

INVERSIONES ELÉCTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados intermedios por el período
de seis meses terminado al 30 de junio de 2023
y por el año terminado al 31 de diciembre de 2022
e informe del auditor independiente

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los Accionistas y Miembros del Directorio de
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales

Resultados de la revisión sobre la información financiera intermedia

Hemos revisado los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales, que comprenden el estado de situación financiera intermedio consolidado al 30 de junio de 2023, los estados de resultados integrales intermedios consolidados por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, los estados intermedios consolidados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y las correspondientes notas a los estados financieros intermedios consolidados (conjuntamente referidos como información financiera intermedia).

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera realizarse a la información financiera intermedia adjunta para que esté de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Base para los resultados de la revisión intermedia

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

Responsabilidad de la Administración por la información financiera intermedia

La Administración de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia que esté exenta de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Informe sobre el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022

Anteriormente, hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, al estado de situación financiera consolidado de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2022, y a los correspondientes estados consolidados integrales de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha (los que no se presentan adjuntos a este informe de revisión). En nuestro informe de fecha 29 de marzo de 2023, basados en nuestra auditoría, expresamos una opinión de auditoría sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados auditados.

Énfasis en un asunto – División filial

Tal como se indica en Nota 1a), la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A., fue dividida en dos sociedades con fecha 3 de enero de 2023, la continuadora legal, que mantiene la misma razón social, la participación en sus filiales y activos de transmisión; y una nueva sociedad, denominada “Sociedad de Transmisión Austral II S.A.”. A esta última le fue asignada la participación en las filiales relacionadas con el negocio de generación eléctrica.



Septiembre 8, 2023
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
Rut: 10.269.053-2

**Estados Financieros Clasificados
Consolidados Intermedios**

**Correspondientes al 30 de junio de 2023 y a los
períodos de seis y tres meses terminados al 30 de
junio de 2023 y 2022 (no auditados)**

**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 30 de junio de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	66.356.794	94.311.206
Otros activos no financieros corrientes	-	1.689.591	3.601.535
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	295.347.714	284.361.505
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	1.249.004	2.414
Inventarios corrientes	10	62.818.011	59.933.851
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	26.853.875	31.540.676
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		454.314.989	473.751.187
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		454.314.989	473.751.187
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	5.243.157	4.493.660
Otros activos no financieros no corrientes	-	184.908	215.030
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8	68.191.555	57.173.189
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	89.584.736	91.278.586
Plusvalía	13	232.523.641	232.596.536
Propiedades, planta y equipo	14	1.454.106.709	1.417.367.963
Activos por derecho de uso	15	2.709.224	3.092.116
Activos por impuestos diferidos	16	54.771.174	53.832.315
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.907.315.104	1.860.049.395
TOTAL ACTIVOS		2.361.630.093	2.333.800.582

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de junio de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	19.273.448	17.738.757
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	1.461.062	1.446.277
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	250.918.651	232.148.279
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	13.261.328	3.345.234
Otras provisiones corrientes	20	7.232.674	6.854.492
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	11	22.810.987	18.110.825
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	9.501.723	15.012.998
Otros pasivos no financieros corrientes	21	49.326.406	52.705.391
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		373.786.279	347.362.253
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		373.786.279	347.362.253
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	1.129.746.762	1.143.789.751
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.051.555	2.450.032
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	18	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	189.588.722	157.297.736
Pasivo por impuestos diferidos	16	93.078.657	87.794.798
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	19.104.003	18.204.096
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	10.884.873	11.351.839
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.444.475.206	1.420.908.886
TOTAL PASIVOS		1.818.261.485	1.768.271.139
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	385.906.755	385.906.755
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	96.422.041	111.522.406
Otras reservas	22	53.355.436	60.547.744
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		535.684.232	557.976.905
Participaciones no controladoras	22	7.684.376	7.552.538
PATRIMONIO TOTAL		543.368.608	565.529.443
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.361.630.093	2.333.800.582

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

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	411.716.173	342.176.453	216.197.215	173.893.658
Otros ingresos	23	39.270.053	33.862.506	20.755.777	18.154.154
Materias primas y consumibles utilizados	24	(244.870.160)	(210.106.322)	(134.735.902)	(109.998.623)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(40.472.743)	(31.286.639)	(21.332.610)	(17.412.448)
Gasto por depreciación y amortización	26	(25.265.164)	(23.463.939)	(12.932.499)	(11.267.280)
Otros gastos, por naturaleza	28	(55.397.227)	(47.868.887)	(27.961.954)	(26.858.103)
Otras ganancias (pérdidas)	30	71.265	175.413	37.763	(145.918)
Ingresos financieros	29	2.319.649	1.212.456	1.072.878	899.536
Costos financieros	29	(19.140.879)	(20.051.945)	(9.256.937)	(10.687.597)
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	(1.716.117)	(1.769.171)	(221.610)	195.125
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	8.198.671	1.111.191	(2.320.192)	5.032.996
Resultados por unidades de reajuste	29	(20.623.957)	(47.052.604)	(12.260.994)	(30.419.187)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		54.089.564	(3.061.488)	17.040.935	(8.613.687)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	16	(16.256.105)	6.085.016	(8.550.880)	6.506.378
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		37.833.459	3.023.528	8.490.055	(2.107.309)
Ganancia (pérdida)		37.833.459	3.023.528	8.490.055	(2.107.309)
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	37.559.866	3.088.790	8.228.948	(2.046.100)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	273.593	(65.262)	261.107	(61.209)
Ganancia (pérdida)		37.833.459	3.023.528	8.490.055	(2.107.309)

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		37.833.459	3.023.528	8.490.055	(2.107.309)
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	(344.584)	(193.559)	303.515	383.575
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(344.584)	(193.559)	303.515	383.575
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		(6.951.664)	9.577.095	1.696.879	16.957.943
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(6.951.664)	9.577.095	1.696.879	16.957.943
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		-	(1.675.807)	-	(1.838.796)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		-	(1.675.807)	-	(1.838.796)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(6.951.664)	7.901.288	1.696.879	15.119.147
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(7.296.248)	7.707.729	2.000.394	15.502.722
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	93.038	52.261	(81.949)	(103.565)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		93.038	52.261	(81.949)	(103.565)
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	-	452.517	-	496.524
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		-	452.517	-	496.524
Otro resultado integral		(7.203.210)	8.212.507	1.918.445	15.895.681
Resultado integral		30.630.249	11.236.035	10.408.500	13.788.372
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		30.367.558	10.992.005	10.117.891	13.700.141
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		262.691	244.030	290.609	88.231
Resultado integral		30.630.249	11.236.035	10.408.500	13.788.372

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

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

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2023	385.906.755	19.577.572	984	(762.987)	41.732.175	60.547.744	111.522.406	557.976.905	7.552.538	565.529.443
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023	385.906.755	19.577.572	984	(762.987)	41.732.175	60.547.744	111.522.406	557.976.905	7.552.538	565.529.443
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	37.559.866	37.559.866	273.593	37.833.459
Otro resultado integral	-	(6.942.039)	-	(250.269)	-	(7.192.308)	-	(7.192.308)	(10.902)	(7.203.210)
Total Resultado integral	-	(6.942.039)	-	(250.269)	-	(7.192.308)	37.559.866	30.367.558	262.691	30.630.249
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(52.660.231)	(52.660.231)	-	(52.660.231)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(130.853)	(130.853)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	(6.942.039)	-	(250.269)	-	(7.192.308)	(15.100.365)	(22.292.673)	131.838	(22.160.835)
Patrimonio final al 30/06/2023	385.906.755	12.635.533	984	(1.013.256)	41.732.175	53.355.436	96.422.041	535.684.232	7.684.376	543.368.608

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 periodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(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)	-	-	-	-	-	-	3.088.790	3.088.790	(65.262)	3.023.528
Otro resultado integral	-	9.510.620	(1.467.217)	(140.188)	-	7.903.215	-	7.903.215	309.292	8.212.507
Total Resultado integral	-	9.510.620	(1.467.217)	(140.188)	-	7.903.215	3.088.790	10.992.005	244.030	11.236.035
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(33.821.791)	(33.821.791)	-	(33.821.791)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	121.514	121.514	-	121.514	(549.433)	(427.919)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	9.510.620	(1.467.217)	(140.188)	121.514	8.024.729	(30.733.001)	(22.708.272)	(305.403)	(23.013.675)
Patrimonio final al 30/06/2022	385.906.755	35.587.031	(1.340.877)	(463.151)	41.731.383	75.514.386	112.292.287	573.713.428	7.664.265	581.377.693

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 periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/06/2023	30/06/2022
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	511.417.568	376.040.997
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	3.260	1.054.320
Otros cobros por actividades de operación	-	5.009.094	4.676.870
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(370.974.487)	(292.805.606)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(39.183.790)	(32.171.244)
Otros pagos por actividades de operación	-	(6.827.104)	(6.113.651)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		99.444.541	50.681.686
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(8.762.508)	554.501
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	4.161.962	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		94.843.995	51.236.187
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	4.164	15.700
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(77.119.749)	(74.678.959)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	9.011.000
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	2.319.649	1.232.462
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(74.795.936)	(64.419.797)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	305.226.312
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	-	305.226.312
Préstamos de entidades relacionadas	6	64.278.051	53.958.810
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(4.075.539)	(156.440.779)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(500.392)	(335.353)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(30.872.595)	(10.718.472)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(42.047.205)	(50.996.172)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(32.008.997)	(22.320.711)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	-	-	2.094.958
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(45.226.677)	120.468.593
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	(25.178.618)	107.284.983
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	-	(2.775.794)	17.861.718
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(27.954.412)	125.146.701
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	-	94.311.206	22.861.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	66.356.794	148.008.329

