SAESA	SATT	\$10	-	-	(116.037)	116.037
ELECTRICAS	STN	\$10	-	-	(277.633)	277.633
ELECTRICAS	STC	\$10	-	-	(483.912)	483.912
ELECTRICAS	SATT	\$10	-	-	(745.479)	745.479
Totales			-	-	(1.642.189)	1.642.189

4.1.2. Variación UF

La mayoría de los ingresos de la Sociedad corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía. Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 61% 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 y sus filiales realizaron 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 período 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\$ 892.121 al 31 de marzo de 2022.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 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)	724.131.766	677.786.435	0,5%	892.121	833.617

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

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a marzo de 2022 y diciembre de 2021:

Capital e intereses	31/03/2022									Totales
	Corrientes			No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	15.544.332	16.589.787	44.624.694	44.253.862	46.744.480	46.282.076	352.604.025	880.165.083	1.446.808.340	
Préstamos bancarios	203.694	434.814	863.508	68.660.647	-	-	-	-	70.162.663	
Arrendamientos financieros	479.766	490.535	606.442	547.833	172.352	61.829	1.167.730	-	3.526.487	
Totales	16.227.792	17.515.136	46.094.644	113.462.342	46.916.832	46.343.905	353.771.755	880.165.083	1.520.497.490	
Porcentualidad	1%	1%	3%	7%	3%	3%	23%	58%	100%	

Capital e intereses	31/12/2021									Totales
	Corrientes			No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	3.437.525	21.267.027	33.058.073	44.157.599	33.608.073	35.929.191	363.365.770	455.517.900	990.341.158	
Préstamos bancarios	150.951.292	636.008	863.508	62.660.647	-	-	-	-	215.111.455	
Arrendamientos financieros	448.953	470.322	596.601	520.568	262.982	64.376	1.243.782	-	3.607.584	
Totales	154.837.770	22.373.357	34.518.182	107.338.814	33.871.055	35.993.567	364.609.552	455.517.900	1.209.060.197	
Porcentualidad	13%	2%	3%	9%	3%	3%	30%	38%	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 comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

Durante el año 2020 fue publicada la Ley N° 21.249 de Servicios Básicos, considerando además 2 prórrogas publicadas durante el año 2021, lo cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establece la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro) según potestad establecida por Ley.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, la cual regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Dicha norma tiene por objeto regular el mecanismo de postergación y prorrateo de deudas contraídas por los usuarios según lo establecido en el inciso primero del artículo 1° de la ley N°21.249 durante el período comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio durante el año 2021 de menos de 250 kWh, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio de 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales han registrado al 31 de marzo de 2022 una provisión de deterioro por M\$4.307.389, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 8).

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica.

En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 8 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	700.903.345	668.389.690
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses) (*)	10.134.309	10.819.655
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,45%	1,62%

(*) Los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ascendieron a M\$ 10.134.313 al 31 de marzo de 2022 (últimos 12 meses), disminuyendo un 6,33% respecto al monto registrado en el año 2021 (M\$ 10.819.655).

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

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla realizar una inversión con el fin 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 en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.

La Administración de la Sociedad y sus filiales es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios.

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

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

- 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 distribución y peajes de transmisión: El valor de los ingresos por distribución y 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 período, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del período, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación.

También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.

- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- f) **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 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	3.374.192	4.106.048
Saldo en bancos	10.319.002	4.207.183
Depósitos a plazo	110.027.085	-
Otros instrumentos de renta fija	33.244.950	14.548.397
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	156.965.229	22.861.628

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\$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Banco de Crédito e Inversiones	Depósitos a plazo	USD		39.410.584	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	USD		15.449.513	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	USD		23.640.188	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Itaú Corpbanca	Depósitos a plazo	USD		31.526.800	-
Total Depósitos a plazo						110.027.085	-

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\$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	2.750.427	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Larraín Vial S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(c)	7.723.274	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(c)	6.621.633	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	1.435.308
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.489.231	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	3.635.801
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	3.635.071
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	2.206.241
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	4.407.684	1.026.314
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	593.130	498.133
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	508.467	697.227
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	628.698	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	3.231.882	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	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(c)	277.342	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	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(c)	585.882	584.125
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.080.551	263.056
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.066.822	-
Total Otros instrumentos de renta fija						33.244.950	14.548.397

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 de 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	31.414.384	21.403.818
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	125.550.845	1.457.810
Total Detalle por tipo de moneda		156.965.229	22.861.628

e) Las siguientes tablas detallan los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, 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	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos		Amortización
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Préstamos a corto plazo	155.408.556	(155.000.000)	(969.778)	-	-	-	773.811	-	-	-	-	-	212.589
Préstamos a largo plazo	62.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Arrendamientos financieros corrientes	919.275	-	(785)	-	-	-	37.497	4.798	-	163	9.353	-	970.301
Arrendamientos financieros no corrientes	2.688.309	-	(18.491)	-	-	(151.610)	-	(51.910)	-	99.241	(9.353)	-	2.556.186
Bonos	707.974.514	(1.440.779)	(2.076.300)	305.226.312	-	-	7.751.962	16.933.300	(4.278.090)	-	1.576.826	126.607	1.031.794.352
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	371.184	-	(1.370.007)	-	-	-	1.607.223	-	-	-	-	-	608.400
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	103.106.329	(60.000)	-	-	855.000	-	-	-	-	-	-	-	103.901.329
Totales	1.032.468.167	(156.500.779)	(4.435.361)	305.226.312	855.000	(151.610)	10.170.493	16.886.188	(4.278.090)	99.404	1.576.826	126.607	1.202.043.157

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	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización		
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Préstamos a corto plazo	45.187.908	(455.000.000)	(1.793.153)	565.000.000	-	-	2.013.801	-	-	-	-	-	155.408.556
Préstamos a largo plazo	30.000.000	-	-	32.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Arrendamientos financieros corrientes	860.479	-	(2.090)	-	-	-	160.587	68.964	226.104	(394.769)	-	-	919.275
Arrendamientos financieros no corrientes	2.985.575	-	(99.230)	-	-	(714.647)	2.863	281.691	1.397.812	(1.165.755)	-	-	2.688.309
Bonos	669.189.285	(5.542.485)	(21.114.337)	-	-	-	21.166.591	44.131.273	-	-	-	144.187	707.974.514
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	109.260	-	(1.811.890)	-	-	-	2.073.814	-	-	-	-	-	371.184
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	101.506.327	(42.318.000)	-	-	43.918.000	-	-	-	-	-	2	-	103.106.329
Totales	849.838.834	(502.860.485)	(24.820.700)	597.000.000	43.918.000	(714.647)	25.417.656	44.481.928	1.623.916	(1.560.522)	144.187	1.032.468.167	

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	-	507.897	-	-
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	6.496.311	5.609.183
Totales	-	507.897	6.496.311	5.609.183

(1) Ver nota 17.1 Instrumentos derivados

(*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en períodos futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen

con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

8. 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	207.972.549	192.274.288	40.670.707	28.087.900
Otras cuentas por cobrar, bruto	55.115.988	55.916.435	16.406.303	16.296.281
Totales	263.088.537	248.190.723	57.077.010	44.384.181

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	186.465.994	172.243.909	40.670.707	28.087.900
Otras cuentas por cobrar, neto	48.295.956	49.526.054	16.406.303	16.296.281
Totales	234.761.950	221.769.963	57.077.010	44.384.181

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	21.506.555	20.030.379	-	-
Otras cuentas por cobrar	6.820.032	6.390.381	-	-
Totales	28.326.587	26.420.760	-	-

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\$
Facturados	151.218.647	138.465.198	11.916.118	9.997.620
Energía y peajes	101.420.044	88.740.366	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	17.120.588	13.530.385	4.297.406	4.606.685
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.577.244	3.637.915	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	10.017.846	7.311.383	5.445.607	2.814.197
Deudores materiales y servicios	2.382.813	7.188.973	36	70
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	9.519.461	10.508.675	1.280.471	1.580.043
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	554.935	529.898	891.171	995.196
Otros	6.625.716	7.017.603	1.427	1.429
No facturas o provisionados	109.271.626	105.780.701	40.670.707	28.087.900
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	40.561.725	39.790.847	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	36.037.989	33.121.996	40.670.707	28.087.900
Equidad tarifaria residencial	919.038	873.860	-	-
Energía en medidores (*)	29.033.753	29.747.219	-	-
Provisión ingresos por obras	2.045.744	1.442.613	-	-
Otros	673.377	804.166	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	2.598.264	3.944.824	4.490.185	6.298.661
Totales, bruto	263.088.537	248.190.723	57.077.010	44.384.181
Provisión deterioro	(28.326.587)	(26.420.760)	-	-
Totales, neto	234.761.950	221.769.963	57.077.010	44.384.181

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

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\$
Convenios de pagos y créditos por energía	10.017.846	7.311.383	5.445.607	2.814.197
Anticipos para importaciones y proveedores	17.120.588	13.530.385	4.297.406	4.606.685
Cuenta por cobrar proyectos en curso	5.622.988	5.080.528	-	-
Deudores materiales y servicios	2.382.813	7.188.973	36	70
Cuenta corriente al personal	2.598.264	3.944.824	4.490.185	6.298.661
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	9.519.461	10.508.675	1.280.471	1.580.043
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	554.935	529.898	891.171	995.196
Otros deudores	7.299.093	7.821.769	1.427	1.429
Totales	55.115.988	55.916.435	16.406.303	16.296.281
Provisión deterioro	(6.820.032)	(6.390.381)	-	-
Totales, neto	48.295.956	49.526.054	16.406.303	16.296.281

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos son:

- a) Conceptos generados por diferencias entre los precios de compra de energía pagados a los generadores y los precios de compra de energía recaudados de los clientes regulados (la compra de energía es un “pass through” para la distribuidora, porque el precio al que esta se adquiere del generador es traspasado al cliente final). A la fecha han generado saldos por cobrar al sistema eléctrico por M\$ \$33.150.951 a marzo 2022 y M\$ 31.482.633 a diciembre 2021.

Estos montos deben ser recuperados por la distribuidora, independiente del mecanismo de estabilización, ya que la misma la Ley N°21.185 en su artículo 2° señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria.

- b) Decretos de transmisión por emitir que corresponden al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación por un valor de M\$ \$ 2.225.599 a marzo 2022 y M\$ 104.377 a diciembre 2021.
- c) Otros conceptos por (M\$ 557.773) en marzo 2022 y por (M\$ 332.023) en diciembre 2021, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Los conceptos mencionados anteriormente deben ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año). En caso de producirse demoras en la emisión de los decretos o que estos no contengan todos los conceptos involucrados, la Sociedad realiza las gestiones ante la autoridad para incorporar estos montos en las próximas liquidaciones con sus respectivos intereses y reajustes.

- d) Estabilización VAD: Este concepto es producto de la Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$ 22.956.673 en marzo de 2022 (M\$ 17.336.974 en diciembre 2021). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 31 de diciembre 2021.

- e) Provisión Informe Técnico Transmisión: 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 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.

- f) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de marzo de 2022 es de M\$291.838.960 y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$266.154.144.
- g) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 956.802 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	820.488	49%
Comercial	49.908	25%
Industrial	4.138	8%
Otros	82.268	18%
Total	956.802	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- h) Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	35.566.006	32.686.731
Con vencimiento entre tres y seis meses	8.164.768	6.428.431
Con vencimiento entre seis y doce meses	5.876.053	4.637.915
Con vencimiento mayor a doce meses	595.801	503.648
Totales	50.202.628	44.256.725

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos (en días):

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,09%	0,27%
1 a 30	0,15%	0,60%
31 a 60	0,60%	3,40%
61 a 90	7,83%	28,67%
91 a 120	18,37%	47,34%
121 a 180	29,70%	63,92%
181 a 270	40,61%	69,72%
271 a 360	46,81%	72,72%
361 o más	93,65%	100,00%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y sus filiales evalúan el riesgo de incobrabilidad en base a su modelo de pérdidas esperadas, estacionalidad de flujos y/o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de junio se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

i) 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/03/2022					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	477.384	227.380.648	11.162	7.692.977	488.546	235.073.625
Entre 1 y 30 días	104.004	16.100.945	4.787	2.677.213	108.791	18.778.158
Entre 31 y 60 días	54.976	10.827.101	2.364	1.266.709	57.340	12.093.810
Entre 61 y 90 días	25.960	5.319.953	979	492.666	26.939	5.812.619
Entre 91 y 120 días	17.088	4.383.374	810	380.503	17.898	4.763.877
Entre 121 y 150 días	13.406	3.373.265	-	-	13.406	3.373.265
Entre 151 y 180 días	8.593	2.198.562	1.371	467.221	9.964	2.665.783
Entre 181 y 210 días	7.683	1.965.551	-	-	7.683	1.965.551
Entre 211 y 250 días	5.727	1.698.322	810	298.360	6.537	1.996.682
Más de 250 días	62.402	30.763.123	6.234	2.879.053	68.636	33.642.176
Total Estratificación de la cartera	777.223	304.010.844	28.517	16.154.702	805.740	320.165.546

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	506.486	220.548.206	7.010	3.660.548	513.496	224.208.754
Entre 1 y 30 días	123.180	18.777.735	2.564	1.123.941	125.744	19.901.676
Entre 31 y 60 días	51.573	9.728.327	1.737	646.406	53.310	10.374.733
Entre 61 y 90 días	20.093	3.785.055	1.119	343.053	21.212	4.128.108
Entre 91 y 120 días	17.744	4.202.362	1.112	381.703	18.856	4.584.065
Entre 121 y 150 días	9.448	1.882.401	505	198.311	9.953	2.080.712
Entre 151 y 180 días	6.621	1.271.421	1.047	355.124	7.668	1.626.545
Entre 181 y 210 días	6.782	1.707.788	-	-	6.782	1.707.788
Entre 211 y 250 días	6.573	1.081.483	825	282.367	7.398	1.363.850
Más de 250 días	48.483	20.024.185	5.122	2.574.488	53.605	22.598.673
Total Estratificación de la cartera	796.983	283.008.963	21.041	9.565.941	818.024	292.574.904

j) Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/03/2022		31/12/2021	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	17	66.791	19	82.495
Documentos por cobrar en cobranza judicial	893	6.379.750	852	6.464.258
Total Cartera en protestada y en cobranza judicial	910	6.446.541	871	6.546.753

k) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo inicial	26.420.760	16.977.183
Aumentos (disminuciones)	1.907.486	10.819.660
Montos castigados	(1.659)	(1.376.083)
Total movimientos	1.905.827	9.443.577
Saldo final	28.326.587	26.420.760

l) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	1.622.470	2.213.413
Provisión repactada	285.016	379.419
Castigos del período	(1.659)	(142.464)
Totales	1.905.827	2.450.368

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de marzo de 2022, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	60	79.573.672	79.573.732	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,0001%
Totales	100	79.573.672	79.573.772	100,00%

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 35).