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	14
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	17
2.8.	Bases de conversión	18
2.9.	Compensación de saldos y transacciones	18
2.10.	Propiedades, planta y equipo.....	18
2.11.	Activos intangibles	20
2.11.1.	Plusvalía comprada	20
2.11.2.	Servidumbres y Derechos de agua	20
2.11.3.	Programas informáticos	20
2.11.4.	Costos de investigación y desarrollo.....	20
2.12.	Deterioro de activos no financieros	21
2.13.	Arrendamientos	21
2.13.1.	Sociedad actúa como arrendatario:.....	21
2.13.2.	Sociedad actúa como arrendador:.....	22
2.14.	Instrumentos financieros	22
2.14.1.	Activos Financieros	23
2.14.2.	Pasivos financieros	24
2.14.3.	Derivados y contabilidad de cobertura.....	25
2.14.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	25
2.14.5.	Derivados implícitos	25
2.14.6.	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.....	26
2.16.3.	Obras en construcción para terceros.....	26
2.17.	Provisiones	27
2.18.	Beneficios a los empleados	27
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	28
2.22.	Dividendos.....	30
2.23.	Estado de flujos de efectivo	30
2.24.	Nuevos pronunciamientos contables.....	30
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	31
3.1.	Generación eléctrica	31
3.2.	Transmisión	32
3.3.	Distribución	32
3.4.	Marco regulatorio	33
3.4.1.	Aspectos generales	33
3.4.2.	Ley de Transmisión	34
3.4.3.	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	34
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.....	35

3.4.8.	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	35
3.4.9.	Ley de estabilización transitoria de precios	36
3.4.10.	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	36
3.4.11.	Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	36
3.4.12.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	37
3.4.13.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	37
4.	Política de Gestión de Riesgos	38
4.1.	Riesgo financiero	38
4.1.1.	Tipo de cambio	38
4.1.2.	Variación UF.....	39
4.1.2.1.	Análisis de Sensibilidad	39
4.1.3.	Tasa de interés.....	39
4.1.4.	Riesgo de liquidez	40
4.1.5.	Riesgo de crédito	40
5.	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades	41
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	43
7.	Otros Activos Financieros	45
8.	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar.....	45
9.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	50
9.1.	Accionistas	50
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	50
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	51
10.	Inventarios.....	53
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	54
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	55
13.	Plusvalía	56
14.	Propiedades, Planta y Equipo	58
15.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	60
16.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	62
16.1.	Impuesto a la Renta	62
16.2.	Impuestos Diferidos	63
17.	Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	64
17.1.	Instrumentos derivados	65
18.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	66
19.	Instrumentos financieros.....	68
19.1.	Instrumentos financieros por categoría	68
19.2.	Valor justo de instrumentos financieros	69
20.	Provisiones	70
20.1.	Otras provisiones corrientes	70
20.2.	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	70
20.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	71
20.4.	Juicios y multas	74
20.4.1	Juicios	74
20.4.2	Multas.....	75
21.	Otros pasivos no financieros.....	75
22.	Patrimonio	76
22.1.	Patrimonio neto de la Sociedad	76
22.1.1	Capital suscrito y pagado	76
22.1.2	Dividendos	76
22.1.3	Otras reservas.....	77
22.1.4	Diferencias de conversión	78
22.1.5	Ganancias Acumuladas.....	78
22.2.	Gestión de capital.....	79
22.3.	Restricciones a la disposición de fondos	79
22.4.	Patrimonio de participaciones no controladoras	79
23.	Ingresos	80
24.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	82
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados	82

26.	Gasto por Depreciación y Amortización	82
27.	(Pérdida) Ganancia por deterioro	82
28.	Otros Gastos por Naturaleza	83
29.	Resultados Financieros	83
30.	Otras ganancias (pérdidas)	83
31.	Segmentos de Negocio	84
32.	Medio Ambiente	87
33.	Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	87
34.	Cauciones Obtenidas de Terceros	87
35.	Compromisos y Restricciones	88
36.	Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	98
37.	Información Adicional sobre Deuda Financiera	99
38.	Moneda Extranjera	100
39.	Sanciones	102
40.	Hechos Posteriores	102

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de junio de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022

(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”, “Eléctricas” o el “Grupo”, 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 1.200.

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 directas no inscritas son Saesa Innova Soluciones SpA y Saesa Gestión y Logística SpA. Las sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A. (en adelante “Sagesa Tx”), Sagesa Generación S.A. (en adelante Sagesa S.A.), 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”), STA II S.A. (en adelante “STA II”), Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. y Tolchén Transmisión SpA.

División Sociedad de Transmisión Austral S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A. celebrada con fecha 3 de enero de 2023, se acordó la división de dicha sociedad en dos sociedades: (a) la continuadora, que mantuvo la razón social; y (b) una nueva sociedad denominada STA II S.A. a la que se le asignó la participación que Sociedad de Transmisión Austral S.A. mantenía en SGA y en Sagesa S.A. La mencionada división tuvo efecto inmediato por lo tanto la división se llevó a cabo a partir de esa fecha.

División SAGESA S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de SAGESA S.A. celebrada con fecha 30 de diciembre de 2022, se acordó la división de dicha sociedad en dos sociedades: (a) la continuadora, que mantuvo la razón social y conservará la participación en la filial Cabo Leones y los activos de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada “SAGESA Generación S.A.”, a la cual se le asignaron los activos correspondientes a centrales SIC y PMGD. La mencionada división tuvo efecto inmediato por lo tanto la división se llevó a cabo a partir de esa fecha.

División STA - Sociedad de Transmisión Austral II S.A. (STA II) (Enero 2023)

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial directa Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA) con fecha 3 de enero de 2023, se acordó la división de STA en dos sociedades, una de ellas la continuadora legal, que

mantuvo la misma razón social, que se mantuvo con el giro transmisión de energía eléctrica y una nueva sociedad, denominada “STA II S.A.”, en adelante (STA II). A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía STA en Sagesa Generación S.A. y SGA. La división tuvo efecto a partir del 3 de enero de 2023. La división tiene por objetivo, efectuar determinadas separaciones del segmento, manteniendo la transmisión eléctrica en STA y los negocios de generación y comercialización eléctrica en la sociedad STA II.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelayen 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 es una empresa generadora que opera desde la Región del Biobío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diésel de 45 MW y varias centrales diésel con una potencia instalada de 109,5 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 Sagesa Tx es una empresa que surgió del proceso de división societaria de Sagesa, que mantiene la razón social y queda con los activos de Transmisión y la participación en Cabo Leones.

La filial STS es una empresa cuya principal actividad es el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Biobío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la 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); también opera en el sistema de Transmisión Nacional. En el último periodo se han incorporado nuevos servicios asociados a operación y control a través de tecnología, monitoreo desde aplicaciones y servicio de inspecciones por medio de drones.

La filial 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).

En el primer semestre de 2022, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA (“Hidroñuble”) presenta un atraso importante, modificando el aplazamiento ya informado en agosto de 2020, estimando su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2026.

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, actualmente opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta, Atacama y Toltén.

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 Biobío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Biobío respectivamente.

La filial SGL tiene por objetivo poner a disposición de las diferentes sociedades que conforman el Grupo Saesa, personal, ya sea Profesionales o Técnicos, para desarrollar distintas labores en los diferentes proyectos, en especial aquellos con duración menores a 1 año plazo.

La filial INNOVA tiene por objetivo la compra, venta, arrendamiento y comercialización de productos eléctricos o vinculados al mundo eléctrico en general, además de una amplia gama de soluciones energéticas para el sector industrial, minero, empresarial y hogar.

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

La filial STA II tiene por objeto realizar negocios relacionados con la generación y comercialización de energía a través suyo o de otras empresas. Actualmente administra las inversiones de sus filiales Sagesa Generación y SGA.

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

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 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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 IASB 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 8 de septiembre de 2023.

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 30 de junio de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022.
- Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados).

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 periodo, 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 de la Sociedad, 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			
					30/06/2023		31/12/2022	
					Directo	Indirecto	Total	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.	STS	Chile	Peso Chileno	0,0000%	99,8586%	99,8586%	99,8586%
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	Chile	Dólar Estadounidense	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,8987%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	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	99,9694%	0,0000%	99,9694%	99,9355%
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	Chile	Dólar Estadounidense	99,9694%	0,0000%	99,9694%	0,0000%
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.

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.	EDELAYSÉN	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 Generación S.A.	SAGESA GX	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Dólar Estadounidense
STA II S.A.	STA II	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 periodo, 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 periodo, 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	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2022
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	801,66	855,86	932,08
Unidad de Fomento	UF	36.089,48	35.110,98	33.086,83

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 periodo de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, 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	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	2.797.293	2.506.499
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,28%	3,19%
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\$3.398.321 por el periodo terminado al 30 de junio de 2023 y a M\$3.288.036 por el periodo terminado al 30 de junio de 2022 (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.

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

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

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

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

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.

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

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

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

La plusvalía 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 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.

2.11.2. Servidumbres y Derechos de agua

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 periodo en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

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

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

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

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

2.12. Deterioro de activos no financieros

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

2.13. Arrendamientos

2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:

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

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Consolidado 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 Consolidado Intermedio 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 Consolidado Intermedio de Resultados 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 la tasa de interés efectiva, 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 Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del periodo.

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 periodo. 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

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

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

a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

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

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

2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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.

2.14.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera se registra el efectivo en saldos en bancos, caja y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.14.5. 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 el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.14.6. 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, en el caso de la filial INNOVA, M\$25.000). 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 periodo, son cargados a resultados en el periodo 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 periodo.

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 4,93% 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 periodo, 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 periodo, 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 periodo 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 periodo, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del periodo. 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. 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 en un punto 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 lo largo 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 lo largo 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 distribuible 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. Nuevos pronunciamientos contables

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

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
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 aplicación de estas Enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los montos 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.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAESA y Edelayen), 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 el Sistema Eléctrico Nacional (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 General Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelaysen, y Hornopirén y Cochamó, cuya operación y explotación está en manos de la filial SAESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por Edelaysen, se encuentra en proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

El proceso de tarificación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. En mayo de 2023 CNE publicó un Informe Técnico Preliminar, el cual fue observado por Grupo SAESA. Se espera que la CNE publique su informe técnico definitivo durante el segundo semestre de 2023, el que puede ser discrepado por las empresas en el Panel de Expertos.

3.2. Transmisión

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

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

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

La CNE está iniciando el proceso de tarificación 2024-2027. Se espera que durante el 2023 se realice el proceso de calificación de instalaciones para luego iniciar el estudio, que realiza un consultor y supervisa un comité.