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 las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas 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\$
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.263	2.263	-	-
Totales							2.263	2.263	-	-

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\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	1.524.509	1.524.509	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	608.400	371.184	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	103.901.329	103.106.329
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	19.499.819	17.927.609	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	590	429	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	5.305	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	143	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	10.472	5.564	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	285	138	-	-
Totales							21.649.523	19.829.433	103.901.329	103.106.329

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\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital / Intereses)	1.032.216	(1.607.224)	-	(317.207)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	1.572.210	-	3.295.351	

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un periodo de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de marzo de 2022 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

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	31/12/2021
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	143	-
Iván Díaz-Molina	285	138
Totales	428	138

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.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el periodo mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

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\$
Jorge Lesser García-Huidobro	280	525
Iván Díaz-Molina	278	525
Totales	558	1.050

Durante los períodos 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.

10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2022:

Clases de Inventarios	31/03/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	46.916.428	45.620.994	1.295.434
Materiales en tránsito	644.508	644.508	-
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	4.508.299	4.508.299	-
Petróleo	1.774.092	1.774.092	-
Total Clases de Inventarios	53.843.327	52.547.893	1.295.434

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	43.798.238	42.620.781	1.177.457
Materiales en tránsito	273.747	273.747	-
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	7.191.990	7.191.990	-
Petróleo	1.553.101	1.553.101	-
Total Clases de Inventarios	52.817.076	51.639.619	1.177.457

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$119.199 para el período 2022 y un abono de M\$109.828 para el período 2021. No hubo castigos en ambos períodos.

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

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	12.065.788	13.185.619
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.782.769	621.881
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	13.848.557	13.807.500

(*) Ver Nota 24.

(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de marzo de 2022 ascienden a M\$10.541.108 (M\$8.718.679 en 2021) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de marzo de 2022 ascienden a M\$1.248.198 (M\$1.275.234 en 2021).

11. 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	819.392	1.937.788
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	15.498.582	15.003.527
IVA débito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	5.378.613	-
Crédito sence	19.710	274.250
Crédito activo fijo	136.014	108.692
Impuesto por recuperar año anterior	11.791.370	9.805.948
Totales	34.981.609	28.468.133

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STC, SATT, STS y Edelaysen (esta última también acumula un monto originado por impuesto específico diesel).

(2) IVA debito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

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	8.922.110	6.538.206
IVA débito fiscal	7.410.565	7.295.116
Otros	274.382	192.427
Totales	16.607.057	14.025.749

12. 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\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	85.876.422	88.934.474
Servidumbres	64.091.664	65.427.707
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	16.032.019	17.286.707
Activos intangibles relacionados con clientes	5.644.196	6.111.517

Activos intangibles identificables, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	96.854.630	98.614.996
Servidumbres	64.282.481	65.620.360
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	26.648.374	26.652.346
Activos intangibles relacionados con clientes	5.815.232	6.233.747

Amortización Activos intangibles identificables	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(10.978.208)	(9.680.522)
Servidumbres	(190.817)	(192.653)
Software	(10.616.355)	(9.365.639)
Activos intangibles relacionados con clientes	(171.036)	(122.230)

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de marzo de 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	65.427.707	108.543	17.286.707	6.111.517	88.934.474
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(54.361)	-	2.100	-	(52.261)
Gasto por amortización	(10.579)	-	(1.252.816)	(57.637)	(1.321.032)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(1.271.103)	-	(3.972)	(409.684)	(1.684.759)
Total movimientos	(1.336.043)	-	(1.254.688)	(467.321)	(3.058.052)
Saldo final al 31/03/2022	64.091.664	108.543	16.032.019	5.644.196	85.876.422

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2021, 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 01/01/2021	59.040.263	108.543	385.948	-	59.534.754
Traslados (activación obras en curso)	3.798.258	-	18.781.650	6.233.747	28.813.655
Retiros valor bruto	(500)	-	(1.785)	-	(2.285)
Retiros y traspasos amortización acumulada	-	-	(2.892)	-	(2.892)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(26.149)	-	(5.747)	-	(31.896)
Gasto por amortización	(40.627)	-	(1.878.105)	(122.230)	(2.040.962)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.656.462	-	7.638	-	2.664.100
Total movimientos	6.387.444	-	16.900.759	6.111.517	29.399.720
Saldo final al 31/12/2021	65.427.707	108.543	17.286.707	6.111.517	88.934.474

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 Intermedio 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 (MM\$29.400), debido al aumento en activos intangibles identificables por (MM\$ 6.111), 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.

13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía 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. (1)	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (1)	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A. (2)	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (2)	33.039.292	33.039.292
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA (3)	1.059.776	1.136.047
Totales		232.505.242	232.581.513

- 1) La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas 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 misma empresa compradora.
- 2) La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.986.780-K, 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 Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).
- 3) 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 libro	Ajuste valor razonable	Valor ajustado	Pasivos	Valor libro	Ajuste valor razonable	Valor 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
Total activos	28.689.177	6.233.747	34.922.924	Total pasivos y patrimonio	28.399.178	6.223.747	34.622.925

(*) Los pasivos corrientes y no corrientes corresponden principalmente a cuentas por pagar con relacionadas, las cuales fueron liquidados 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
Activos Netos identificables	32.842.453
Precio pagado	31.706.406
Plusvalía generada en la adquisición	1.136.047

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. 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.

14. 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\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	1.304.804.094	1.304.384.187
Terrenos	22.760.931	22.774.539
Edificios	21.150.250	20.669.748
Planta y equipo	864.000.244	873.917.251
Equipamiento de tecnologías de la información	1.022.140	1.154.002
Instalaciones fijas y accesorios	1.759.479	1.635.938
Vehículos de motor	9.773.717	9.933.130
Construcciones en curso	367.097.482	356.939.632
Otras propiedades, planta y equipo	17.239.851	17.359.947

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.651.830.725	1.644.690.179
Terrenos	22.760.931	22.774.539
Edificios	30.738.886	30.241.729
Planta y equipo	1.175.710.639	1.180.010.127
Equipamiento de tecnologías de la información	7.890.401	7.863.916
Instalaciones fijas y accesorios	5.077.131	4.946.371
Vehículos de motor	14.497.028	14.270.603
Construcciones en curso	367.097.482	356.939.632
Otras propiedades, planta y equipo	28.058.227	27.643.262

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(347.026.631)	(340.305.992)
Edificios	(9.588.636)	(9.571.981)
Planta y equipo	(311.710.395)	(306.092.876)
Equipamiento de tecnologías de la información	(6.868.261)	(6.709.914)
Instalaciones fijas y accesorios	(3.317.652)	(3.310.433)
Vehículos de motor	(4.723.311)	(4.337.473)
Otras propiedades, planta y equipo	(10.818.376)	(10.283.315)

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2022:

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	22.774.539	20.669.748	873.917.251	1.154.002	1.635.938	9.933.130	356.939.632	17.359.947	1.304.384.187
Adiciones	-	-	2.857.713	-	-	-	29.364.135	-	32.221.848
Traslados (activación obras en curso)	16.649	956.272	15.082.033	873	412.461	563.537	(17.765.179)	733.354	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(22.423)	(4.552.986)	33.000	(245.642)	(117.680)	5.132.132	(226.401)	-
Retiros valor bruto	-	-	-	-	-	(25.158)	-	-	(25.158)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	108.903	304.028	-	59.123	16.604	-	2.382	491.040
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	71.164	3.200.169	3.665	15.302	7.921	-	32.316	3.330.537
Gasto por depreciación	-	(196.722)	(9.251.014)	(162.012)	(81.643)	(410.364)	-	(569.759)	(10.671.514)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(30.257)	(436.692)	(17.556.950)	(7.388)	(36.060)	(194.273)	(6.573.238)	(91.988)	(24.926.846)
Total movimientos	(13.608)	480.502	(9.917.007)	(131.862)	123.541	(159.413)	10.157.850	(120.096)	419.907
Saldo final al 31/03/2022	22.760.931	21.150.250	864.000.244	1.022.140	1.759.479	9.773.717	367.097.482	17.239.851	1.304.804.094

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021:

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	20.338.388	17.264.772	728.917.024	1.488.639	1.495.537	8.272.938	331.542.459	13.429.381	1.122.749.138
Adiciones	1.963.513	-	34.164.857	-	-	-	152.495.060	38.490	188.661.920
Traslados (activación obras en curso)	951.968	4.022.946	171.362.276	229.442	623.947	3.786.991	(185.688.651)	4.719.017	7.936
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.913.743)	35.776	5.257	6.955	803.670	1.062.085	-
Retiros valor bruto	(552.597)	(1.456.981)	(2.144.960)	(352.063)	(6.870)	(935.033)	-	(71.930)	(5.520.434)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	750.621	4.731.689	352.064	9.007	870.353	-	118.452	6.832.186
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(199.161)	(8.073.066)	(8.824)	(53.800)	45.243	-	(261.625)	(8.551.233)
Gasto por depreciación	-	(745.002)	(33.304.414)	(602.443)	(326.990)	(1.531.836)	-	(1.918.286)	(38.428.971)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	73.267	1.032.553	(19.822.412)	11.411	(110.150)	(582.481)	57.787.094	244.363	38.633.645
Total movimientos	2.436.151	3.404.976	145.000.227	(334.637)	140.401	1.660.192	25.397.173	3.930.566	181.635.049
Saldo final al 31/12/2021	22.774.539	20.669.748	873.917.251	1.154.002	1.635.938	9.933.130	356.939.632	17.359.947	1.304.384.187

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”, en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.
- Las empresas del Grupo Saesa 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 presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

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

Activos por derecho de uso, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	2.927.850	2.990.878
Terrenos	1.265.130	1.282.338
Edificios e instalaciones	1.662.720	1.708.540

Activos por derecho de uso, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	5.578.183	5.437.102
Terrenos	1.484.641	1.473.375
Edificios e instalaciones	4.093.542	3.963.727

Amortización Activos por derecho de uso	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(2.650.333)	(2.446.224)
Terrenos	(219.511)	(191.037)
Edificios e instalaciones	(2.430.822)	(2.255.187)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	1.282.338	1.708.540	2.990.878
Adiciones	-	99.182	99.182
Gasto por amortización	(28.474)	(175.635)	(204.109)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	11.266	30.633	41.899
Total movimientos	(17.208)	(45.820)	(63.028)
Saldo final al 31/03/2022	1.265.130	1.662.720	2.927.850

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	1.330.017	2.296.298	3.626.315
Adiciones	32.110	31.837	63.947
Gasto por amortización	(109.582)	(702.077)	(811.659)
Trasposos amortización	-	(30.883)	(30.883)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	29.793	113.365	143.158
Total movimientos	(47.679)	(587.758)	(635.437)
Saldo final al 31/12/2021	1.282.338	1.708.540	2.990.878

b) Pasivos por arrendamiento

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

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	350.550	326.421	1.413.727	1.507.638
Edificios e instalaciones	619.751	592.854	1.142.459	1.180.671
Totales	970.301	919.275	2.556.186	2.688.309

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	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\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	121.365	247.662	369.027	320.901	266.012	74.599	-	-	-	-	661.512
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	1.815	1.925	3.740	2.019	2.117	-	-	-	-	-	4.136
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.022	12.206	17.228	4.167	-	-	-	-	-	-	4.167
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	56.555	153.733	210.288	203.304	213.246	39.785	2.009	-	-	-	458.344
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.552	5.095	7.647	5.478	804	803	29	448	-	-	7.562
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	39	1.560	1.599	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	93.287	11.258	104.545	15.744	16.626	17.557	18.540	155.416	-	-	223.883
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	160.751	24.979	185.730	34.486	35.886	37.343	38.859	918.248	-	-	1.064.822
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.643	9.770	12.413	12.848	7.564	-	-	-	-	-	20.412
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.032	1.560	2.592	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.397	-	2.397	-	-	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	6.292	19.334	25.626	2.191	-	-	-	-	-	-	2.191
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	9.294	76	9.370	106	112	118	125	3.921	-	-	4.382
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	16.722	1.377	18.099	1.926	2.034	2.147	2.267	89.697	-	-	98.071
Totales					479.766	490.535	970.301	606.442	547.833	172.352	61.829	1.167.730			2.556.186

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	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\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	107.527	227.051	334.578	306.509	237.861	108.762	-	-	-	-	653.132
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.562	1.725	4.287	1.880	1.972	2.068	-	-	-	-	5.920
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.185	12.062	17.247	8.284	-	-	-	-	-	-	8.284
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	-	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	-	-	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	-	-	4.912
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	84.340	10.848	95.188	15.171	16.020	16.917	17.865	156.431	-	-	222.404
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	151.812	26.511	178.323	36.602	38.088	39.634	41.243	994.904	-	-	1.150.471
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.473	9.455	11.928	12.428	10.021	-	-	-	-	-	22.449
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	961	2.453	3.414	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.477	2.341	5.818	-	-	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	6.218	19.105	25.323	8.713	-	-	-	-	-	-	8.713
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	8.995	73	9.068	102	108	114	120	3.862	-	-	4.306
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	14.562	1.327	15.889	1.856	1.960	2.069	2.185	88.182	-	-	96.252
Totales					448.953	470.322	919.275	596.601	520.568	262.982	64.376	1.243.782			2.688.309

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales por el período terminado al 31 de marzo de 2022, se incluye un gasto por M\$445.575 (M\$533.277 en 2021), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de marzo de 2022, el Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

16.1. Impuesto a la Renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales correspondiente a los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	2.311.663	3.461.210
Otro gasto por impuestos corrientes	1.368	5.581
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	2.313.031	3.466.791
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(1.891.667)	(300.543)
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	(1.891.667)	(300.543)
Total Gasto por impuesto a las ganancias	421.364	3.166.248

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(44.007)	(38.700)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	155.826	(548.471)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	111.819	(587.171)

- 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 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	5.552.202	14.221.977
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(1.499.095)	(3.839.934)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	3.987.754	2.881.124
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(4.251.166)	(2.426.643)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(75.741)	(33.243)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	1.416.884	252.448
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.077.731	673.686
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(421.364)	(3.166.248)
Tasa impositiva efectiva	7,59%	22,26%

16.2. Impuestos Diferidos

a) El detalle de los 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	271.578	244.395
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	7.641.524	7.127.593
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	549.307	717.687
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	349.766	317.912
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.402.107	3.349.506
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	2.668.382	2.219.550
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	29.279.059	31.410.506
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	368.908	1.535.542
Impuestos diferidos relativos a arriendos	162.471	167.728
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	87.942	63.492
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.057.559	2.135.488
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	46.838.603	49.289.399

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	94.588.794	96.838.829
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.523.933	1.650.110
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	923.216	934.100
Impuestos diferidos relativos a arriendos	837	1.219
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	97.036.780	99.424.258

Los impuestos diferidos se presentan en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	46.838.603	49.289.399
Pasivos por impuestos diferidos	(97.036.780)	(99.424.258)
Total Diferencias temporarias, neto	(50.198.177)	(50.134.859)

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, del Estado Consolidado Intermedio 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	49.289.399	35.784.427	99.424.258	92.316.168
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.178.198	(955.441)	286.531	(84.374)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	155.826	(983.626)	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(1.964.062)	3.052.292	(2.674.009)	5.228.227
Otros incremento (decremento) (*)	(2.820.758)	12.391.747	-	1.964.237
Total movimientos	(2.450.796)	13.504.972	(2.387.478)	7.108.090
Saldo final	46.838.603	49.289.399	97.036.780	99.424.258

(*) Incluye diferido Goodwill por efecto de la fusión de la filial STS y los diferidos de pérdida tributaria, activo fijo e intangible, por la compra de la filial Tolchén.

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

Todas las empresas del Grupo están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no 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\$
Préstamos bancarios	212.589	155.408.556	62.000.000	62.000.000
Bonos	16.625.538	10.671.095	1.015.168.814	697.303.419
Totales	16.838.127	166.079.651	1.077.168.814	759.303.419

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/03/2022							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	21.667	-	21.667	-	10.000.000	-	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	43.333	-	43.333	-	20.000.000	-	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	67.500	67.500	-	10.000.000	-	-	10.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	80.089	-	80.089	22.000.000	-	-	-	22.000.000
Totales						145.089	67.500	212.589	22.000.000	40.000.000	-	-	62.000.000

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2021							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	30.000	30.000	-	10.000.000	-	-	10.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,39%	Al vencimiento	20.005.133	-	20.005.133	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,42%	Al vencimiento	15.020.800	-	15.020.800	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	30.031.950	-	30.031.950	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	10.013.017	-	10.013.017	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	15.019.525	-	15.019.525	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	20.033.133	-	20.033.133	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,38%	Al vencimiento	10.011.250	-	10.011.250	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	10.011.833	-	10.011.833	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,40%	Al vencimiento	5.006.733	-	5.006.733	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	16.862	-	16.862	22.000.000	-	-	-	22.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,40%	Al vencimiento	10.012.120	-	10.012.120	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	0,42%	Al vencimiento	10.012.450	-	10.012.450	-	-	-	-	-
Totales						155.378.556	30.000	155.408.556	22.000.000	40.000.000	-	-	62.000.000

En relación a los préstamos bancarios suscritos, estos no tienen incorporados ninguna garantía asociada que pueda comprometer a la Sociedad.

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/03/2022								
							Corrientes			No corrientes					
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes	
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	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
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	1.433.602	1.433.602	2.867.204	2.867.203	2.867.203	2.867.203	2.867.203	26.335.407	37.804.219
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	-	-	3.419.137	6.838.274	6.838.274	6.838.274	51.286.966	75.220.925
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	1.275.934	1.275.934	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	1.626.364	1.626.364	-	-	-	-	128.329.571	128.329.571
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	-	-	-	-	-	-	31.553.756	31.553.756
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Anual	4,00%	Sin garantía	3.745.687	-	3.745.687	-	-	-	-	126.134.978	126.134.978
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	2.750.991	-	2.750.991	-	-	-	-	95.079.222	95.079.222
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Anual	1,90%	Sin garantía	2.209.114	-	2.209.114	-	-	-	-	163.246.144	163.246.144
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	Dólar	Anual	0,35%	Sin garantía	-	2.150.244	2.150.244	-	-	-	-	302.629.854	302.629.854
Totales							10.139.394	6.486.144	16.625.538	6.286.340	9.705.477	9.705.477	9.705.477	979.766.043	1.015.168.814

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021								
							Corrientes			No corrientes					
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes	
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	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
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	1.717.762	1.408.717	3.126.479	2.817.434	2.817.434	2.817.434	2.817.434	16.437.038	27.706.774
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	476.840	476.840	7.043.586	7.043.586	7.043.586	7.043.586	48.359.238	76.533.582
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	490.026	490.026	-	-	-	-	61.390.634	61.390.634
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Anual	4,00%	Sin garantía	-	2.412.566	2.412.566	-	-	-	-	123.179.165	123.179.165
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	-	1.776.112	1.776.112	-	-	-	-	92.865.251	92.865.251
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Anual	1,90%	Sin garantía	-	1.419.224	1.419.224	-	-	-	-	159.472.242	159.472.242
Totales							1.962.775	8.708.320	10.671.095	9.861.020	9.861.020	9.861.020	9.861.020	657.859.339	697.303.419

d) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad y sus filiales:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
								UF
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N° 646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N° 762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie J / N° 945	Banco de Chile	10/09/2018	18/06/2019	Roberto Antonio Cifuentes	11/07/2019	5.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie J / N° 665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie L / N° 397	Banco de Chile	29/07/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie O / N° 742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

17.1. 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.

La Sociedad y su filial STA, habían tomado Instrumentos derivados al 31 de diciembre de 2021, correspondientes a Forward.

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\$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	333.695
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	174.202
Totales						-	507.897

(*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes (Ver nota 7).

18. 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	178.665.783	178.271.828	20.634	330.482
Otras cuentas por pagar	16.676.256	15.548.849	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	195.342.039	193.820.677	20.634	330.482

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\$
Proveedores por compra de energía y peajes	106.970.319	110.871.977	20.634	330.482
Proveedores por compra de combustible y gas	1.059.518	2.265.544	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	6.123	4.762.778	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	70.629.823	60.371.529	-	-
Dividendos por pagar a terceros	221.631	211.648	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	737.403	727.707	-	-
Otras cuentas por pagar	15.717.222	14.609.494	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	195.342.039	193.820.677	20.634	330.482

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/03/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	21.399.027	133.156.969	24.109.787	178.665.783
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	21.399.027	133.156.969	24.109.787	178.665.783

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	19.006.132	143.070.429	16.195.267	178.271.828
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	19.006.132	143.070.429	16.195.267	178.271.828

En relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/03/2022	
		M\$	%
Cge S.A.	76.411.321-7	8.731.107	4,89%
Centelsa	Proveedor Extranjero	2.152.981	1,21%
Cam Chile S.A.	96.543.670-7	2.068.989	1,16%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.639.741	0,92%
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	1.636.872	0,92%
Enel Generacion Chile S.A	91.081.000-6	1.161.012	0,65%
Chilquinta Energía S.A	96.813.520-1	1.098.941	0,62%
Efacec Chile S.A.	96.996.220-9	1.085.812	0,61%
Copec S.A.	99.520.000-7	972.390	0,54%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	920.299	0,52%
Elecnor Chile S. A.	96.791.730-3	903.449	0,51%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	841.899	0,47%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		104.395.187	58,43%
Otros Proveedores		51.057.104	28,58%
Totales		178.665.783	100,00%

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	4.401.430	2,47%
Gm Holdings S.A	76.240.103-7	2.085.724	1,17%
Centelsa	Proveedor Extranjero	2.022.317	1,13%
Cobra Montajes, Servicios Y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.777.777	1,00%
Transelec S. A.	76.555.400-4	1.391.984	0,78%
Enel Generacion Chile S.A	91.081.000-6	1.152.414	0,65%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	1.144.300	0,64%
Cge S.A.	76.411.321-7	1.053.732	0,59%
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	1.043.898	0,59%
Telecom Y Electricidad S.A.	96.524.340-2	1.033.815	0,58%
Elecnor Chile S. A.	96.791.730-3	1.007.981	0,57%
Cia Petroleo De Chile Cop	99.520.000-7	998.937	0,56%
Huemul Energia Spa	76.580.849-9	995.433	0,56%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		99.477.453	55,80%
Otros Proveedores		58.684.633	32,92%
Totales		178.271.828	100%

(*) Energía y Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

19. Instrumentos financieros

19.1. 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	13.693.194	143.272.035	-	156.965.229
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	291.838.960	-	-	291.838.960
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263
Otros activos financieros no corrientes	6.496.311	-	-	6.496.311
Totales Activos financieros	312.030.728	143.272.035	-	455.302.763

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	8.313.231	14.548.397	-	22.861.628
Otros activos financieros corrientes	-	-	507.897	507.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	266.154.144	-	-	266.154.144
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263
Otros activos financieros no corrientes	5.609.183	-	-	5.609.183
Totales Activos financieros	280.078.821	14.548.397	507.897	295.135.115

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	1.094.006.941	-	1.094.006.941
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.526.487	-	3.526.487
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	195.362.673	-	195.362.673
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	125.550.852	-	125.550.852
Totales Pasivos financieros	1.418.446.953	-	1.418.446.953

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	925.383.070	-	925.383.070
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.607.584	-	3.607.584
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	194.151.159	-	194.151.159
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	122.935.762	-	122.935.762
Totales Pasivos financieros	1.246.077.575	-	1.246.077.575

19.2. 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 Consolidado Intermedio de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	3.374.192	3.374.192
Saldo en bancos	10.319.002	10.319.002
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	291.838.960	291.838.960

Pasivos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	212.589	212.589
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	1.031.794.352	971.245.941
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	62.000.000	62.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.526.487	3.526.487
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	195.362.673	195.313.557

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.