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 Comisión Nacional de Energía (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 una empresa de referencia.

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, la CNE publicó su Informe Técnico, el cual fue discrepado en el Panel de Expertos. El Panel de Expertos emitió su dictamen y se está a la espera de la publicación por parte de CNE de un nuevo informe técnico que recoja las discrepancias aceptadas.

Respecto al proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, las bases técnicas fueron discrepadas por las empresas en el Panel de Expertos, y el dictamen fue incorporado por CNE mediante la publicación de bases técnicas definitivas. Está en proceso la licitación del estudio a un consultor.

Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, 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, al igual que para el proceso tarifario de noviembre 2024 – noviembre 2028.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (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.

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 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 proceso de toma de razón por la Contraloría el decreto de valorización período 2020-2023 el cual tiene efecto retroactivo a enero 2020. Además, se está iniciando el proceso de valorización período 2024-2027. Las bases técnicas fueron objeto de discrepancia en el Panel de Expertos, el cual evacuó su dictamen en septiembre 2022.

- 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.

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 RE CNE N°763-19, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017. Está en curso una nueva modificación, la que debiese ser publicada durante el segundo semestre de 2023.

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° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 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.

3.4.9. Ley de estabilización transitoria de precios

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanece como techo hasta el 2025, siempre que el saldo a pagar a los generadores no supere los 1.350 millones de dólares. Sin embargo, en junio 2022 se superó el monto del saldo, debiendo entonces traspasarse a cliente final la totalidad de los precios contratados.

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), cofinanciado por aportes del Ministerio de Hacienda y un cargo aplicado a los clientes, diferenciado por nivel de consumo según 5 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

Asimismo, la Ley también establece un nuevo mecanismo transitorio para el traspaso de precios de la electricidad a clientes sometidos a regulación de precios (MPC), según su rango de consumo (3 tramos) y cuya implementación inició en el mes de abril de 2023. Finalmente, la misma Ley contempla que la totalidad de los saldos por el costo de suministro que no se vayan traspasando queden saldados al año 2032.

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 y sus modificaciones posteriores 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.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y

distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantuvieron bajo el RUT de la filial Edelaysen.

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 N°21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea en 48 cuotas sin interés y con un límite de 15% de la facturación promedio la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota será cubierta por un subsidio del gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se extingue. El 23 de junio se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto 2022.

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. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Matriz de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos 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.

La Gerencia 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 30 de junio de 2023, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$66.356.794 (M\$ 94.311.206 al 31 de diciembre de 2022). La deuda total ascendió a M\$1.149.020.210 (M\$ 1.161.528.508 al 31 de diciembre de 2022). El 100% de los préstamos bancarios son reembolsables en más un año (nota 17a) y el 96% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años (Nota 17a). (Al 31 de diciembre de 2022 100% y 98% respectivamente).

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.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados Forward.

Las filiales SAGESA, SAGESA TX, 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 21,2% (21,2% al 31 de diciembre de 2022). Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Al 30 de junio de 2023, el Grupo no mantiene préstamos en cuenta corriente por cobrar diferentes al peso Chileno con sus partes relacionadas.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los periodos 2023 y 2022 y el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa 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 (±)	30/06/2023		30/06/2022	
				Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
				Apresiasión del \$	Devaluaci3n del \$	Apresiasi3n del \$	Devaluaci3n del \$
				MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sagesa Generaci3n S.A.	SAGESA GX	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	3.000	(3.000)	66.771	(66.771)
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	107.250	(107.250)	29.376	(29.376)
Sistema de Transmisi3n del Norte S.A.	STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	45.958	(45.958)	79.891	(79.891)
Sistema de Transmisi3n del Centro S.A.	STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	21.627	(21.627)	13.239	(13.239)
Sociedad Austral de Transmisi3n Troncal S.A.	SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	50.235	(50.235)	35.108	(35.108)
Línea de Transmisi3n Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	6.210	(6.210)	(65)	65
Totales				234.280	(234.280)	224.320	(224.320)

4.1.2. Variaci3n UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 62% est1 denominado en pesos chilenos que est1 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 indexaci3n a la inflaci3n local tambi3n 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 variaci3n de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodologí a consiste en medir, para los mencionados pasivos la variaci3n positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, con respecto de la variaci3n real de la UF.

El resultado del análisis arroj3 que, de acuerdo con la condici3n anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$1.082.684 al 30 de junio de 2023 (M\$1.819.476 al 30 de junio de 2022).

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variaci3n % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2023	30/06/2022		30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	769.210.980	745.310.470	0,5%	1.082.684	1.819.476

4.1.3. Tasa de interés

La administraci3n de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 30 de junio de 2023, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relaci3n a las alzas de inflaci3n y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

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

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado. Al 30 de junio de 2023, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

Inversiones Eléctricas del Sur en la actualidad, junto a sus filiales, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Capital e intereses	30/06/2023								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	10.168.115	29.179.886	57.090.475	50.574.604	52.209.341	44.933.669	1.035.000.391	192.761.041	1.471.917.522
Préstamos bancarios	227.500	32.637.961	30.227.500	-	-	-	-	-	63.092.961
Arrendamientos financieros	720.998	740.064	643.127	129.356	73.804	70.663	1.134.605	-	3.512.617
Totales	11.116.613	62.557.911	87.961.102	50.703.960	52.283.145	45.004.332	1.036.134.996	192.761.041	1.538.523.100
Porcentualidad	1%	4%	6%	3%	3%	3%	67%	13%	100%

Capital e intereses	31/12/2022								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	45.802.386	37.641.839	47.744.647	50.500.849	49.989.137	49.477.425	432.403.042	883.495.180	1.597.054.505
Préstamos bancarios	227.500	636.008	40.788.508	22.128.564	-	-	-	-	63.780.580
Arrendamientos financieros	655.375	790.902	765.586	323.063	70.788	68.205	1.222.390	-	3.896.309
Totales	46.685.261	39.068.749	89.298.741	72.952.476	50.059.925	49.545.630	433.625.432	883.495.180	1.664.731.394
Porcentualidad	3%	2%	5%	4%	3%	3%	26%	54%	100%

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 dispuso, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establecía la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se tradujo en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, que comenzaron a ser regularizados en el primer semestre del 2022 a través de la aplicación de los convenios de pago de las leyes de servicios básicos: prorratesos en hasta 48 cuotas para clientes inscritos (Ley N° 21.249) y convenios con subsidios para clientes con consumo promedio de hasta 250 Kwh (Ley N° 21.423). También se sumó la reactivación de los cortes para todos los clientes desde Julio de 2022.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales han registrado al 30 de junio de 2023 una provisión de deterioro por M\$4.377.711, 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 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	857.873.873	782.926.606
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (ultimos 12 meses)	4.318.806	4.475.977
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,50%	0,57%

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.

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 (“UGE”) a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o UGE, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

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

- Ingresos por 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.
- Crecimiento de la demanda de energía: La estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- Precios de compra y venta de energía: Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos periodos. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- 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 periodo, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del periodo, 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 periodo.

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Efectivo en caja	3.320.901	4.396.980
Saldo en bancos	8.366.326	6.763.973
Depósitos a plazo	-	25.686.421
Otros instrumentos de renta fija	54.669.567	57.463.832
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	66.356.794	94.311.206

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
						30/06/2023	31/12/2022
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	USD	05/01/2023	-	15.411.950
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banco de Crédito e Inversiones	Depósitos a plazo	USD	05/01/2023	-	10.274.471
Total Depósitos a plazo						-	25.686.421

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	
						30/06/2023	31/12/2022
						M\$	M\$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	-	1.713.256
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.720.062	1.450.275
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banchile Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	16.243.273	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	-	11.389.229
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	-	9.847.481
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	-	6.769.714
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	19.927.231	4.681.439
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	533.945
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	780.972
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.135.867	1.269.882
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	2.477.298
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1	90.792	856.303
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	283.600	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	6.479.648	1.958.933
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	713.214	578.088
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	2.263.025	9.888.939
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	1.945.263
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	312.848	251.468
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	5.500.007	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	1.071.347
Total Otros instrumentos de renta fija						54.669.567	57.463.832

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos de renta fija, 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	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	65.874.228	36.833.065
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	482.566	57.478.141
Total Detalle por tipo de moneda		66.356.794	94.311.206

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2022	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						30/6/2023	
		Reembolsos de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización			
													M\$		M\$
Préstamos a largo plazo	62.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Préstamos a corto plazo	228.111	-	(431.195)	-	-	-	428.825	-	-	-	-	-	-	-	225.741
Arrendamiento financiero corriente	1.446.277	-	(1.369)	-	-	-	75.530	15.216	-	(3.841)	(70.751)	-	-	-	1.461.062
Arrendamiento financiero no corriente	2.450.032	-	(40.768)	-	-	(500.392)	-	(47.145)	-	-	119.077	70.751	-	-	2.051.555
Bonos	1.099.300.397	(4.075.539)	(26.736.433)	-	-	-	18.320.550	20.923.602	(21.214.806)	-	-	-	-	276.700	1.086.794.469
Préstamos en cuenta corriente relacionadas	1.207.768	-	(4.799.230)	-	-	-	2.440.908	(4.275)	-	-	1.590.244	-	-	-	435.415
Préstamos en cuenta corriente relacionadas, no corriente	157.297.736	(30.872.595)	-	-	-	64.278.051	-	-	2.914.774	(2.439.000)	-	(1.590.244)	-	-	189.588.722
Totales	1.323.930.321	(34.948.134)	(32.008.997)	-	-	64.278.051	(500.392)	21.265.813	23.802.172	(23.653.806)	115.236	-	-	276.700	1.342.556.964

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						31/12/2022	
		Reembolsos de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización			
													M\$		M\$
Préstamos a largo plazo	62.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Préstamos a corto plazo	155.400.556	(155.000.000)	(1.605.786)	-	-	-	1.425.241	-	-	-	-	-	-	-	228.111
Arrendamiento financiero corriente	919.275	-	(28.565)	-	-	-	173.132	50.736	-	163	331.636	-	-	-	1.446.277
Arrendamiento financiero no corriente	2.488.309	-	(78.905)	-	-	(908.592)	-	-	212.589	-	1.096.170	(555.539)	-	-	2.450.032
Bonos	707.974.514	(37.990.263)	(30.913.829)	305.226.312	-	-	35.997.520	94.671.291	22.179.235	-	1.547.882	607.735	-	-	1.099.300.397
Préstamos en cuenta corriente relacionada	371.184	-	(10.099.112)	-	-	-	10.935.696	-	-	-	-	-	-	-	1.207.768
Préstamos en cuenta corriente relacionada, no corriente	103.106.329	(130.227.126)	-	-	-	185.726.013	-	-	-	(1.345.954)	-	38.474	-	-	157.297.736
Totales	1.032.408.167	(223.217.389)	(42.726.597)	405.226.312	185.726.013	(108.592)	48.531.689	94.934.616	20.833.281	1.096.333	1.358.753	607.735	-	-	1.323.930.321

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	5.243.157	4.493.660
Totales	-	-	5.243.157	4.493.660

(*) 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. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	254.413.024	233.356.674	53.082.856	40.892.980
Otras cuentas por cobrar, bruto	64.462.465	73.700.915	15.108.699	16.280.209
Totales	318.875.489	307.057.589	68.191.555	57.173.189

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	242.084.716	218.476.719	53.082.856	40.892.980
Otras cuentas por cobrar, neto	53.262.998	65.884.786	15.108.699	16.280.209
Totales	295.347.714	284.361.505	68.191.555	57.173.189

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	12.328.308	14.879.955	-	-
Otras cuentas por cobrar	11.199.467	7.816.129	-	-
Totales	23.527.775	22.696.084	-	-

El detalle de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	148.810.367	145.266.298	12.649.086	14.582.310
Energía y peajes	93.749.947	85.157.424	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	16.744.353	13.376.044	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	5.449.222	4.820.973	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	15.897.461	16.660.772	11.456.405	13.060.174
Deudores materiales y servicios	3.013.806	12.080.409	36	36
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.242.149	5.236.204	738.039	909.207
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	428.213	538.211	453.178	611.465
Otros	9.285.216	7.396.261	1.428	1.428
No facturas o provisionados	165.074.279	153.007.496	53.082.856	40.892.980
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	56.081.221	60.277.015	3.888.870	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	62.090.210	54.395.014	49.193.986	40.892.980
Equidad tarifaria residencial	(393.048)	(821.272)	-	-
Energía en medidores (*)	42.884.694	34.348.493	-	-
Provisión ingresos por obras	3.418.378	3.708.392	-	-
Otros	992.824	1.099.854	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	4.990.843	8.783.795	2.459.613	1.697.899
Totales, bruto	318.875.489	307.057.589	68.191.555	57.173.189
Provisión deterioro	(23.527.775)	(22.696.084)	-	-
Totales, neto	295.347.714	284.361.505	68.191.555	57.173.189

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

Al 31 de diciembre de 2022, se reclasificó parte de la deuda por energía desde convenios de pagos hacia la deuda que mantenían los clientes por energía de acuerdo al estado del servicio.

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	15.897.461	16.660.772	11.456.405	13.060.174
Anticipos para importaciones y proveedores	16.744.353	13.376.044	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	8.867.600	8.529.365	-	-
Deudores materiales y servicios	3.013.806	12.080.409	36	36
Cuenta corriente al personal	4.990.843	8.783.795	2.459.613	1.697.899
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.242.149	5.236.204	738.039	909.207
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	428.213	538.211	453.178	611.465
Otros deudores	10.278.040	8.496.115	1.428	1.428
Totales	64.462.465	73.700.915	15.108.699	16.280.209
Provisión deterioro	(11.199.467)	(7.816.129)	-	-
Totales, neto	53.262.998	65.884.786	15.108.699	16.280.209

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 30 de junio de 2023, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	58.250.187	38.570.454	-	-
Nuevos decretos ETR y RGL(2)	(2.289.245)	(2.407.905)	-	-
Estabilización VAD (3)	-	-	49.193.986	32.962.815
Valorización transmisión ITF (4)	-	16.866.706	-	7.930.165
Decretos de transmisión por emitir (5)	6.129.268	1.365.759	-	-
Totales	62.090.210	54.395.014	49.193.986	40.892.980

- 1) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema.
 - 2) Otros conceptos relacionados con agregados o deducciones tarifarias, principalmente referidos a actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL.
 - 3) Concepto relacionado al valor agregado de distribución establecido en Ley N°21.185, la que indica que los niveles de precios asociados 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. Considerando que estos montos, de acuerdo a los decretos emitidos, y aclaraciones a los mismos durante este año, se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027.
 - 4) Conceptos generados por valorización de instalaciones de transmisión de acuerdo a Informe Técnico Final (ITF) emitido por la CNE.
 - 5) Correspondiente a decretos de transmisión por emitir de filial STS, asociados al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación.
- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2023 es de M\$363.539.269 y al 31 de diciembre de 2022 es de M\$341.534.694.
 - b) 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 30 de junio de 2023, la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 1.001.150 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	909.129	50%
Comercial	50.615	25%
Industrial	4.662	9%
Otros	36.744	16%
Total	1.001.150	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).

c) Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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	
	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	45.543.796	41.172.882
Con vencimiento entre tres y seis meses	5.482.616	4.304.870
Con vencimiento entre seis y doce meses	4.012.070	3.647.722
Con vencimiento mayor a doce meses	757.265	720.199
Totales	55.795.747	49.845.673

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.

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 lo instruido por la Autoridad. En el mes de diciembre 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.

d) Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/06/2023					
	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	468.708	300.402.702	70.763	8.278.303	539.471	308.681.005
Entre 1 y 30 días	111.335	16.800.823	21.534	6.613.145	132.869	23.413.968
Entre 31 y 60 días	33.808	7.303.897	11.984	4.030.762	45.792	11.334.659
Entre 61 y 90 días	8.564	2.057.396	3.422	1.114.672	11.986	3.172.068
Entre 91 y 120 días	4.738	1.171.727	2.105	771.960	6.843	1.943.687
Entre 121 y 150 días	2.966	850.972	-	-	2.966	850.972
Entre 151 y 180 días	2.370	798.779	48.584	4.226.587	50.954	5.025.366
Entre 181 y 210 días	2.019	416.212	-	-	2.019	416.212
Entre 211 y 250 días	2.049	507.357	5.389	1.717.994	7.438	2.225.351
Más de 250 días	161.320	27.655.301	3.529	2.348.455	164.849	30.003.756
Total Estratificación de la cartera	797.877	357.965.166	167.310	29.101.878	965.187	387.067.044

Tramos de morosidad	31/12/2022					
	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	437.376	274.195.189	77.338	10.395.939	514.714	284.591.128
Entre 1 y 30 días	106.448	17.084.377	28.177	7.175.841	134.625	24.260.218
Entre 31 y 60 días	36.246	9.271.387	40.243	6.134.954	76.489	15.406.341
Entre 61 y 90 días	9.809	2.603.608	14.908	2.122.934	24.717	4.726.542
Entre 91 y 120 días	5.969	1.333.588	1.558	1.041.905	7.527	2.375.493
Entre 121 y 150 días	4.443	984.849	-	-	4.443	984.849
Entre 151 y 180 días	3.781	1.045.458	1.865	1.338.014	5.646	2.383.472
Entre 181 y 210 días	2.839	702.377	-	-	2.839	702.377
Entre 211 y 250 días	2.953	762.769	507	505.387	3.460	1.268.156
Más de 250 días	157.174	25.562.467	2.786	1.969.735	159.960	27.532.202
Total Estratificación de la cartera	767.038	333.546.069	167.382	30.684.709	934.420	364.230.778

e) Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/06/2023		31/12/2022	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	18	73.364	24	199.694
Documentos por cobrar en cobranza judicial	1.503	10.163.588	1.322	8.461.769
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	1.521	10.236.952	1.346	8.661.463

f) 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	
	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Saldo inicial	22.696.084	26.420.760
Aumentos (disminuciones)	1.660.070	4.475.977
Montos castigados	(828.379)	(8.200.653)
Total movimientos	831.691	(3.724.676)
Saldo final	23.527.775	22.696.084

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los periodos 2023 y 2022, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(2.040.696)	1.603.943
Provisión repactada	3.700.766	213.299
Castigos del período	(828.379)	(21.960)
Totales	831.691	1.795.281

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 30 de junio de 2023 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	60	79.573.672	79.573.732	99,999950%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,000050%
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	
							30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.263	2.263	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	151	151	-	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.246.590	-	-	-
Totales							1.249.004	2.414	-	-

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 relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	1.524.367	1.524.368	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	UF	435.415	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	189.588.722	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	1.207.768	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	-	157.297.736
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	11.278.670	606.755	-	-
76.024.782-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	376	339	-	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	21.860	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	480	5.847	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	157	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	160	-	-	-
Totales							13.261.328	3.345.234	189.588.722	157.297.736

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/06/2023		30/06/2022	
				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)	(32.290.986)	(5.242.099)	43.718.132	(3.884.166)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	(10.671.915)	-	(16.996.075)	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.224.730	-	-	-

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

En sesión celebrada con fecha 10 de mayo de 2023, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Vicepresidente.

Al 30 de junio de 2023 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

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

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

Director	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	148
Jorge Lesser García-Huidobro	-	148
Totales	-	296

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 período mayo 2022 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2023.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Shama Naquashbandi, Stephen Best, Luz Granier 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 30 de junio de 2023 y 2022, son las siguientes:

Director	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.071	709
Jorge Lesser García-Huidobro	1.245	713
Totales	2.316	1.422

Durante los periodos 2023 y 2022, 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 30 de junio de 2023:

Clases de Inventarios	30/06/2023		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	61.019.842	59.827.340	1.192.502
Materiales en tránsito	970.804	970.804	-
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	15.965	15.818	147
Petróleo	2.004.049	2.004.049	-
Total Clases de Inventarios	64.010.660	62.818.011	1.192.649

Al 31 de diciembre de 2022:

Clases de Inventarios	31/12/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	58.224.914	56.844.607	1.380.307
Materiales en tránsito	1.086.030	1.086.030	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	201.543	22.213	179.330
Petróleo	1.981.001	1.981.001	-
Total Clases de Inventarios	61.493.488	59.933.851	1.559.637

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\$538.070 para el periodo 2023 y un cargo de M\$1.053.719 para el periodo 2022.