- b) 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 Consolidados Intermedios 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 valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

20. Provisiones

20.1. Otras provisiones corrientes

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

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	7.428.571	8.434.860
Totales	7.428.571	8.434.860

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

- b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	8.434.860	8.434.860
Provisiones adicionales	378.456	378.456
Provisiones no utilizadas	(1.012.072)	(1.012.072)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	14.232	14.232
Provisiones utilizadas	(386.905)	(386.905)
Total movimientos	(1.006.289)	(1.006.289)
Saldo final al 31/03/2022	7.428.571	7.428.571

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	8.121.205	8.121.205
Provisiones adicionales	2.993.137	2.993.137
Provisiones no utilizadas	(1.908.330)	(1.908.330)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	114.277	114.277
Provisiones utilizadas	(885.429)	(885.429)
Total movimientos	313.655	313.655
Saldo final al 31/12/2021	8.434.860	8.434.860

20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	2.034.467	2.660.473
Provisión por beneficios anuales	2.060.811	7.673.440
Totales	4.095.278	10.333.913

b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	2.660.473	7.673.440	10.333.913
Incremento (decremento) en provisiones existentes	582.118	2.414.612	2.996.730
Provisiones utilizadas	(1.208.124)	(8.027.241)	(9.235.365)
Total movimientos	(626.006)	(5.612.629)	(6.238.635)
Saldo final al 31/03/2022	2.034.467	2.060.811	4.095.278

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	2.270.865	8.372.565	10.643.430
Incremento (decremento) en provisiones existentes	2.394.741	9.674.298	12.069.039
Provisiones utilizadas	(2.005.133)	(10.373.423)	(12.378.556)
Total movimientos	389.608	(699.125)	(309.517)
Saldo final al 31/12/2021	2.660.473	7.673.440	10.333.913

20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

Indemnizaciones por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	15.266.412	14.204.873
Totales	15.266.412	14.204.873

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$ 1.457.743.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 10,5 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	1.457.743
2	894.008
3	1.149.871
4	807.988
5	804.423
6	5.467.822

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	14.204.873
Costo por intereses	425.248
Costo del servicio del período	343.188
Pagos realizados en el período	(284.031)
Variación actuarial	577.134
Total movimientos	1.061.539
Saldo final al 31/03/2022	15.266.412

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	16.851.375
Costo por intereses	1.149.726
Costo del servicio del ejercicio	1.230.566
Pagos realizados en el ejercicio	(979.918)
Variación actuarial	(4.046.876)
Total movimientos	(2.646.502)
Saldo final al 31/12/2021	14.204.873

c) Los montos registrados en los resultados integrales, son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	425.248	196.582
Costo del servicio del período	343.188	386.216
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	768.436	582.798
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	577.134	(2.031.373)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	1.345.570	(1.448.575)

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de marzo de 2022

Tasa de descuento (nominal)	5,49%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Al 31 de marzo de 2022, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.679.650	(1.425.042)

Al 31 de marzo de 2022, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.388.873)	1.609.042

20.4. Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, los juicios y multas más relevantes, son los siguientes:

20.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y sus filiales, son los siguientes:

Razón social	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesales	Cuánta M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2231-2017	Colectiva Consumidor Temporales Junio	SERNAC con SAESA	Pendiente Corte Suprema	77.928
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios.	Kristen con SAESA	Pendiente Corte Suprema	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado de Letras de Castro	C-1755-2019	Indemnización perjuicios fallecimiento Héctor Ojeda.	Barrios y Otro con SAESA	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-3785-2019	Indemnización perjuicios.	Weskler Luis con SAESA	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	2° Juzgado Civil de Osorno	C-4408-2019	Indemnización de perjuicios incendio.	Stange con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado de Letras de Castro	C-2733-2019	Indemnización de perjuicios Accidente	Alvarado con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado de Letras de Castro	C-814-2020	Indemnización perjuicios.	Miranda Johanna con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	2° Juzgado de Policía Local de Osorno	5406-2020	Indemnización perjuicios consumidor.	Gebauer Radomir y Otros con SAESA	Pendiente en primera instancia	14.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado de Letras de Ancud	C-470-2020	Indemnización perjuicios.	Herrandez José con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado Policía Local de Quellón	118-2021	Consumidor. Error en Enrolamiento y facturación	Mariman Elizabeth con SAESA	Pendiente en primera instancia	30.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado Policía Local de Panguipulli	1720-2021	Demanda Ley Consumidor	Quintunan Ojessica con SAESA	Pendiente en primera instancia	20.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6206-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con SAESA	Pendiente en primera instancia	63.868
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Juzgado del Trabajo de Valdivia	O-156-2021	Demanda laboral subsidiaria.	Antillanca Alberto con Cam Chile S.A. y SAESA	Pendiente en primera instancia	11.551
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	1° Juzgado Civil de Chillán	C-1985-2021	Demanda indemnización de perjuicios.	Camus A. Martin y otros con Lara David, Soc. Com. Karvin II Ltda. SAESA y Ingenuwa	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	3° Tribunal Ambiental de Valdivia	D-2-2020	Daño ambiental por incendio	Forestal SA con Saesa	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización perjuicios extracontractual	Constructora San Felipe con EDELAYSEN	Pendiente segunda instancia	2.927.776
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	Juzgado del Trabajo de Rancagua	O-57-2019	Demanda Laboral	Tapia W. con Bufete Industrial Mantenencia y otros con EDELAYSEN	Rechaza demanda. Pendiente en Corte Suprema	177.776
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	Juzgado Letras de Chaitén	C-48-2020	Juicio Sumario Servidumbre	Rodriguez Alonso con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	70.000
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6205-2021	Querrela Infraccional Ley Consumidor	SERNAC con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	63.868
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	T-166-2022	Demanda Laboral Subsidiaria	Yévenes Mauricio con Cobra con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	18.312
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	1° Juzgado del Trabajo Santiago	T-143-2022	Demanda Laboral Subsidiaria	Campos Felipe con Cobra y EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	18.600
Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	Juzgado del Trabajo de Coyhaique	O-21-2022	Demanda Laboral Subsidiaria	Navarro Sergio con Altis Security con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	10.718
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización perjuicios Ley Indígena	López con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	90.400
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual Servidumbre	Romero con FRONTEL	Pendiente segunda instancia	95.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor Calidad Suministro.	Saez y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	19.635
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización Perjuicios. Muerte por Electrocutación	Acaña y otra con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de Terrenos e Indemnización de Perjuicios	Vielma y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	60.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-449-2019	Indemnización de Perjuicios Incendio	Cruces y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Policía Local Buñes	97-2019	Consumidor	Soc. Medica e Inv. Trivica con FRONTEL	Pendiente primera instancia	55.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-88-2019	Precario	Pincheira Dajasi con FRONTEL	Pendiente primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Letras de Buñes	C-277-2019	Juicio Sumario Servidumbre	San Martin Pedro con FRONTEL	Pendiente primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2545-2019	Indemnización de Perjuicios	Agrícola Victor Padilla EIRL con FRONTEL	Pendiente primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras y Garantía Laja	679-2019	Querrela criminal incendio.	Ariagada A. Regina con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	261-2019	Querrela criminal incendio.	Curiñuca Zola con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	288-2019	Querrela criminal incendio.	Municipalidad de Chol Chol con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización de perjuicios incendio	Figuerola Ramón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios.	Kaiser W. Juan con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Victoria	C-1031-2019	Indemnización de perjuicios.	Regle Maria con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Letras Nacimiento	C-149-2019	Responsabilidad extracontractual	Catalán con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	95.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios.	Serv. y Asesor Maritimas y Terrestres. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios.	Ruiz y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios.	Comercial Pueblo Ltda. con FRONTEL	Pendiente primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Letras de Buñes	C-445-2020	Cobro en Pesos	Aravena R. Maria con FRONTEL	Pendiente primera instancia	6.300
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado del Trabajo Santiago	O-889-2020	Demanda Indemnización Perjuicios Accidente del Trabajo	Vega con Contreras Hermanos Ingenieria Electrica Ltda. con FRONTEL	Se rechaza demanda. Pendiente segunda instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Garantía de Pitrufquen	384-2019	Querrela Incendio	Rios González Gloria con NN	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2° Juzgado Civil de Concepción	C-6981-2020	Servidumbre	Forseca M y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	28.900
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Temuco	C-288-2021	Indemnización Perjuicios por Incendio	Rivera Fortunato y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Policía Local de Laja	16830	Cobro en pesos Comercial	Metalgas con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	5.123
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Cañete	C-118-2021	Demanda Ley consumidor.	Gonzalez F. Simón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Collio Eladio con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2162-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Asoc. de Desarrollo Kochi con FRONTEL	En investigación	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Garantía de Nacimiento	657-2021	Querrela Incendio	Loreto y otros (89 querrelantes) FAA con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6204-2021	Querrela infraccional Ley Consumidor	SERNAC con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Yungay	C-304-2020	Demanda Reconvenional Indemnización de Perjuicios.	Municipalidad de Tucapel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	114.164
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Policía Local de Los Alamos	1069-2021	Querrela Infraccional. Ley del Consumidor	Bernal E. Cristian con Frontel	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Policía Local de Antuco	463-2021	Denuncia irregularidad const. Serv. Instalación postes y medidores	Contreras R. Ana Maria con Frontel	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado del Trabajo de Concepción	O-1247-2021	Despido injustificado	Rodriguez R. Gabriel con Frontel	Pendiente en primera instancia	42.805
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Temuco	C-289-2021	Demanda Indemnización perjuicios.	Suñeción E. Ballotta y otros con Frontel	Pendiente en primera instancia.	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2981-2020	Demanda Indemnización de Perjuicios Incendio	Bustias Sergio y Otros con Frontel	Pendiente en primera instancia	31.728
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Arauco	C-274-2020	Indemnización de Perjuicios (muerte caballar)	Rios Hugo con Frontel	Pendiente en primera instancia	21.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-474-2020	Demanda Proc. Indígena Incendio	Canillan Manuel y Otros con Frontel	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Cobranza Laboral de Temuco	P-3223-2012	Cobro Imposiciones AFP	ANP Provida con Frontel	Pendiente en primera instancia	22.174
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2° Juzgado Civil de Osorno	C-356-2022	Gestión Preparatoria cobro factura	Logros con Frontel	Pendiente en primera instancia	60.714
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1° Juzgado de Letras de Coronel	I-4-2022	Reclamación Judicial Multa administrat	Inspección comunal del Trabajo Coronel con Frontel	Pendiente en primera instancia	6.030
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00003-2021	Reclamación de Liquidaciones N°47 y N°48, Renta AT 2016	FRONTEL con SII	La causa se encuentra pendiente de resolución ante la Corte de Apelaciones de Puerto Montt.	104.910
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00002-2021	Reclamación de Resolución N°144 Renta AT 2017	FRONTEL con SII	La causa se encuentra pendiente de resolución ante la Corte de Apelaciones de Puerto Montt.	171.768
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2240-2020	Indemnización de Perjuicios	Fuentealba con Municipalidad Osorno y Luz Osorno	Pendiente en primera instancia	31.728
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	5940-2021	Querrela Infraccional Ley Consumidor	SERNAC con Luz Osorno	Pendiente en primera instancia	63.868
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	21° Juzgado Civil de Santiago	C-6231-2021	Demanda Indemnización de Perjuicios	Empresa Electrica Carén con SATT	Pendiente en primera instancia	358.588
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización de Perjuicios	Vidal Héctor con STS	Pendiente en primera instancia	63.455
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Centro de Arbitraje y Mediación	4623-2021	Juicio Arbitral	Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS	Pendiente en primera instancia	1.500.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Corte Suprema	GR-12-00015-2020	Reclamo tributario interpuesto contra la Resolución Ex. N° 77320100406, IVA marzo y abril 2017	STS con SII	Recurso de casación interpuesto en el fondo ante la Corte Suprema, el cual ya pasó su examen de admisibilidad y se encuentra pendiente de fijarse en tabla para oír los alegatos de las partes.	285.363

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad y de sus filiales han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

20.4.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad y a sus filiales, y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	954	08/05/2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	22.215
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1.428	23/06/2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	16.661
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.023	02/01/2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo.	Pendiente Reposición	55.537
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.006	28/12/2018	SEC	Indicadores 2015-2016.	Reclamo de Ilegalidad	232.034
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	32.376	14/04/2020	SEC	Incumplir obligaciones de mantenimiento.	Recurso de Reposición	27.769
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	34.854	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Ilegalidad	5.554
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	299	04/02/2013	VIALIDAD	No solicitar permiso para atravesio.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.331
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	14.660	04/08/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	11.107
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	12.389	17/02/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	11.107
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	13.740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición	55.537
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	34.867	03.09.2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Ilegalidad	11.107

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Concepto	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas cursadas en 2022							
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	8146/22/010-1	24/01/2022	DIR. TRABAJO	No exhibir documentación exigida Trabajador Aracely Valdebenito	Reclamación	6.030

Multas por calidad de servicio formuladas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)

Con fecha 25 de agosto de 2020 la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en adelante SEC aplicó sanciones por concepto calidad de servicio a varias empresas distribuidoras del país. Dentro de las sociedades multadas se encuentra la filial Frontel y otras empresas del Grupo Saesa, las cuales, son principalmente por exceder durante el periodo de un año el límite máximo de interrupciones en el suministro de servicio eléctrico establecido en la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

Considerando que Grupo Saesa ha trabajado fuertemente en un plan de inversiones desde el año 2017 a la fecha, lo que se ha traducido en una mejora permanente en los indicadores de calidad de suministro desde que comenzaron las inversiones hasta el actual período de evaluación (Enero 2019 a Diciembre 2019), se encuentra analizando los antecedentes asociados a las multas, de modo de recurrir a las instancias pertinentes con el fin de dejarlas sin efecto o rebajarlas considerablemente en atención a los argumentos indicados precedentemente, por lo que, a la fecha de hoy, el pago de una multa no es probable, y en caso que el escenario cambie y fuera probable un desembolso, no es posible estimar su monto de manera confiable.

A marzo de 2022, producto de las nuevas resoluciones correspondientes al período enero - diciembre 2019, las multas por calidad de servicio han disminuido considerablemente.