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	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	28.132.321	35.066.735
Otros gastos, por naturaleza (**)	3.986.177	3.472.917
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	32.118.498	38.539.652

(*) Ver Nota 24.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2023 ascienden a M\$23.950.847 (M\$23.457.928 en 2022) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2023 ascienden a M\$2.383.952 (M\$1.769.950 en 2022).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	1.378.903	4.399.009
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	18.272.200	15.903.004
Crédito por utilidades absorbidas	103.500	5.967.944
Crédito sence	4.950	335.868
Crédito activo fijo	-	61.158
Impuesto por recuperar año anterior	7.094.322	4.873.693
Totales	26.853.875	31.540.676

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

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	5.625.775	9.647.965
IVA débito fiscal	16.906.445	8.208.338
Otros	278.767	254.522
Totales	22.810.987	18.110.825

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	89.584.736	91.278.586
Servidumbres	68.315.081	69.404.552
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	15.708.935	15.820.850
Activos intangibles relacionados con clientes	5.452.177	5.944.641

Activos intangibles identificables, bruto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	104.226.666	104.321.029
Servidumbres	68.577.934	69.645.092
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	29.599.714	28.251.213
Activos intangibles relacionados con clientes	5.940.475	6.316.181

Amortización Activos intangibles identificables	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(14.641.930)	(13.042.443)
Servidumbres	(262.853)	(240.540)
Software	(13.890.779)	(12.430.363)
Activos intangibles relacionados con clientes	(488.298)	(371.540)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de junio de 2023, 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 01/01/2023	69.404.552	108.543	15.820.850	5.944.641	91.278.586
Traslados (activación obras en curso)	400.170	-	1.348.668	-	1.748.838
Gasto por amortización	(22.313)	-	(1.460.416)	(116.758)	(1.599.487)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(1.467.328)	-	(167)	(375.706)	(1.843.201)
Total movimientos	(1.089.471)	-	(111.915)	(492.464)	(1.693.850)
Saldo final al 30/06/2023	68.315.081	108.543	15.708.935	5.452.177	89.584.736

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre 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
Traslados (activación obras en curso)	3.759.162	-	1.600.165	-	5.359.327
Retiros y trasposos amortización acumulada	-	-	(1.528)	-	(1.528)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(1.639)	-	1.440	2.656	2.457
Gasto por amortización	(46.248)	-	(3.065.312)	(251.966)	(3.363.526)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	265.570	-	(622)	82.434	347.382
Total movimientos	3.976.845	-	(1.465.857)	(166.876)	2.344.112
Saldo final al 31/12/2022	69.404.552	108.543	15.820.850	5.944.641	91.278.586

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.

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/06/2023	31/12/2022
		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)	1.078.175	1.151.070
Totales		232.523.641	232.596.536

- 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.

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	1.454.106.709	1.417.367.963
Terrenos	23.910.951	23.953.952
Edificios	22.171.356	22.829.757
Planta y equipo	999.513.296	969.115.334
Equipamiento de tecnologías de la información	1.497.819	1.096.283
Instalaciones fijas y accesorios	1.565.864	1.437.157
Vehículos de motor	10.010.963	9.556.908
Construcciones en curso	371.974.633	368.989.080
Otras propiedades, planta y equipo	23.461.827	20.389.492

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.850.361.233	1.794.901.021
Terrenos	23.910.951	23.953.952
Edificios	33.039.949	33.331.868
Planta y equipo	1.355.715.916	1.308.406.364
Equipamiento de tecnologías de la información	8.138.785	7.629.436
Instalaciones fijas y accesorios	4.339.270	5.000.292
Vehículos de motor	16.335.035	15.074.703
Construcciones en curso	371.974.633	368.989.080
Otras propiedades, planta y equipo	36.906.694	32.515.326

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(396.254.524)	(377.533.058)
Edificios	(10.868.593)	(10.502.111)
Planta y equipo	(356.202.620)	(339.291.030)
Equipamiento de tecnologías de la información	(6.640.966)	(6.533.153)
Instalaciones fijas y accesorios	(2.773.406)	(3.563.135)
Vehículos de motor	(6.324.072)	(5.517.795)
Otras propiedades, planta y equipo	(13.444.867)	(12.125.834)

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2023:

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 01/01/2023	23.953.952	22.829.757	969.115.334	1.096.283	1.437.157	9.556.908	368.989.080	20.389.492	1.417.367.963
Adiciones	-	93.009	11.861.813	-	12.603	-	52.857.297	14.469	64.839.191
Traslados (activación obras en curso)	-	144.491	44.393.895	261.615	235.023	1.427.454	(50.666.977)	4.207.451	2.952
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	12.439.152	303.657	36.718	37.879	-	434.196	13.251.602
Retiros valor bruto	-	-	(213.186)	-	(930.957)	(36.049)	-	(251)	(1.180.443)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	(22.233)	-	928.445	9.641	-	251	916.104
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	114.525	4.526.794	4.674	22.983	34.104	-	43.906	4.746.986
Gasto por depreciación	-	(459.351)	(20.126.220)	(124.892)	(144.604)	(837.650)	-	(1.418.906)	(23.111.623)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(43.001)	(551.075)	(22.462.053)	(43.518)	(31.504)	(181.324)	795.233	(208.781)	(22.726.023)
Total movimientos	(43.001)	(658.401)	30.397.962	401.536	128.707	454.055	2.985.553	3.072.335	36.738.746
Saldo final al 30/06/2023	23.910.951	22.171.356	999.513.296	1.497.819	1.565.864	10.010.963	371.974.633	23.461.827	1.454.106.709

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre 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	22.774.533	20.669.748	879.917.251	1.154.002	1.635.938	9.933.130	356.939.632	17.359.947	1.304.384.197
Adiciones	-	1.693.388	28.211.758	-	-	-	143.568.640	602	173.474.388
Traslados (activación obras en curso)	1.193.964	2.372.853	114.823.473	265.363	426.416	1.637.566	(126.484.399)	5.764.764	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(22.423)	(2.135.612)	(508.836)	(318.984)	(188.551)	3.669.249	(494.643)	-
Retiros valor bruto	(35.806)	(952.317)	(16.776.509)	(78.117)	(56.915)	(648.640)	(2.404.838)	(590.375)	(21.543.517)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	199.529	5.294.350	79.248	89.255	534.903	-	599.293	6.796.578
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(246.421)	1.065.578	(6.298)	(12.019)	(70.006)	-	(24.957)	705.877
Gasto por depreciación	-	(883.237)	(39.582.582)	128.311	(329.938)	(1.645.219)	-	(2.416.854)	(44.729.519)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	21.255	(1.363)	4.297.827	62.610	3.404	3.725	(6.299.204)	191.715	(1.720.031)
Total movimientos	1.179.413	2.160.009	95.198.083	(57.719)	(198.781)	(376.222)	12.049.448	3.029.545	112.983.776
Saldo final al 31/12/2022	23.953.952	22.829.757	969.115.334	1.096.283	1.437.157	9.556.908	368.989.080	20.389.492	1.417.367.963

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Activos por derecho de uso, neto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	2.709.224	3.092.116
Terrenos	1.243.371	1.287.422
Edificios e instalaciones	1.465.853	1.804.694

Activos por derecho de uso, bruto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	6.585.328	6.549.740
Terrenos	1.542.757	1.600.813
Edificios e instalaciones	5.042.571	4.948.927

Amortización Activos por derecho de uso	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(3.876.104)	(3.457.624)
Terrenos	(299.386)	(313.391)
Edificios e instalaciones	(3.576.718)	(3.144.233)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	1.287.422	1.804.694	3.092.116
Adiciones	-	115.035	115.035
Gasto por amortización	(60.024)	(494.030)	(554.054)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	15.973	40.154	56.127
Total movimientos	(44.051)	(338.841)	(382.892)
Saldo final al 30/06/2023	1.243.371	1.465.853	2.709.224

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	1.323.840	1.667.038	2.990.878
Adiciones	21.248	1.098.765	1.120.013
Gasto por amortización	(122.354)	(889.048)	(1.011.402)
Otros incrementos (decrementos)	-	(240.020)	(240.020)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	64.688	167.959	232.647
Total movimientos	(36.418)	137.656	101.238
Saldo final al 31/12/2022	1.287.422	1.804.694	3.092.116

b) Pasivos por arrendamiento

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

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	526.256	483.540	1.422.100	1.505.007
Edificios e instalaciones	934.806	962.737	629.455	945.025
Totales	1.461.062	1.446.277	2.051.555	2.450.032

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/06/2023										
					Corrientes			No corrientes							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\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	100.088	234.307	334.395	212.619	15.570	-	-	-	-	-	228.189
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.008	10.237	13.245	2.408	-	-	-	-	-	-	2.408
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	2.443	-	2.443	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	71.705	215.757	287.462	233.460	4.462	1.150	-	-	-	-	239.072
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.129	8.941	13.070	3.907	4.053	3.325	691	-	-	-	11.976
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	67	1.636	1.703	1.716	-	-	-	-	-	-	1.716
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	22.772	51.139	73.911	71.097	12.184	-	-	-	-	-	83.281
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	145.620	13.708	159.328	19.170	20.244	21.378	22.575	148.753	-	-	232.120
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	260.865	26.708	287.573	36.874	38.371	39.929	41.550	882.508	-	-	1.039.232
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	5.752	9.199	14.951	5.500	-	-	-	-	-	-	5.500
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	2.987	3.733	6.720	6.906	5.443	5.709	2.959	-	-	-	21.017
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	UF	Edificios e instalaciones	7.891	24.245	32.136	16.652	-	-	-	-	-	-	16.652
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	44.324	106.869	151.193	-	-	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	8.942	31.816	40.758	30.344	26.417	-	-	-	-	-	56.761
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	11.062	92	11.154	129	136	144	152	4.272	-	-	4.833
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	29.343	1.677	31.020	2.345	2.476	2.169	2.736	99.072	-	-	108.798
Totales					720.998	740.064	1.461.062	643.127	129.356	73.804	70.663	1.134.605	2.051.555		