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Consolidados Intermedios es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo

en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad y sus filiales han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

21. 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\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	34.670.057	36.208.778	-	-
Otras obras de terceros	13.121.677	11.033.821	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	8.096.398	8.216.315
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	3.417.525	3.681.224
Total Otros pasivos no financieros	48.178.179	47.629.044	11.513.923	11.897.539

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y sus filiales, y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

(*) Incluye la parte no corriente de M\$ 1.696.926 al 31 de diciembre de 2020, producto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de STA. El valor total de la operación fue de US\$17.500.000 (diecisiete millones quinientos mil dólares estadounidenses). Además, incluye la opción de compra de Tolchén a Inversiones Bosquemar Ltda. ("IBL") de M\$3.209.854 al 31 de diciembre de 2021.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.769.639	1.792.625
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.608.731	1.629.623
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	932.010	944.004
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	578.050	584.934
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	430.159	435.745
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	380.387	384.480
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	377.168	380.881
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	338.339	342.688
HidroenerSur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada 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
Ibereólica 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
Total Clientes			386.445	386.445	8.096.398	8.216.315

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

(**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$385.906.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 79.573.672 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

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).

22.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021 se aprobó el pago de un dividendo final de \$534,6208377655 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, lo que significó un pago total de M\$42.541.797. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021.

22.1.3. Otras reservas

El detalle al 31 de marzo de 2022 de otras reservas, es el siguiente:

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	26.076.411	(7.293.128)	-	-	-	18.783.283
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	126.340	-	(125.318)	-	-	1.022
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(322.963)	-	-	(419.904)	-	(742.867)
Otras reservas varias (*)	22.093.394	-	-	-	-	22.093.394
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	67.489.657	(7.293.128)	(125.318)	(419.904)	-	59.651.307

(*) Otras reservas varias por M\$22.093.394, están compuestas por M\$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), abono por M\$585.683 por efecto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de Inversiones Los Lagos IV Limitada, M\$11.873.639 por efecto de la fusión de STS con Saesa Transmisión y frontel Transmisión y por M\$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión en Nueva STS, quedando la mencionada Sociedad 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\$ 12.017 millones. 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.

(**) El efecto por fusión de M\$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se

originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$19.749.955, la diferencia por M\$243.350, corresponde al ajuste de participación de la Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

El detalle al 31 de marzo de 2021 de otras reservas, es el siguiente:

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	11.717.258	1.160.306	-	-	-	12.877.564
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	108.000	-	105.845	-	-	213.845
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(3.260.642)	-	-	1.476.820	-	(1.783.822)
Otras reservas varias	10.221.235	-	-	-	(1.481)	10.219.754
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	38.302.326	1.160.306	105.845	1.476.820	(1.481)	41.043.816

22.1.4. Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas 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	3.311.243	2.696.826
Sagesa S.A.	SAGESA	8.248.062	5.526.499
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	642.767	(1.561.483)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	3.430.879	1.730.698
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1.733.112	266.809
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	247.231	(40.087)
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	1.175.686	4.258.302
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	(5.697)	-
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		18.783.283	12.877.564

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales que tienen moneda funcional dólar estadounidense.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de marzo de 2022, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	142.652.252	373.036	143.025.288
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	5.130.215	-	5.130.215
Provisión dividendo mínimo del período	(1.539.064)	-	(1.539.064)
Total movimientos	3.591.151	-	3.591.151
Saldo final al 31/03/2022	146.243.403	373.036	146.616.439

La utilidad distributable del período enero – marzo 2022, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2022, esto es M\$5.130.215.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de marzo de 2021, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	100.785.693	373.036	101.158.729
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	10.973.919	-	10.973.919
Provisión dividendo mínimo del período	(3.292.176)	-	(3.292.176)
Total movimientos	7.681.743	-	7.681.743
Saldo final al 31/03/2021	108.467.436	373.036	108.840.472

La utilidad distributable del período enero – marzo 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2021, esto es M\$10.973.919.

22.2. Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad y sus filiales 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.

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 33 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 31 de marzo de 2022 y 2021 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladores

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 y los efectos en ganancia de los no controladores al 31 de marzo de 2022 y 2021, son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	90.059.993	90.845.329	6.090.464	6.143.573
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	40.018.854	41.782.901	534	557
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	285.868.800	285.347.134	239.077	238.641
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	161.750.051	158.387.204	1.012.969	991.909
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,064503%	0,064503%	362.020.406	359.633.034	233.514	231.974
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,141435%	263.150.317	256.664.587	372.187	363.014
Totales							7.948.745	7.969.668

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	(776.519)	766.013	(52.514)	51.802
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	1.375.361	873.328	18	12
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	959.935	5.898.880	803	4.933
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	4.749.705	2.769.090	29.745	17.341
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	SAESA TX	0,083632%	0,083632%	-	2.556.402	-	2.137
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	FRONTEL TX	0,626256%	0,626256%	-	595.230	-	3.728
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,064503%	0,080034%	13.804.607	2.320.225	8.904	1.857
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,000006%	9.663.624	2.444.183	13.667	-
Totales							623	81.810

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Venta de Energía	165.085.444	132.138.451
Distribución	113.825.709	99.604.083
Residencial	54.925.441	45.216.350
Comercial	28.377.688	25.682.914
Industrial	9.279.045	11.970.245
Otros	21.243.535	16.734.574
Transmisión	28.618.391	15.494.549
Generación y Comercialización	22.641.344	17.039.819
Otros ingresos	3.197.365	1.744.222
Apoyos	149.391	107.288
Arriendo medidores	243.813	236.212
Cargo por pago fuera de plazo	2.445.633	1.026.986
Otros	358.528	373.736
Total Ingresos de actividades ordinarias	168.282.809	133.882.673
Otros ingresos	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	3.230.000	6.167.540
Venta de materiales, equipos y servicios	8.408.026	6.555.425
Arrendamientos	784.803	608.515
Intereses créditos y préstamos	114.171	104.289
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.169.696	3.013.996
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	293.558	334.532
Otros ingresos	708.086	810.524
Total Otros ingresos	15.708.340	17.594.821

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de marzo de 2022 y 2021, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de energía distribución	113.825.709	99.604.083
Transmisión	28.618.391	15.494.549
Generación y comercialización	22.641.344	17.039.819
Otros ingresos	3.197.365	1.744.222
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	168.282.809	133.882.673
Total Ingresos de actividades ordinarias	168.282.809	133.882.673
Otros ingresos		
	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	784.803	608.515
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	293.558	334.532
Otros Ingresos	708.086	810.524
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	1.786.447	1.753.571
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales, equipos y servicios	8.408.026	6.555.425
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.169.696	3.013.996
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	10.577.722	9.569.421
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	3.230.000	6.167.540
Intereses créditos y préstamos	114.171	104.289
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	3.344.171	6.271.829
Total Otros ingresos	15.708.340	17.594.821

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	88.041.908	70.375.671
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos (Nota 10)	12.065.788	13.185.619
Total Materias primas y consumibles utilizados	100.107.696	83.561.290

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales 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	13.974.635	12.387.243
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	576.901	675.935
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	770.743	702.215
Activación costo de personal	(1.448.087)	(2.305.869)
Total Gastos por beneficios a los empleados	13.874.192	11.459.524

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 31 de marzo de 2022 y 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	10.671.514	9.102.760
Amortizaciones de Intangibles	1.321.032	223.368
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	204.109	197.004
Total Gasto por depreciación y amortización	12.196.655	9.523.132

27. Ganancia (Pérdida) por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
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	1.964.296	2.590.459
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.964.296	2.590.459

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 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\$
Operación y mantención sistema eléctrico	7.231.962	6.439.195
Sistema generación	1.169.468	1.168.520
Mantención medidores, ciclo comercial	3.485.197	3.614.697
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.024.166	744.774
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	129.985	266.017
Provisiones y castigos	47.722	(121.032)
Gastos de administración y otros servicios prestados	5.138.007	3.897.708
Egresos por construcción de obras a terceros	1.666.010	4.492.980
Otros gastos por naturaleza	1.118.269	772.732
Total Otros gastos, por naturaleza	21.010.786	21.275.591

29. Resultados Financieros

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	312.918	19.631
Ingresos financieros	312.918	19.631
Gastos por préstamos bancarios	(773.811)	(139.675)
Gastos por bonos	(7.878.569)	(5.261.447)
Otros gastos financieros	(1.965.478)	(368.290)
Activación gastos financieros	1.253.510	1.334.487
Costos financieros	(9.364.348)	(4.434.925)
Resultados por unidades de reajuste	(16.633.414)	(7.126.719)
Positivas	37.691.970	3.114.908
Negativas	(41.613.780)	(540.253)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(3.921.810)	2.574.655
Total Resultado financiero	(29.606.654)	(8.967.358)

30. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	334.330	342.157
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(12.998)	(206.933)
Otros ingresos/egresos	-	(13.387)
Total Otras ganancias (pérdidas)	321.332	121.837

31. Información por Segmento

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información Financiera por Segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

El negocio de la Sociedad y filiales es analizado, desde una perspectiva de asignación de recursos y costos, en términos agregados consolidados. Esto, porque uno de los focos principales del negocio es el control de los gastos (siempre dentro del cumplimiento normativo que permita el buen desempeño de la Sociedad y sus filiales), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

No obstante lo anterior, el informe de gestión también incluye un detalle desagregado según empresa, que permite visualizar de mejor manera los costos, y para efectos de consistencia para consolidación trata las participaciones en filiales en una sola línea a valor patrimonial proporcional, según el siguiente detalle:

	Eléctricas		Frontal		Innova		SGL		STA		STC		SGA		SATT		STN	
	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$																
ACTIVOS																		
ACTIVOS CORRIENTES																		
Efectivo y equivalentes al efectivo	72.074.258	86.252	4.073.113	3.626.054	1.394.840	309.755	68.824	40.022	36.645.263	37.782	194.930	103.508	2.822.589	382.530	719.051	616.207	566.275	594.883
Otros activos financieros corrientes	-	333.695	-	-	-	-	-	-	-	174.202	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	27	-	425.914	448.051	851	718	730	966	27	-	46.093	46.618	9.368	65	93.642	100.919	333.512	75.267
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	-	-	72.682.589	70.056.219	2.839.203	1.658.342	357	462	-	-	844.041	146.128	17.367.657	15.012.243	1.047.613	1.061.845	4.866.168	3.480.527
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	17.771.734	13.508.680	720.787	4.950.005	34.444	628.498	709.467	424.762	12.303.532	7.163.502	603	14.593	404.298	1.763.153	52.248	40.455	3.720.267	3.818.282
Inventarios corrientes	-	-	14.606.453	14.138.400	7.216.452	6.684.170	-	-	-	-	52	22	-	-	-	-	57.551	42.188
Activos biológicos corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos corrientes, corrientes	11.360.227	8.574.657	2.174.632	2.003.632	775.107	1.836.950	3.766	2.436	438.116	6.288	-	-	936.471	406.621	7.958.091	7.577.955	29.783	30.093
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	101.206.246	22.503.284	94.683.488	95.222.361	12.260.897	11.118.433	783.144	468.648	49.386.938	7.381.754	1.085.719	310.869	21.540.383	17.564.612	9.870.645	9.397.381	9.573.556	8.041.240
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	101.206.246	22.503.284	94.683.488	95.222.361	12.260.897	11.118.433	783.144	468.648	49.386.938	7.381.754	1.085.719	310.869	21.540.383	17.564.612	9.870.645	9.397.381	9.573.556	8.041.240
ACTIVOS NO CORRIENTES																		
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.500	3.000
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	10.429.109	8.583.882	-	-	-	-	-	-	4.278	7.084	4.297.406	4.606.685	-	-	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	215.223.513	446.163.939	-	122.328	-	-	-	-	235.063.568	26.760.969	-	-	-	-	4.287.953	4.188.484	-	-
Inventarios, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	808.035.637	802.007.499	250.435	244.329	-	-	-	-	387.719.637	386.224.956	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	-	3.997.211	3.997.211	-	-	-	-	5.644.196	6.111.517	11.905.076	12.761.871	-	-	-	-	3.004	3.467
Plusvalía	-	-	47.419.932	47.419.932	-	-	-	-	1.059.776	1.136.047	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades, planta y equipo	-	-	241.588.221	238.389.741	62.181	7.937	-	-	-	-	46.922.409	50.611.080	-	-	103.296.233	107.677.540	47.758.899	51.372.716
Activos biológicos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por derecho de uso	-	-	670.923	717.409	-	-	-	-	-	-	11.707	11.509	-	-	-	-	29.025	38.505
Activos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	2.663.380	1.544.963	3.626.914	3.697.828	62.503	91.713	17.022	12.598	419.059	1.325.662	8.238.508	8.502.344	156.001	175.538	4.285	4.586	6.385.725	5.868.286
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	1.025.922.530	1.249.716.401	307.982.745	303.172.660	124.684	99.650	17.022	12.598	629.906.236	421.559.151	67.081.978	71.893.888	4.451.407	4.782.223	107.588.471	111.870.610	54.174.153	60.405.974
TOTAL ACTIVOS	1.127.128.776	1.272.219.685	402.666.233	398.395.021	12.385.581	11.218.083	800.166	481.246	679.293.174	428.940.905	68.167.697	72.204.757	25.993.790	22.346.835	117.459.116	121.267.991	63.751.709	66.447.214
PATRIMONIO Y PASIVOS																		
PASIVOS CORRIENTES																		
Otros pasivos financieros corrientes	8.785.881	160.802.708	132.500	458.763	-	-	-	-	2.150.244	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	219.234	218.212	-	-	-	-	-	-	9.370	9.068	-	-	-	-	28.023	31.141
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	299.646	284.310	58.779.087	59.655.752	1.162.474	1.109.171	49.116	35.099	2.443.370	2.150.290	457.951	471.994	13.699.134	13.031.298	4.374.996	4.720.007	2.118.066	1.707.346
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	22.750.502	21.002.806	10.418.468	9.405.511	1.711.002	5.726.914	10.544	2.196	5.513.746	2.237.313	252.189	237.441	5.287.046	2.718.346	1.961.872	2.966.093	831.138	685.950
Otros provisiones corrientes	551	-	2.850.366	3.885.773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	359.588	384.395	-	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	4.198.920	4.200.881	3.017.761	2.170.010	207.795	170.726	11.775	11.518	64.823	-	3.288	31.615	183.593	119.585	642.674	136.115	232.705	255.872
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	-	927.146	2.684.757	89.298	226.372	38.985	46.657	36.836	52.037	10.516	33.098	-	-	-	-	194.011	340.709
Otros pasivos no financieros corrientes	-	-	18.748.144	18.651.797	2.084.158	215.166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	36.035.500	186.290.605	95.093.006	97.130.575	5.254.727	7.448.349	110.420	95.470	10.172.183	4.387.603	759.634	802.155	19.180.289	15.902.327	7.339.130	8.206.610	3.403.963	3.021.018
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	36.035.500	186.290.605	95.093.006	97.130.575	5.254.727	7.448.349	110.420	95.470	10.172.183	4.387.603	759.634	802.155	19.180.289	15.902.327	7.339.130	8.206.610	3.403.963	3.021.018
PASIVOS NO CORRIENTES																		
Otros pasivos financieros no corrientes	406.460.344	397.516.658	71.553.756	70.815.212	-	-	-	-	302.629.854	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	-	469.258	513.026	-	-	-	-	-	-	4.382	4.306	-	-	-	-	2.191	8.713
Cuentas por pagar no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.634	330.482	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	91.936.817	91.461.817	56.718.870	54.850.512	7.273.902	3.705.000	705.000	390.000	-	60.060.304	31.669.457	33.651.349	597.019	166.846	84.430.744	86.817.124	21.805.861	23.157.473
Otras provisiones no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	521.614	528.905	12.487.710	12.392.427	147	-	-	-	1.523.933	1.650.110	7.913.798	8.098.755	-	-	1.307.677	1.314.203	10.332.449	10.825.417
Pasivos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	-	4.297.979	4.007.136	-	-	-	-	-	-	12.584	11.260	-	-	-	-	202.362	156.147
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	295.603	298.299	-	-	-	-	2.946.798	3.209.854	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	498.918.775	489.507.380	145.823.176	142.877.242	7.274.049	3.705.000	705.000	390.000	307.100.585	64.920.268	39,600.221	41,765.670	597,019	166,846	85,759,055	88,461,809	32,342,863	34,147,750
TOTAL PASIVOS	834,954,275	675,797,985	240,916,182	240,007,817	12,528,776	11,153,349	815,420	485,470	317,272,768	69,307,871	40,359,855	42,567,825	19,777,308	16,669,473	93,098,185	96,668,419	35,746,826	37,168,768
PATRIMONIO																		
Capital emitido y pagado	385.906.755	385.906.755	125.811.171	125.811.171	1.000	1.000	1.000	1.000	166.064.578	166.064.578	23.238.005	23.238.005	3.160.921	3.160.921	16.654.377	16.654.377	16.630.018	16.630.018
Ganancias (pérdidas) acumuladas	146.616.439	143.025.288	25.583.237	22.258.444	(144.195)	63.734	(16.254)	(5.224)	30.685.709	20.813.829	(235.677)	(498.979)	1.550.485	(432.205)	5.972.627	4.397.793	7.883.839	7.093.102
Ganancias (pérdidas) acumuladas	141.486.224	83.215.918	20.833.532	9.589.423	63.733	(27.314)	(5.224)	-	16.881.102	14.985.974	(498.979)	(468.326)	819.216	(568.227)	3.839.407	1.926.184	6.825.884	5.200.786
Resultado del ejercicio	5.130.215	59.809.370	4.749.705	12.669.021	(207.928)	91.048	(11.030)	(5.224)	13.804.607	5.827.855	263.302	(30.653)	731.269	136.022	2.133.220	2.471.609	1.057.955	1.892.316
Prima de emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras reservas	59.651.307	67.489.657</																