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2022										
					Corrientes			No corrientes							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\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	94.483	287.396	381.879	247.327	106.685	-	-	-	-	-	353.012
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.767	10.737	13.504	7.200	-	-	-	-	-	-	7.200
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.943	4.167	10.110	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	67.916	207.006	274.922	261.870	102.992	3.315	-	-	-	-	368.177
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	6.139	6.255	12.394	6.263	3.963	3.255	613	-	-	-	14.094
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	1.636	1.636	1.716	-	-	-	-	-	-	1.716
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	15.810	48.579	64.389	67.538	46.851	-	-	-	-	-	114.389
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	126.294	12.978	139.272	18.149	19.166	20.239	21.372	155.851	-	-	234.777
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	236.939	27.953	264.892	38.592	40.158	41.789	43.485	964.574	-	-	1.128.598
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.905	11.236	14.141	11.353	-	-	-	-	-	-	11.353
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	856	4.100	4.956	5.142	1.775	-	-	-	-	-	6.917
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	UF	Edificios e instalaciones	7.496	23.031	30.527	32.020	-	-	-	-	-	-	32.020
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	42.105	129.371	171.476	60.331	-	-	-	-	-	-	60.331
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	10.620	14.783	25.403	5.743	-	-	-	-	-	-	5.743
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	10.571	87	10.658	122	129	136	144	4.231	-	-	4.762
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	24.531	1.587	26.118	2.220	2.344	2.054	2.591	97.734	-	-	106.943
Totales					655.375	790.902	1.446.277	765.586	323.063	70.788	68.205	1.222.390	2.450.032		

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales por el periodo terminado al 30 de junio de 2023, se incluye un gasto por M\$930.736 (M\$932.394 al 30 de junio de 2022), 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 30 de junio de 2023, la Sociedad 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 2023 y 2022, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	11.239.275	4.506.086	3.967.751	2.193.053
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	11.239.275	4.506.086	3.967.751	2.193.053
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	5.016.830	(10.591.102)	4.583.129	(8.699.431)
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	5.016.830	(10.591.102)	4.583.129	(8.699.431)
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	16.256.105	(6.085.016)	8.550.880	(6.506.378)
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	-	(452.517)	-	(496.524)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(93.038)	(52.261)	81.949	103.565
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(93.038)	(504.778)	81.949	(392.959)

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 30 de junio de 2023 y 2022, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	54.089.564	(3.061.488)	17.040.935	(8.613.687)
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(14.604.182)	826.602	(4.601.052)	2.325.695
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	2.592.672	2.774.721	(193.532)	24.509
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(2.150.627)	(3.333.483)	74.001	(778.845)
Efecto por diferencia de conversión	(651.006)	3.027.239	(2.752.360)	3.486.226
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	202.164	906.321	174.447	982.062
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1.021.562	2.955.799	614.227	1.857.986
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	(2.666.688)	(1.072.183)	(1.866.611)	(1.391.255)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(1.651.923)	5.258.414	(3.949.828)	4.180.683
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(16.256.105)	6.085.016	(8.550.880)	6.506.378
Tasa impositiva efectiva	30,05%	198,76%	50,18%	75,54%

16.2. Impuestos Diferidos

a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	683.575	654.128
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	6.344.424	6.121.255
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	831.520	799.248
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	322.016	421.103
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.063.759	2.972.494
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	2.803.053	2.832.219
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	36.662.673	35.041.448
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.045.788	2.134.947
Impuestos diferidos relativos a arriendos	217.144	218.096
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	552.850	393.005
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.244.372	2.244.372
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	54.771.174	53.832.315

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	90.536.255	85.162.565
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.472.087	1.605.053
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.008.591	960.806
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	61.497	65.412
Impuestos diferidos relativos a arriendos	227	962
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	93.078.657	87.794.798

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

Diferencias temporarias, neto	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	54.771.174	53.832.315
Pasivos por impuestos diferidos	(93.078.657)	(87.794.798)
Total Diferencias temporarias, neto	(38.307.483)	(33.962.483)

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	53.832.315	49.289.399	87.794.798	99.424.258
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.487.113	7.255.107	7.503.943	(11.610.851)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	93.038	164.021	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(1.641.292)	(2.876.212)	(2.220.084)	(18.609)
Total movimientos	938.859	4.542.916	5.283.859	(11.629.460)
Saldo final	54.771.174	53.832.315	93.078.657	87.794.798

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 de la Sociedad 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	225.741	228.111	62.000.000	62.000.000
Bonos	19.047.707	17.510.646	1.067.746.762	1.081.789.751
Totales	19.273.448	17.738.757	1.129.746.762	1.143.789.751

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/06/2023							
						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	60.000	-	60.000	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	120.000	-	120.000	20.000.000	-	-	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	29.583	29.583	10.000.000	-	-	-	10.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	16.158	-	16.158	22.000.000	-	-	-	22.000.000
Totales						196.158	29.583	225.741	62.000.000	-	-	-	62.000.000

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2022							
						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	60.417	-	60.417	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	120.833	-	120.833	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 BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	-	16.861	16.861	22.000.000	-	-	-	22.000.000
Totales						181.250	46.861	228.111	62.000.000	-	-	-	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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2023									
							Corrientes			No corrientes						
							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	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	Total No corrientes	
M\$	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	3.588.582	-	3.588.582	1.717.714	3.435.428	3.435.428	3.435.428	15.459.427	27.483.425	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	8.723.337	8.723.337	4.281.472	8.562.944	8.562.944	8.562.944	47.096.192	77.066.496	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	570.629	570.629	-	-	-	-	71.584.347	71.584.347	
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	624.709	624.709	-	-	-	-	109.947.134	109.947.134	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	285.315	-	285.315	1.633.116	3.266.233	3.266.233	3.266.233	24.496.673	35.928.488	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Anual	4,00%	Sin garantía	-	-	-	-	-	-	-	143.598.488	143.598.488	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	-	-	-	-	-	-	-	108.174.863	108.174.863	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	-	-	-	-	-	-	-	185.556.102	185.556.102	
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	Dólar	Anual	0,35%	Sin garantía	5.255.135	-	5.255.135	-	-	-	-	308.407.419	308.407.419	
Totales							9.129.032	9.918.675	19.047.707	7.632.302	15.264.605	15.264.605	15.264.605	1.014.320.645	1.067.746.762	

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2022									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 1 año			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	
							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\$							
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	3.510.203	-	3.510.203	3.164.713	3.164.713	3.164.713	3.164.713	15.633.940	28.292.792	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	540.218	540.218	3.517.689	7.035.378	7.035.378	7.035.378	62.724.360	87.348.183	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	555.158	-	555.158	-	-	-	-	69.617.623	69.617.623	
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	615.882	-	615.882	-	-	-	-	106.968.675	106.968.675	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	277.579	-	277.579	-	-	-	-	34.942.183	34.942.183	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Anual	4,00%	Sin garantía	-	2.737.059	2.737.059	-	-	-	-	139.692.453	139.692.453	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	-	2.013.986	2.013.986	-	-	-	-	105.251.408	105.251.408	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Anual	3,90%	Sin garantía	-	1.613.150	1.613.150	-	-	-	-	180.638.280	180.638.280	
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	Dólar	Anual	0,35%	Sin garantía	-	5.647.411	5.647.411	-	-	-	-	329.038.154	329.038.154	
Totales							4.958.822	12.551.824	17.510.646	6.682.402	10.200.091	10.200.091	10.200.091	1.044.507.076	1.081.789.751	

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	Notaria	Fecha de Colocación	Monto Colocación	
								UF	USD
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	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	144A / REG-S	UMB Bank	N.A	N.A	N.A	21/01/2022	-	390.000.000

17.1. Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales no cuenta con instrumentos derivados al 30 de junio de 2023.

18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	233.415.831	215.640.563	20.634	20.634
Otras cuentas por pagar	17.502.820	16.507.716	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	250.918.651	232.148.279	20.634	20.634

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	189.563.610	149.272.865	20.634	20.634
Proveedores por compra de combustible y gas	477.623	1.105.240	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	9.985.590	5.422.517	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	33.389.008	59.839.941	-	-
Dividendos por pagar a terceros	266.664	189.464	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	1.077.292	914.577	-	-
Otras cuentas por pagar	16.158.864	15.403.675	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	250.918.651	232.148.279	20.634	20.634

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/06/2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	15.093.438	200.813.715	17.508.678	233.415.831
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	15.093.438	200.813.715	17.508.678	233.415.831

Proveedores con pago al día	31/12/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	18.453.039	178.137.766	19.049.759	215.640.563
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	18.453.039	178.137.766	19.049.759	215.640.563

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/06/2023	
		M\$	%
CAM Chile SpA.	96.543.670-7	2.127.368	0,91%
Sieyuan Electric Co., Ltd.	Proveedor Extranjero	1.723.331	0,74%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.491.599	0,64%
Zhongli Science And Technology Group Co., Ltd.	Proveedor Extranjero	1.268.575	0,54%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.258.986	0,54%
Shandong Power Equipment Co., Ltd.	Proveedor Extranjero	1.238.736	0,53%
Likana Solar SpA.	76.567.717-3	1.103.221	0,47%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	1.037.747	0,44%
Agencia de Aduana Hernan y Cristian Pizarro Ltda.	86.165.600-4	988.517	0,42%
Globaltec Servicios y Construcción Ltda.	76.051.155-2	950.635	0,41%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		187.503.125	80,33%
Otros proveedores		32.723.991	14,02%
Totales		233.415.831	100,00%

Razón social proveedor	RUT	31/12/2022	
		M\$	%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	2.826.043	1,31%
Elecnor Chile S. A.	96.791.730-3	2.067.623	0,96%
Emec Montajes Electricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	1.647.530	0,76%
CENTELSA	Proveedor Extranjero	1.491.599	0,69%
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	1.292.422	0,60%
HMV CHILE	59.172.470-3	1.116.403	0,52%
Efacec Chile S.A.	96.996.220-9	1.055.457	0,49%
Trilliant Networks Canada Inc.	Proveedor Extranjero	987.312	0,46%
B. BOSCH S.A.	84.716.400-K	986.940	0,46%
Transformadores Tusan Ltda.	86.386.700-2	982.772	0,46%
Agencia de Aduana Hernan y Cristian Pizarro Ltda	86.165.600-4	978.804	0,45%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	963.243	0,45%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		148.075.505	68,67%
Otros Proveedores		51.168.910	23,73%
Totales		215.640.563	100,00%

(*) 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	30/06/2023		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	11.687.227	54.669.567	66.356.794
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	363.539.269	-	363.539.269
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.249.004	-	1.249.004
Otros activos financieros no corrientes	5.243.157	-	5.243.157
Totales Activos financieros	381.718.657	54.669.567	436.388.224

Activos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	11.160.953	83.150.253	94.311.206
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	341.534.694	-	341.534.694
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.414	-	2.414
Otros activos financieros no corrientes	4.493.660	-	4.493.660
Totales Activos financieros	357.191.721	83.150.253	440.341.974

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/06/2023		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	1.149.020.210	-	1.149.020.210
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.512.617	-	3.512.617
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	250.939.285	-	250.939.285
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	202.850.050	-	202.850.050
Totales Pasivos financieros	1.606.322.162	-	1.606.322.162

Pasivos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	1.161.528.508	-	1.161.528.508
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.896.309	-	3.896.309
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	232.168.913	-	232.168.913
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	160.642.970	-	160.642.970
Totales Pasivos financieros	1.558.236.700	-	1.558.236.700

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	30/06/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	3.320.901	3.320.901
Saldo en bancos	8.269.967	8.269.967
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	362.297.646	362.297.646

Pasivos financieros	30/06/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	225.741	225.741
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	1.086.794.469	1.005.902.397
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	62.000.000	62.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.512.617	3.512.617
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	250.442.091	248.431.660

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 los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.
- El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

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

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

20. Provisiones

20.1. Otras provisiones corrientes

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

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	7.232.674	6.854.492
Totales	7.232.674	6.854.492

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

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

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	6.854.492	6.854.492
Provisiones adicionales	1.334.391	1.334.391
Provisiones no utilizadas	(1.057.479)	(1.057.479)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	38.487	38.487
Provisiones utilizadas	62.783	62.783
Total movimientos	378.182	378.182
Saldo final al 30/06/2023	7.232.674	7.232.674

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	8.434.860	8.434.860
Provisiones adicionales	2.535.402	2.535.402
Provisiones no utilizadas	(3.416.088)	(3.416.088)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(506.286)	(506.286)
Provisiones utilizadas	(193.396)	(193.396)
Total movimientos	(1.580.368)	(1.580.368)
Saldo final al 31/12/2022	6.854.492	6.854.492

20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	3.075.643	2.963.211
Provisión por beneficios anuales	6.426.080	12.049.787
Totales	9.501.723	15.012.998

El detalle del movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	2.963.211	12.049.787	15.012.998
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.617.066	6.517.520	8.134.586
Provisiones utilizadas	(1.504.634)	(12.141.227)	(13.645.861)
Total movimientos	112.432	(5.623.707)	(5.511.275)
Saldo final al 30/06/2023	3.075.643	6.426.080	9.501.723

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	2.672.679	12.450.150	15.122.829
Provisiones utilizadas	(2.369.941)	(8.073.803)	(10.443.744)
Total movimientos	302.738	4.376.347	4.679.085
Saldo final al 31/12/2022	2.963.211	12.049.787	15.012.998

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No Corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	19.104.003	18.204.096
Totales	19.104.003	18.204.096

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$1.350.083.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 10,59 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	1.350.083
2	1.354.365
3	971.879
4	1.010.731
5	1.092.100
6 a 10	6.751.843

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los periodos 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	18.204.096
Costo por intereses	665.379
Costo del servicio del período	1.064.040
Pagos realizados en el período	(1.174.096)
Variación actuarial por cambio de tasa	344.584
Total movimientos	899.907
Saldo final al 30/06/2023	19.104.003

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	14.204.873
Costo por intereses	2.280.697
Costo del servicio del ejercicio	1.646.035
Costo de periodos anteriores	107.260
Pagos realizados en el ejercicio	(642.253)
Variación actuarial	607.484
Total movimientos	3.999.223
Saldo final al 31/12/2022	18.204.096

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2023 30/06/2023	01/01/2022 30/06/2022
	M\$	M\$
Costo por intereses	665.379	1.143.940
Costo del servicio del período	1.064.040	728.262
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	1.729.419	1.872.202
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	344.584	193.559
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	2.074.003	2.065.761

d) Supuestos actuariales utilizadas al 30 de junio de 2023:

Tasa de descuento (nominal)	4,93%
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

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 30 de junio de 2023, 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	2.137.619	(1.810.413)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de junio de 2023, 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	(1.757.119)	2.037.342

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:

Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesal	Cuantía M\$
2° Juzgado de Letras de Osorno	C-430-2023	Demanda cobro de pesos	Geambiental con SATT	Pendiente primera instancia	95.862
Juzgado de letras y Garamba Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios	Vielma y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	60.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios incendio	Cruces y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado Policía Local Bulnes	97-2019	Consumidor	Soc. Médica e Inv. Trívica con FRONTEL	Pendiente primera instancia	55.000
2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización de perjuicios incendio	Figuerola Ramón con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
1° Juzgado Civil de Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios	Kaiser W. Juan con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios	Regie Maria con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
Juzgado Letras Nacimiento	C-149-2019	Responsabilidad extracontractual	Catalán con FRONTEL	Pendiente primera instancia	95.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios	Serv. y Asesorías Marítimas y Terrestres Ltda. con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios	Rulz y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios	Comercial Puerto Ltda. con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
1° Juzgado del Trabajo Santiago	O-889-2020	Demanda Indemnización Perjuicios accidente del Trabajo	Vega con Contreras Hermanos Ingeniería Eléctrica Ltda., FRONTEL y Otro	Pendiente primera instancia	36.089
1° Juzgado Civil de Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios (incendio)	Rivera Fortunato y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Cafiete	C-118-2021	Demanda indemnización perjuicios	Mulvey V. Diego con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
2° Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización perjuicios (incendio)	Collio Eladio y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
Juzgado de Policía Local de Los Alamos	1069-2021	Querrela infraccional Ley consumidor	Bernal E. Cristián con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
1° Juzgado Civil de Temuco	C-289-2021	Demanda indemnización de perjuicios incendio	Sucesión E. Ballotta y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2981-2020	Demanda indemnización de perjuicios incendio	Bastías Sergio y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
Primer Juzgado de Policía Local de Osorno	2730-2022	Ley Consumidor	Meneses A. Teresa con FRONTEL	Pendiente primera instancia	39.750
1° Juzgado Civil de Temuco	C-786-2022	Indemnización de perjuicios incendio	Bosques Cautín con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
2° Juzgado Civil de Temuco	C-1686-2022	Indemnización de perjuicios incendio	Salamanca Carmen con Forestal Mininco y FRONTEL	Pendiente primera instancia	90.224
Juzgado de Letras de Traiguén	C-352-2022	Demanda Ley Indígena, Indemnización de perjuicios postación.	Huiracaman Morales Cornelio con FRONTEL	Pendiente primera instancia	43.307
3° Juzgado Civil Temuco	C-4294-2020	Demanda indemnización perjuicio instalación postes	Suarez G. Raúl con FRONTEL	Pendiente primera instancia	213.959
Juzgado del Trabajo de San Felipe	O-6-2023	Demanda Indemnización de perjuicios accidente laboral	Vega P. Diego y otros con Contreras Hnos. Ingeniería Eléctrica Ltda. y FRONTEL	Pendiente primera instancia	36.089
2° Juzgado Civil de Temuco	C-104-2023	Demanda indemnización perjuicios incendio	Painlian A. José y otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
1° Juzgado de Letras de Osorno	C-369-2023	Demanda indemnización perjuicios incendio	Guilierrez N. Daniela y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
1° Juzgado de Letras de Osorno	C-364-2023	Demanda indemnización perjuicios incendio	Muñoz Lidia y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
2° Juzgado de Letras de Osorno	C-476-2023	Demanda indemnización perjuicios incendio	Asteute E. Ernesto y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	72.179
2° Juzgado Civil de Osorno	C-2240-2020	Indemnización de perjuicios Osorno	Fuentealba con Municipalidad Osorno y LUZ OSORNO	Pendiente primera instancia	36.089
1° Juzgado de Letras de Osorno	C-521-2023	Demanda Ley consumidor Colectiva	Rivera y Otros con LUZ OSORNO y Otros	Pendiente primera instancia	72.179
2° Juzgado Civil de Osorno	C-4408-2019	Indemnización de perjuicios incendio	Stange con SAESA	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Castro	C-2733-2019	Indemnización de perjuicios Accidente	Alvarado con SAESA	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Ancud	C-470-2020	Indemnización de perjuicios	Hernández José con SAESA	Pendiente primera instancia	36.089
1° Juzgado Civil de Chillán	C-1985-2021	Demanda indemnización de perjuicios	Camus A. Martín y otros con Jara David, Soc. Com. Karwin II Ltda., SAESA y Ingenova	Pendiente primera instancia	72.179
3° Tribunal Ambiental de Valdivia	D-2-2020	Daño ambiental por incendio. Choshuenco, Panguipulli	Forestal S.A. con SAESA	Pendiente primera instancia	72.179
16° Juzgado Civil de Santiago	C-4547-2022	Demanda Indemnización de perjuicios	Traslado de postación San Felipe S.A. con SAESA	Pendiente primera instancia	36.089
Juzgado de Letras de Calbuco	C-239-2022	Servidumbre	Vargas V. Maria y otros con SAESA y Otros	Pendiente primera instancia	244.000
1° Juzgado de Letras de Osorno	C-475-2023	Demanda de reembolso de pagos.	Heverbeck Mohr Silvia con SAESA	Pendiente primera instancia	64.236
2° Juzgado Civil de Osorno	C-1303-2023	Demanda de cobro de pesos	Inmobiliaria e Inversiones GAMR SpA con SAESA	Pendiente primera instancia	198.821
1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización de perjuicios	Vidal Héctor con STS	Pendiente primera instancia	72.179
Centro de Arbitraje y Mediación	4623-2021	Juicio Arbitral	Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS	Pendiente primera instancia	1.500.000
Otros juicios relevantes pendientes de resolución					330.670