ACTIVOS	Tolchán		Sagasa		Cabo Leonas		STA Cons		Saesa		Edalaysen		Luz Osorno		Saesa Cons		STS		H Eliminaciones		Eléctricas Cons				
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
ACTIVOS CORRIENTES																									
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.236	147.949	1.121.692	52.691	287.052	56.979	44.609.575	2.399.638		31.715.965	13.946.904		2.059.802	1.747.329	968.852	705.674	34.744.619	16.399.907	2.246.487	407.109			156.965.229	22.861.628	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	194.203		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	637.897	
Otros activos no financieros corrientes	38.341	-	377.331	493.255	23.138	34.066	1.633.232	1.662.553		473.793	897.077		278.785	291.472	36.398	22.442	788.976	810.991	716.710	932.363			2.849.730	2.933.379	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	870.029	474.792	1.069.397	1.778.374	858.042	948.402	43.349.341	40.946.306		95.450.535	89.839.516		13.770.092	12.587.527	6.869.833	6.081.591	116.000.460	109.108.634	16.226.394	18.043.995			234.761.930	221.769.963	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	-	6.615.931	5.163.231	1.000	1.000	5.023.739	4.119.150		847.052	936.973		25.106	45.820	7.974.575	13.343.531	3.244.878	1.515.238	(32.232.483)	(36.972.863)			2.263	2.263	
Inventarios corrientes	-	-	1.840.553	1.408.710	-	-	5.351.719	4.605.534		22.965.058	23.216.479		2.182.375	2.809.369	225.836	185.667	25.373.269	26.211.515	3.453.563	3.154.614			52.547.893	51.639.619	
Activos biológicos corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos corrientes, corrientes	286	23	62.616	61.594	-	-	11.699.893	8.391.046		422.486	93.362		7.429.431	6.580.426	1.116.067	985.624	8.967.984	7.659.412	2.274.530	308.492			34.981.609	28.468.133	
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	914.892	622.764	11.082.510	8.957.855	1.169.312	1.040.447	111.467.409	62.238.429		164.593.711	146.379.983		26.567.537	24.953.096	9.242.092	8.626.818	193.939.883	173.533.990	28.162.562	24.341.811	(32.322.483)	(36.972.363)	482.108.674	328.172.782	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	914.892	622.764	11.082.510	8.957.855	1.169.312	1.040.447	111.467.409	62.238.429		164.593.711	146.379.983		26.567.537	24.953.096	9.242.092	8.626.818	193.939.883	173.533.990	28.162.562	24.341.811	(32.322.483)	(36.972.363)	482.108.674	328.172.782	
ACTIVOS NO CORRIENTES																									
Otros activos financieros no corrientes	-	-	6.496.311	5.609.183	-	-	6.496.311	5.609.183		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.496.311	5.609.183
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	29.167	38.056	29.960	29.960	60.627	71.016		507	507		1.059	1.059		1.566	1.566	-	-	-	-	-	62.193	72.882	
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	68.630	108.820	-	-	22.699.443	16.257.242		20.782.197	16.874.733		1.695.159	1.502.499	1.471.102	1.165.825	23.948.458	19.543.057	18.329.129	11.542.653			57.077.010	44.384.181	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	-	-	-	-	-	-	4.287.953	4.188.484		-	-		-	-	-	-	9.591.927	-	-	-	(219.511.466)	(460.066.678)	-	-	-
Inventarios, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones controlizadas utilizando el método de la participación	-	-	3.702.614	3.403.806	-	-	-	-		103.066.779	103.180.976		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.832.446	2.961.468
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.609.360	3.868.907	217.625	235.360	2.696.139	2.901.394	62.801.389	64.646.185		18.420.965	19.624.155		146.757	146.757	510.166	510.166	19.077.828	20.291.078	38.726.183	38.763.869	(808.286.072)	(802.251.828)	85.876.422	88.094.474	
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	76.778.427	76.854.688		108.306.883	108.306.883		-	-	108.306.883	108.306.883	75.718.651	75.738.651	-	-	-	-	-	232.581.513	
Propiedades, planta y equipo	22.110.276	23.858.444	59.733.524	61.631.127	34.177.334	36.866.754	674.608.029	689.133.533		266.282.916	256.880.719		93.782.352	92.654.789	28.480.395	27.317.468	388.545.663	376.852.976	360.609.534	357.115.872			1.304.804.094	1.304.384.187	
Activos biológicos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por derecho de uso	-	-	-	-	95.187	93.414	1.267.117	1.283.851		947.937	943.959		41.873	45.659	-	-	989.810	989.618	1.131.198	1.140.423			2.927.850	2.990.478	
Activos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	1.570.711	1.486.558	6.845.397	7.717.442	4.883.942	5.113.267	31.831.945	37.003.951		6.473.400	5.738.563		1.810.440	173.103	352.579	326.680	8.636.839	6.938.345	3.348.317	5.690.068			46.838.603	48.203.989	
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	27.200.147	29.213.500	77.693.269	88.153.206	41.882.262	45.604.789	880.831.235	895.648.143		924.188.522	911.158.221		97.477.660	95.232.866	30.814.642	29.320.139	549.507.047	542.515.453	500.695.274	493.323.204	#####	#####	1.796.587.728	1.728.246.307	
TOTAL ACTIVOS	28.205.039	29.836.673	88.175.778	107.111.151	43.031.874	46.645.236	992.298.734	957.346.572		688.875.233	607.538.204		124.045.197	120.176.962	40.056.734	37.946.957	743.446.930	716.049.441	528.857.836	517.275.015	#####	#####	2.218.696.399	2.056.419.379	
PATRIMONIO Y PASIVOS																									
PASIVOS CORRIENTES																									
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	3.776.608	724.835		4.143.138	4.093.345		-	-	-	-	4.143.138	4.093.345	1.626.364	724.835			16.838.127	166.079.651	
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	-	-	18.100	15.889	345.767	329.609		389.995	356.112		15.005	15.342	-	-	405.000	371.454	290.274	273.511			970.301	919.275	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.478	63.146	4.034.666	4.956.046	245.688	240.224	37.361.554	42.124.957		82.185.562	76.847.804		10.027.474	9.234.857	5.478.836	4.528.963	97.690.162	90.611.624	9.959.175	14.784.606		(136)	195.342.039	193.820.677	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	445.324	402.164	628.795	229.310	868.488	819.912	6.926.417	10.183.767		11.176.428	8.231.676		2.753.790	3.799.716	4.598.314	4.874.981	12.065.075	10.480.466	12.456.837	15.247.542			(304.962.227)	19.829.433	
Otros provisiones corrientes	-	-	-	-	-	-	2.027.799	2.081.521		1.889.259	1.786.282		304.936	328.392	355.660	352.892	2.549.855	2.467.566	1.668.211	1.697.126			7.428.571	8.434.860	
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	-	-	5.054	5.780	74.394	72.180	4.204.755	1.604.336		4.667.525	5.309.518		4.446	4.529	294.080	554.341	4.966.051	5.866.283	2.988.244	983.179			16.607.057	14.025.749	
Otros provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	-	140.941	283.296	-	-	806.273	1.083.411		1.954.764	5.606.423		222.740	554.773	56.072	131.490	2.233.576	6.292.668	423.969	374.301			4.095.278	103.333.913	
Otros pasivos no financieros corrientes	-	-	394.609	378.602	-	-	928.215	935.483		21.579.634	22.433.514		3.072.611	3.420.359	1.765.417	1.972.725	26.437.662	27.826.598	533.606	556.881			48.178.179	47.629.044	
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	473.802	465.310	5.204.065	5.853.034	1.206.660	1.148.205	56.377.388	59.067.939		127.986.555	124.664.574		16.401.002	17.357.968	12.546.739	12.415.392	150.470.519	148.012.027	29.956.680	34.641.981	(32.322.485)	(36.972.363)	311.109.075	461.072.602	
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	473.802	465.310	5.204.065	5.853.034	1.206.660	1.148.205	56.377.388	59.067.939		127.986.555	124.664.574		16.401.002	17.357.968	12.546.739	12.415.392	150.470.519	148.012.027	29.956.680	34.641.981	(32.322.485)	(36.972.363)	311.109.075	461.072.602	
PASIVOS NO CORRIENTES																									
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	430.959.425	125.340.55																	

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Eléctricas		Frontel		Innova		Frontel Tx		SGL		STA		STC		SGA		SATT		STN		Tolchén	
	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)																						
Ingresos de actividades ordinarias	-	-	45.925.760	38.848.210	-	-	-	1.146.733	-	-	-	-	959.660	847.943	16.986.836	11.660.430	2.412.310	1.210.078	2.039.674	1.724.017	665.385	-
Otros ingresos	-	-	3.185.576	4.690.339	2.194.717	-	-	-	281.557	-	-	-	-	-	14.399	16.014	36.610	168.212	2.692.786	1.365.176	-	-
Disminución (aumento) en inventarios de productos terminados y en proceso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Materias primas y consumibles utilizados	-	-	(28.878.534)	(26.465.132)	(1.260.655)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.413.348)	(11.158.928)	-	-	27.500	(2.107)	-	-
Gastos por beneficios a los empleados	-	-	(3.037.503)	(2.777.407)	(489.097)	-	-	-	(287.432)	-	-	-	(14.580)	(65.405)	(47.214)	-	-	(11.401)	-	(1.634.516)	(1.015.466)	-
Gasto por depreciación y amortización	-	-	(2.488.282)	(2.392.312)	(455)	-	-	(205.693)	-	-	(57.637)	-	(298.513)	(267.437)	-	-	-	(131.185)	(114.147)	-	-	(149.887)
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros gastos, por naturaleza	(38.117)	(8.392)	(6.671.015)	(6.798.085)	(504.577)	(159)	-	(5.399)	(1.793)	-	(41.195)	(6.810)	(182.796)	(137.459)	(30.184)	(70.882)	(191.174)	(226.890)	(1.044.580)	(688.218)	(100.338)	-
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	57.349	54.494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	3.150.647	1.498.077	55.579	3.293	2.899	-	-	-	-	-	1.334.594	312	-	-	8.371	11.730	14.377	7.773	4.738	136	-	-
Costos financieros	(4.970.761)	(3.111.378)	(1.133.444)	(376.243)	(74.991)	(67)	-	(88.613)	(7.869)	-	(2.408.061)	(193.120)	(239.506)	(262.966)	(2.752)	-	(119.959)	(110.077)	(164.051)	(178.112)	(189.048)	-
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	-	-	(764.769)	(1.121.533)	(9.544)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.501	(31.516)	(25)	4.374	(5.612)	(519)	-	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	19.257.261	14.110.598	10.185	3.743	-	-	-	-	-	-	15.328.430	2.488.171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(6.940.837)	2.462.305	26	9.344	(68)	-	-	(16.484)	-	-	149.534	7.390	90.752	(89.057)	394.429	(91.879)	592.377	171.864	221.572	(107.309)	78.510	-
Resultados por unidades de reajuste	(8.921.445)	(3.891.905)	(925.193)	(400.538)	24.412	1	-	-	83	-	127	3	-	6.762	228	76	278.029	107.510	(69)	156	-	-
Ganancias (pérdidas) que surgen de diferencias entre importes en libros anteriores y el valor razonable de activos financieros reclasificados como medidos al valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida) acumulada anteriormente reconocida en otro resultado integral que surge de la reclasificación de activos financieros de la categoría de medición de valor razonable con cambios en otro resultado integral a la de valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) de cobertura por cobertura de un grupo de partidas con posiciones de riesgo compensadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.536.748	11.059.305	5.335.735	3.276.173	(117.359)	(225)	-	830.544	(15.454)	-	14.305.792	2.245.946	315.017	32.381	922.266	335.045	2.879.959	1.218.697	1.429.176	556.369	304.622	-
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	3.593.467	(83.386)	(586.030)	(509.083)	(90.569)	61	-	(235.314)	4.424	-	(501.185)	74.279	(51.715)	(12.486)	(190.997)	(99.594)	(746.739)	(297.563)	(371.221)	(135.489)	(70.475)	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	5.130.215	10.973.919	4.749.705	2.769.090	(207.928)	(164)	-	595.230	(11.030)	-	13.804.607	2.320.225	263.302	19.895	731.269	235.451	2.133.220	921.134	1.057.955	420.900	234.147	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	5.130.215	10.973.919	4.749.705	2.769.090	(207.928)	(164)	-	595.230	(11.030)	-	13.804.607	2.320.225	263.302	19.895	731.269	235.451	2.133.220	921.134	1.057.955	420.900	234.147	-

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Sagesa	Sagesa	Cabo Leones	Cabo Leones	Sagesa Cons	Sagesa Cons	STA Cons	STA Cons	Saesa	Saesa	Edelaysen	Edelaysen	Luz Osomo	Luz Osomo	Saesa Cons	Saesa Cons	Saesa Tx	Saesa Tx	STS	STS	Eléctricas Cons	Eléctricas Cons	
	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)																							
Ingresos de actividades ordinarias	5.272.922	5.089.474	1.186.919	994.953	6.459.841	6.084.427	26.829.812	17.919.159	64.910.755	60.400.592	7.658.571	5.852.995	6.327.554	6.050.553	78.896.880	72.304.140	-	197.757	21.172.593	9.162.178	168.282.809	133.882.673	
Otros ingresos	604.365	249.719	-	18.449	604.365	268.168	3.348.160	1.817.570	5.944.073	7.684.180	265.211	778.009	266.863	448.213	8.917.527	10.838.796	-	-	222.183	2.231.229	15.708.940	17.594.821	
Disminución (aumento) en inventarios de productos terminados y en proceso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Materias primas y consumibles utilizados	(3.270.807)	(3.165.951)	-	-	(3.270.807)	(3.165.951)	(16.962.761)	(10.719.250)	(48.029.400)	(45.210.763)	(5.555.906)	(2.917.268)	(3.807.957)	(3.862.382)	(57.393.263)	(51.990.413)	-	-	(154.719)	(136.717)	(100.107.696)	(83.561.290)	
Gastos por beneficios a los empleados	(210.536)	(222.560)	(60)	(93)	(210.536)	(222.653)	(1.918.307)	(1.303.524)	(6.079.899)	(5.562.001)	(795.313)	(678.158)	116.776	(216.127)	(6.758.436)	(6.456.286)	-	-	(1.383.417)	(922.307)	(13.874.192)	(11.459.524)	
Gasto por depreciación y amortización	(501.544)	(479.620)	(231.299)	(207.464)	(732.843)	(687.084)	(2.078.331)	(1.610.039)	(4.212.939)	(2.948.085)	(796.780)	(743.819)	(336.088)	(276.736)	(5.344.807)	(3.968.640)	-	(37.546)	(2.284.780)	(1.308.902)	(12.196.655)	(9.523.132)	
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros gastos, por naturaleza	(1.130.189)	(987.613)	(71.532)	(76.780)	(1.201.721)	(1.064.393)	(2.791.988)	(2.194.652)	(5.269.599)	(5.576.876)	(2.669.391)	(1.519.072)	(870.021)	(710.097)	(11.250.391)	(9.734.439)	-	(5.489)	(2.194.285)	(4.457.371)	(21.010.786)	(21.275.991)	
Otras ganancias (pérdidas)	(5.700)	3.923	-	-	(5.700)	3.923	(5.700)	3.923	208.671	33.014	43.773	25.642	1.539	-	253.983	58.656	-	-	15.700	4.764	321.332	121.837	
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ingresos financieros	46.008	144.794	1.643	-	4.977	299	74.101	19.938	102.196	135.963	(22.897)	25.233	8.319	534	97.618	136.951	-	-	8.645	612	312.918	19.631	
Costos financieros	(418.374)	(133.805)	(243.392)	(249.247)	(619.092)	(238.557)	(2.449.513)	(982.520)	(2.425.660)	(1.233.159)	(79.832)	(1.090)	(68.274)	(1.639)	(2.573.766)	(1.211.109)	-	-	(1.230.575)	(304.234)	(9.364.348)	(4.434.925)	
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	-	626	-	-	-	626	5.864	(27.035)	(979.422)	(1.294.083)	(45.879)	(130.079)	(154.005)	(79.761)	(1.179.306)	(1.503.923)	-	-	(16.541)	62.032	(1.964.296)	(2.590.459)	
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	492.177	491.536	-	-	-	-	(106.422)	-	440.627	1.740.456	-	-	-	-	-	-	-	2.430.888	106.422	42.267	-	-	
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	895.764	(116.536)	34.899	197.243	930.663	80.707	2.457.837	(28.278)	(84.313)	151.810	(2.320)	(9.069)	(316)	(41)	(86.949)	142.700	-	-	648.181	5.068	(3.921.810)	2.574.655	
Resultados por unidades de reajuste	(16.737)	127.524	-	-	(16.737)	127.524	261.578	242.031	(4.123.532)	(1.796.074)	119.395	28.415	1.550	1.817	(4.002.587)	(1.765.842)	-	-	(3.070.262)	(1.310.465)	(16.633.414)	(7.126.719)	
Ganancias (pérdidas) que surgen de diferencias entre importes en libros anteriores y el valor razonable de activos financieros reclasificados como medidos al valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia (pérdida) acumulada anteriormente reconocida en otro resultado integral que surge de la reclasificación de activos financieros de la categoría de medición de valor razonable con cambios en otro resultado integral a la de valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancias (pérdidas) de cobertura por cobertura de un grupo de partidas con posiciones de riesgo compensadoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.757.349	1.001.511	677.178	677.061	1.942.350	1.187.036	6.666.330	3.137.323	401.558	6.524.974	(1.870.368)	711.739	1.485.940	1.354.334	(423.497)	6.850.591	-	2.585.610	11.839.145	3.068.154	5.552.202	14.221.977	
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(381.988)	(128.183)	(184.952)	(185.477)	(566.940)	(313.660)	(2.499.272)	(784.513)	558.377	(626.094)	1.059.849	54.274	(320.089)	(327.014)	1.332.137	(898.834)	-	(29.208)	(2.175.521)	(623.971)	(421.364)	(3.166.248)	
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.375.361	873.328	492.226	491.584	1.375.410	873.376	4.166.058	2.352.810	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	908.640	5.951.757	-	2.556.402	9.663.624	2.444.183	5.130.838	11.055.729	
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia (pérdida)	1.375.361	873.328	492.226	491.584	1.375.410	873.376	4.166.058	2.352.810	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	908.640	5.951.757	-	2.556.402	9.663.624	2.444.183	5.130.838	11.055.729	

32. Medio Ambiente

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

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/03/2022	31/03/2021
				M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	893	4.537
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Asesorías medioambientales	Costo	3.170	6.566
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Gestión de residuos	Costo	4.634	3.506
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Reforestaciones	Inversión	5.381	4.054
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	10.500	4.363
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	33.325	5.817
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Evaluación plan de manejo	Inversión	283	1.098
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Asesorías medioambientales	Costo	1.034	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Gestión de residuos	Costo	-	907
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.172	1.325
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Gestión de residuos	Costo	10.350	940
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Reforestaciones	Inversión	418	5.759
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	67.978	71.616
Sagesa S.A.	SAGESA	Reforestaciones	Inversión	-	660
Sagesa S.A.	SAGESA	Gestión de residuos	Costo	6.310	-
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Proyectos de inversión	Inversión	-	42.780
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Reforestaciones	Inversión	34.265	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Proyectos de inversión	Inversión	37.003	67.719
Totales				218.716	221.647

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y sus filiales, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

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

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos		2022	2023	2024	2025	2026	
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda						Total
											MS
Gobierno Regional de Aysen	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.950.739	1.850.211	901.605	198.923	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.638.967	1.428.649	210.318	-	-	-
Director de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	242.908	240.528	2.380	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysen	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	83.793	31.855	51.938	-	-	-
Fasten Group Imp and Exp Co Ltda.	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	526.451	526.451	-	-	-	-
Copelec Ltda.	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.783	-	2.783	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	8.168.666	3.276.643	3.086.487	1.805.536	-	-
Gobierno Regional del Bio Bio	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	4.791.704	3.693.192	1.084.049	14.463	-	-
Serviu Región de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	298.222	298.222	-	-	-	-
Basalco Transmisión SPA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	111.047	111.047	-	-	-	-
Director de Vialidad, Region del Bio Bio	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.017	26.017	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	41.246	41.246	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.117.769	979.880	137.889	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de Nuble	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	164.064	144.520	19.544	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region del Bio Bio	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.051.711	874.258	177.453	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	12.691	-	12.691	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region del Bio Bio	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.221	-	2.221	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de Nuble	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.380	-	2.380	-	-	-
Ministerio de Energía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	110.317	-	110.317	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.480.002	1.586.948	688.373	204.681	-	-
Director de Vialidad	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	424.835	320.165	104.670	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energetica	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.000	5.000	-	-	-	-
Asoc. De Municipalidades Cordillera de La Costa Comuna de Corral y La Unión	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	11.388	11.388	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	267.002	80.064	-	186.938	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	27.562.111	25.065.035	829.019	1.668.057	-	-
Gobierno Regional de Los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	11.556.303	5.481.641	4.137.652	1.937.010	-	-
Ilustre Municipalidad de Ancud	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	86.684	-	86.684	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	218.120	-	-	218.120	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabreño	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	83.641	83.641	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	26.902	-	-	-	26.902	-
Ilustre Municipalidad de Cochamo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	8.972	6.245	-	-	2.727	-
Ilustre Municipalidad de Colihueco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.391	-	-	-	14.391	-
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	31.891	-	-	-	31.891	-
Ilustre Municipalidad de Fiesia	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	37.922	37.922	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.151	-	-	-	14.151	-
Ilustre Municipalidad de Lebu	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	32.920	-	-	-	32.920	-
Ilustre Municipalidad de Mañá	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.454	-	-	-	5.454	-
Ilustre Municipalidad de Mulchén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	59.091	59.091	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	38.743	-	-	-	38.743	-
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	7.789	-	-	-	7.789	-
Ilustre Municipalidad de Putre	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.697	-	-	3.697	-	-
Ilustre Municipalidad de Quellón	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	208.964	208.964	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Quinchao	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.454	-	-	-	5.454	-
Director de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.586.128	1.129.336	456.792	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.991	6.991	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	346.689	341.930	4.759	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.346	6.346	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de CODESA	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.442	4.442	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.710	9.710	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.198	9.198	-	-	-	-
Montos Copper S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	30.164	-	20.164	-	-	-
Serviu Región de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	242.265	149.733	-	92.532	-	-
Transnucatygo S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.725	5.725	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.772	-	-	-	1.772	-
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	7.862	-	-	-	7.862	-
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	41.059	41.059	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	13.433	-	-	-	13.433	-
Ilustre Municipalidad de Tinau	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.935	-	-	-	10.935	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.760	-	-	-	6.760	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.741	-	2.741	-	-	-
Municipalidad de Lago Ranco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.727	-	-	-	2.727	-
Municipalidad de Mejillones	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	45.825	-	-	-	45.825	-
Subsecretaría del Medio Ambiente	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	39.924	39.924	-	-	-	386.476
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	498.728	498.728	-	-	-	-
Servicio Nacional de Aduanas	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	275.793	275.793	-	-	-	-
Director de Vialidad	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.617	3.617	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de O'Higgins	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.663	6.663	-	-	-	-
Transelco S.A.	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.474.992	189.115	3.285.877	-	-	-
Ministerio de Energía	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	7.609	-	7.609	-	-	-
Forestal Mininco	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	95.183	-	95.183	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	837.196	100.133	321.249	415.814	-	-
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	3.952.286	2.372.863	634.151	945.272	-	-
San Andres SPA	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	307.312	307.312	-	-	-	-
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	668.404	668.404	-	-	-	-
Ministerio de Energía	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantiza 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	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	138.010	138.010	-	-	-	-
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.224.896	-	-	1.224.896	-	-
Empresa Nacional de Energía Enx S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.500	3.500	-	-	-	-
CODECO CHILE	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	386.476	-	-	-	-	386.476
Compañía de Petroleos de Chile Copelec S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	38.073	38.073	-	-	-	-
Compañía Minera Lomas Bayas	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	121.644	-	-	121.644	-	-
Compañía Minera Zaldívar SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	436.800	-	338.192	78.628	-	-
Empresa de Transmisión Eléctrica Transnem S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	195.189	-	-	195.189	-	-
SCM Minera Lumina Copper Chile	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	268.607	-	-	268.607	-	-
Sodexo Chile SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	42.947	-	42.947	-	-	-
Compañía General de Electricidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	47.592	-	47.592	-	-	-
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.283	4.283	-	-	-	-
Empresa Nacional de Energía Enx S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	38.073	38.073	-	-	-	-
CODECO Chile	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	100.657	-	100.657	-	-	-
Compañía de Petroleos de Chile Copelec S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.064.507	1.489.282	575.225	-	-	-
Compañía de Petroleos de Chile Copelec S.A.	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	635	-	635	-	-	-
Totales						83.741.472	55.923.026	17.574.617	9.587.616	269.736	386.476

34. Cauciones 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, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$27.871.226 (M\$30.211.957 en 2021).

35. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad, imponen a la Sociedad diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

A solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta "Otros Gastos por Naturaleza", incluyendo una partida referida a "pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9", la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los Estados Financieros Consolidados ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie E

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador "EBITDA" descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un "Factor de Ajuste", que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad

que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,63.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,44.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de abril 2020 – marzo 2021 la Sociedad distribuyó 3.722 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.078 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2021 – marzo 2022) Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie H

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,63.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,44.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Chile como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel con fecha 10 de septiembre de 2018, Repertorio N.º 8.808-2018, Escritura Pública Complementaria con fecha 7 de junio de 2019 y Modificación de Escritura Pública de fecha 18 de junio de 2019, Repertorio N.º 6.269-2019, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 945.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie J, gran parte de los fondos se utilizaron para prepagar deuda de largo plazo que mantenía la Sociedad (Bonos Serie D); la colocación fue por un monto total de UF 5.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,63.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2.0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,69.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con sus filiales, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para IEDS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,63.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 5,69.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de abril 2020 – marzo 2021 la Sociedad distribuyó 3.772 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.078 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2021 – marzo 2022) Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Saesa

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie J

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados

Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración

superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad y sus filiales en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Saesa.

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 1.000 GWh por año. Entre los 12 meses móviles de abril 2021 – marzo 2022, la Sociedad distribuyó 2.925 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 2.716 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2020 – marzo 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Frontel

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie G

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual

corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,09.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 9,61.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,09.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles abril 2021 – marzo 2022, la Sociedad distribuyó 1.153 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.056 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2020–marzo 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STS

- a) Colocación de Bonos y covenants

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de

septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,28.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 11,20.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de marzo de 2022, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.429 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para STS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,28.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 11,20.

- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de marzo de 2022, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.429 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STA

Con fecha 21 de enero de 2022, la filial STA emitió bonos en mercados internacionales en moneda USD bajo el formato 144A /REG-S por un monto total de USD 390.000.000 con tipo de amortización bullet y plazo a 10 años. Dicha colocación fue bajo formato corporativo sin garantías ni covenants de ninguna naturaleza (unsecured notes).

36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es la siguiente:

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\$
77.312.201-6	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	9.677.898
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	26.567.537	97.477.660	16.401.002	17.584.202	7.658.571	(776.519)	(785.336)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	9.242.092	30.814.642	12.546.379	8.393.112	6.327.554	1.165.851	962.623
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	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	11.611.824	115.253.216	5.770.727	81.075.089	6.459.841	1.375.410	(1.322.716)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	193.939.883	549.507.047	150.470.519	300.997.152	78.896.880	908.640	2.509.330
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	94.683.488	307.982.745	95.093.006	145.823.176	45.925.760	4.749.705	4.787.760
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	111.467.499	880.831.235	56.377.388	573.257.392	48.002.405	13.828.682	6.343.714
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	783.144	17.022	110.420	705.000	-	(11.030)	(11.030)
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	12.260.897	124.684	5.254.727	7.274.049	-	(207.928)	(207.928)
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\$
77.312.201-6	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
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	24.953.096	95.223.866	17.357.968	11.973.665	27.749.965	2.916.360	2.864.807
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	8.626.818	29.320.139	12.415.392	7.027.190	23.093.907	3.251.387	3.326.370
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	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	9.419.825	120.336.777	6.422.762	81.550.581	21.664.210	713.777	6.943.364
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	173.533.990	542.515.451	148.012.027	276.527.351	309.391.521	19.393.455	20.980.909
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	95.222.361	303.172.660	97.130.575	142.877.242	167.211.362	12.669.021	13.443.106
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	62.298.429	895.048.143	59.067.939	538.014.914	137.355.163	23.740.592	45.311.799
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	468.524	12.598	95.346	390.000	-	(5.224)	(5.224)
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	11.118.433	99.650	7.448.349	3.705.000	-	91.048	91.048
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)

37. Información Adicional sobre Deuda Financiera

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deudas financieras:

a) Préstamos Bancarios

Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora		Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/03/2022									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen				Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	75.833	76.250	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.916
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	154.167	154.167	303.333	20.304.167	-	-	-	-	20.607.500
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	75.833	75.833	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,10%	0,10%	127.861	128.564	256.425	256.425	28.128.564	-	-	-	-	28.384.989
Totales								203.694	434.814	638.508	863.508	68.660.647	-	-	-	-	69.524.155

Entidad deudora			Entidad acreedora		Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen				Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	152.083	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.916
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	154.167	151.667	305.834	303.333	20.304.167	-	-	-	-	20.607.500
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.083	75.833	152.916	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,39%	0,39%	20.077.000	-	20.077.000	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,42%	0,42%	10.055.333	-	10.055.333	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,42%	0,42%	15.079.040	-	15.079.040	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,40%	0,40%	5.025.587	-	5.025.587	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,10%	0,10%	-	256.425	256.425	256.425	22.128.564	-	-	-	-	22.384.989
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,40%	0,40%	10.049.827	-	10.049.827	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	30.142.000	-	30.142.000	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	15.069.225	-	15.069.225	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	10.046.150	-	10.046.150	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	20.106.500	-	20.106.500	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,38%	0,38%	10.050.000	-	10.050.000	-	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	10.044.967	-	10.044.967	-	-	-	-	-	-	-
Totales								155.976.879	636.008	156.612.887	863.508	62.660.647	-	-	-	-	63.524.155

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora		Control de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/03/2022								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes					
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	-	1.982.492	1.982.492	3.887.795	3.784.877	3.681.959	3.579.041	19.312.959	34.246.631
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	1.473.523	1.473.523	2.947.046	10.090.927	9.823.013	9.555.099	9.287.186	57.508.718	96.264.943
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	-	1.007.293	1.007.293	2.014.586	2.014.586	2.014.586	2.014.586	82.090.397	90.148.739
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	503.646	503.646	1.007.293	1.007.293	1.007.293	3.868.743	3.777.171	29.873.753	39.534.253
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%	3.712.146	3.712.146	7.424.291	3.712.146	3.712.146	3.712.146	3.712.146	121.168.239	136.016.821
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%	5.076.438	-	5.076.438	5.076.438	5.076.438	5.076.438	5.076.438	147.216.714	167.522.467
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 945	UF	1,75%	1,75%	3.014.135	-	3.014.135	3.014.135	3.014.135	3.014.135	3.014.135	212.893.135	224.949.677
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	3.528.886	187.784.310	201.899.854
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	EEUU	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EEUU	BONO STA	USD	4,26%	4,26%	-	6.146.244	6.146.244	12.292.488	12.292.488	12.292.488	12.292.488	374.920.884	424.090.836
Totales								15.944.332	16.589.787	32.134.119	44.624.694	44.253.862	46.744.480	46.282.076	1.232.769.109	1.414.674.221	

Entidad deudora			Entidad acreedora		Control de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Comientes			No comientes				Total No comientes	
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Comientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	1.961.636	1.936.503	3.898.139	3.797.609	3.697.078	3.596.547	3.496.016	18.864.949	33.452.199
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	-	2.878.683	2.878.683	9.856.844	9.595.145	9.333.446	9.071.747	56.174.668	94.031.850
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	983.926	983.926	1.967.852	2.951.779	1.967.853	1.967.853	2.951.779	76.250.411	86.089.675
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%	-	3.626.034	3.626.034	3.626.034	7.252.067	3.626.034	3.626.034	114.731.421	132.861.590
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%	-	4.958.678	4.958.678	4.958.678	9.917.357	4.958.678	4.958.678	138.842.995	163.636.386
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N° 945	UF	1,75%	1,90%	-	2.944.215	2.944.215	2.944.215	5.888.431	2.944.215	2.944.215	205.010.360	219.731.436
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308
Totales									3.437.535	21.267.027	26.704.562	33.058.073	44.157.599	33.608.073	35.529.151	818.883.670	965.636.606

38. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	31.414.384	17.870.409
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	125.550.845	4.991.219
Otros activos financieros corrientes	CLP	-	507.897
Otros activos no financieros corrientes	CLP	2.849.730	2.923.279
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	233.763.618	220.827.623
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	998.332	942.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.263	2.263
Inventarios corrientes	CLP	52.547.893	51.639.619
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	34.981.609	28.468.133
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		482.108.674	328.172.782
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	355.559.497	322.239.223
	USD	125.550.845	4.991.219
	UF	998.332	942.340
		482.108.674	328.172.782

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	6.496.311	5.609.183
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	62.193	72.582
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	50.290.426	37.215.508
Cuentas por cobrar no corrientes	USD	4.297.406	4.606.685
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	2.489.178	2.561.988
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	85.876.422	88.934.474
Plusvalía	CLP	232.505.242	232.581.513
Propiedades, planta y equipo	CLP	1.304.804.094	1.304.384.187
Activos por derecho de uso	CLP	2.927.850	2.990.878
Activos por impuestos diferidos	CLP	46.838.603	49.289.399
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.736.587.725	1.728.246.397
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	1.729.801.141	1.721.077.724
	USD	4.297.406	4.606.685
	UF	2.489.178	2.561.988
		1.736.587.725	1.728.246.397

TOTAL ACTIVOS	CLP	2.085.360.638	2.043.316.947
	USD	129.848.251	9.597.904
	UF	3.487.510	3.504.328
		2.218.696.399	2.056.419.179

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	132.500	155.367.709
Otros pasivos financieros corrientes	USD	80.089	40.847
Otros pasivos financieros corrientes	UF	16.625.538	10.671.095
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	47.045	45.984
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	185.730	178.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	737.526	694.968
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	195.342.039	193.820.677
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	21.633.318	19.823.731
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	16.205	5.702
Otras provisiones corrientes	CLP	7.428.571	8.434.860
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	16.607.057	14.025.749
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.095.278	10.333.913
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	48.178.179	47.629.044
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		311.109.075	461.072.602
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	293.463.987	449.481.667
	USD	265.819	219.170
	UF	17.379.269	11.371.765
		311.109.075	461.072.602
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	62.000.000	62.000.000
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	1.015.168.814	697.303.419
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	13.062	25.261
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.064.822	1.150.471
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	1.478.302	1.512.577
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	103.901.329	103.106.329
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	97.036.780	99.424.258
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	15.266.412	14.204.873
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	11.513.923	11.897.539
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.307.464.078	990.955.209
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	289.752.140	290.988.742
	USD	1.064.822	1.150.471
	UF	1.016.647.116	698.815.996
		1.307.464.078	990.955.209
TOTAL PASIVOS	CLP	583.216.127	740.470.409
	USD	1.330.641	1.369.641
	UF	1.034.026.385	710.187.761
		1.618.573.153	1.452.027.811

39. Sanciones

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2022, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.4 b) Multas.

40. 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 de \$638,87840974 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

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 79.573.772, lo que significa un pago total de \$50.837.965 por este concepto.

En sesión celebrada con fecha 11 de mayo de 2022, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

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.