Al 30 de junio de 2023, 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, 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	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores						
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	REX 12389	17/02/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	12.653
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	REX 34861	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reclamo de Illegalidad	633
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	REX 13595	01/09/2022	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	208.768
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	REX 7512/2019	27/09/2019	SAG	Corta aprox. 20 árboles de Quillay Sector Mirihue Alto,	Interponer Reclamo de Illegalidad	1.898
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	REX 34867	03/09/2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Illegalidad	12.653
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	REX 11965	26/04/2022	SEC	Saídi Enero a Diciembre 2020	Recurso de Reposición	191.054
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	REX 11966	26/04/2022	SEC	Saídi Enero a Diciembre 2020	Recurso de Reposición	50.610
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	REX 15242	12/12/2022	SEC	Efectuar cobros para conexión de clientes en BT Sector Rural Mirador Mulchen	Recurso de Reposición	50.610
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.			SEC	Calidad de Suministro	Pendiente de Evaluación	40.000
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	REX 299	04/02/2013	VIALIDAD	No solicitar permiso para atravesos.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	9.489
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	REX 14.660	04/08/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	12.653
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	REX 34860	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reclamo de Illegalidad	633
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	REX 11968	26/04/2022	SEC	Saídi Enero a Diciembre 2020	Recurso de Reposición	55.671
Compañía Eléctrica Osorno S.A.			SEC	Calidad de Suministro	Pendiente de Evaluación	185.601
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 7719/08/31	31/03/2008	DIR. TRABAJO	Laborales.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	178
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 954	08/05/2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	25.305
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 1428	23/06/2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	18.979
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 27023	02/01/2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo.	Pendiente Reposición	63.263
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 32376	14/04/2020	SEC	Incumplir obligaciones de mantenimiento.	Recurso de Reposición	31.632
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 34854	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Illegalidad	6.326
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 11967	26/04/2022	SEC	Saídi Enero a Diciembre 2020	Recurso de Reposición	50.610
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 8356/22/ 51-2	30/09/2022	DIR. TRABAJO	No exhibir documentación exigida Trabajadores Luis Ramirez y Emilio Huenumil	Reconsideración	5.487
Sociedad Austral de Electricidad S.A.			SEC	Calidad de Suministro	Pendiente de Evaluación	110.212
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	REX 955	12/09/2022	BIENES NAC	Incumplir obligaciones contenidas en el contrato de Concesión onerosa S/E Kimal	Se encuentra pendiente redamo para resolución	50.525
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	REX 13740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición	63.263
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	REX 12268	18/05/2022	SEC	Falta de mantenimiento.	Rebaja multa a 5000 UTM. Pendiente Reclamo de Illegalidad	237.236
Multas cursadas en 2023						
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 16277	21/02/2023	SEC	Se excedió en 15 notificaciones de conexión el plazo de 15 días meses julio, Agosto y Septiembre año 2022	Recurso de reposición	7.592
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	REX 16279	21/02/2023	SEC	No dar cumplimiento a los plazos máximos para conexiones Año 2021 1846 solicitudes	Recurso de reposición	158.158

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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	33.411.329	34.687.370	-	-
Otras obras de terceros	15.528.632	17.631.576	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.604.198	7.821.915
Otros pasivos no financieros	-	-	3.280.675	3.529.924
Total Otros pasivos no financieros	49.326.406	52.705.391	10.884.873	11.351.839

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.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Clientes	Proyectos	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
			30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
			M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.654.731	1.700.696
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.504.267	1.546.053
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	872.035	896.025
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	543.629	557.397
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	402.227	413.400
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	359.923	368.108
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	358.603	366.029
Hidroensur, Hidronalca e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	316.593	325.291
Hidroensur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.134.577	1.158.974
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	136.765	149.012
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	136.765	149.012
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	184.083	191.918
Total Clientes			386.445	386.445	7.604.198	7.821.915

(*) 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 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, 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 28 de abril de 2023 se aprobó la distribución de un dividendo final de \$24,99516085 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, lo que significó un pago total de M\$1.988.959 y corresponde al 100% de dichas utilidades. Junto con lo anterior, se acordó la distribución de un dividendo adicional de \$502,67819401 por acción con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores, el monto total a ser distribuido por este concepto es de M\$40.000.000.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 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, lo que significó un pago total de M\$50.837.964. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2022.

22.1.3 Otras reservas

El detalle al 30 de junio de 2023 de otras reservas, es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/06/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	19.577.572	(6.942.039)	-	-	-	12.635.533
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	984	-	-	-	-	984
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(762.987)	-	-	(250.269)	-	(1.013.256)
Otras reservas varias (*)	22.215.700	-	-	-	-	22.215.700
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	60.547.744	(6.942.039)	-	(250.269)	-	53.355.436

(*) Otras reservas varias por M\$22.215.700, 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, M\$122.306 por efecto de la participación en STA, producto de las acciones pendientes de pago 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 30 de junio 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 30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	26.076.411	9.510.620	-	-	-	35.587.031
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	259	-	-	-	-	259
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	126.081	-	(1.467.217)	-	-	(1.341.136)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(322.963)	-	-	(140.188)	-	(463.151)
Otras reservas varias (*)	22.093.394	-	-	-	121.514	22.214.908
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	9.510.620	(1.467.217)	(140.188)	121.514	75.514.386

22.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan reservas por diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/06/2023	30/06/2022
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.066.850	5.146.690
Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	3.142.974	-
Sagesa S.A.	SAGESA TX	(417.972)	13.781.224
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	1.320.936	5.589.395
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	2.892.183	8.345.566
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1.116.034	6.204.463
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	135.632	1.079.386
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	1.381.668	(4.907.799)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	(2.772)	348.106
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		12.635.533	35.587.031

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 30 de junio de 2023, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	111.149.370	373.036	111.522.406
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	37.559.866	-	37.559.866
Reverso provisión dividendo año anterior	596.688	-	596.688
Pago dividendo año anterior	(41.988.959)	-	(41.988.959)
Provisión dividendo mínimo del período	(11.267.960)	-	(11.267.960)
Total movimientos	(15.100.365)	-	(15.100.365)
Saldo final al 30/06/2023	96.049.005	373.036	96.422.041

La utilidad distributable del periodo enero - junio 2023, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2023, esto es M\$37.559.866.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio 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	3.088.790	-	3.088.790
Reverso provisión dividendo año anterior	17.942.811	-	17.942.811
Pago dividendo año anterior	(50.837.965)	-	(50.837.965)
Provisión dividendo mínimo del período	(926.637)	-	(926.637)
Total movimientos	(30.733.001)	-	(30.733.001)
Saldo final al 30/06/2022	111.919.251	373.036	112.292.287

La utilidad distributable del periodo enero - junio 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\$3.088.790.

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 30 de junio de 2023 y 2022, la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 y los efectos en ganancia de los no controladores al 30 de junio de 2023 y 2022, son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	87.847.177	86.181.359	5.940.819	5.828.164
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	0,001334%	0,001334%	28.751.596	28.831.970	384	385
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,001334%	0,001334%	14.718.135	14.108.950	196	188
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	269.007.806	266.076.951	224.977	222.525
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	172.981.984	165.187.036	1.083.309	1.034.494
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,030642%	0,030642%	304.377.991	355.552.302	93.266	108.948
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	0,030642%	0,000000%	36.570.747	-	11.205	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,141435%	233.477.870	253.001.895	330.220	357.834
Totales							7.684.376	7.552.538

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022
			30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	2.390.818	(2.023.097)	161.682	(136.816)
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	0,001334%	0,000000%	2.652.794	-	35	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,001334%	0,001334%	1.831.100	464.523	24	6
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	4.303.636	3.275.789	3.599	2.740
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	11.267.089	9.955.251	70.561	62.344
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,030642%	0,030642%	31.104.971	5.978.025	9.532	1.832
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	0,030642%	0,000000%	2.885.928	-	885	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,141435%	19.284.640	3.275.902	27.275	4.632
Totales							273.593	(65.262)

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	405.306.657	336.046.878	212.758.478	170.950.990
Distribución	288.587.647	240.651.169	158.280.019	126.825.491
Residencial	144.690.631	117.308.087	80.190.923	62.382.646
Comercial	72.759.747	58.988.827	39.795.930	30.611.139
Industrial	25.296.822	19.668.062	13.575.395	10.389.017
Otros (*)	45.840.447	44.686.193	24.717.771	23.442.689
Transmisión	58.123.584	47.393.963	24.047.793	18.775.558
Generación y Comercialización	58.595.426	48.001.746	30.430.666	25.349.941
Otros ingresos	6.409.516	6.129.575	3.438.737	2.942.668
Apoyos	376.190	300.773	196.579	151.381
Arriendo medidores	538.917	488.500	260.718	244.686
Cargo por pago fuera de plazo	4.589.751	4.535.419	2.531.201	2.100.247
Otros	904.658	804.883	450.239	446.354
Total Ingresos de actividades ordinarias	411.716.173	342.176.453	216.197.215	173.893.658

(*) El detalle de los Otros Ingresos de distribución, es el siguiente:

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	15.799.895	11.312.893	7.306.899	5.487.006
Transporte	16.541	-	9.385	-
Municipal	12.434.223	12.649.946	7.304.152	7.425.425
Alumbrado público	9.990.859	8.798.314	5.808.300	4.894.326
Otros	7.598.929	11.925.040	4.289.035	5.635.932
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	45.840.447	44.686.193	24.717.771	23.442.689

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Prestación de servicios (*)	3.743.764	-	1.940.963	-
Construcción de obras y trabajos a terceros	9.842.797	9.424.400	5.258.536	6.194.400
Venta de materiales, equipos y servicios	19.517.209	15.959.657	11.021.903	7.551.631
Arrendamientos	1.630.853	1.510.482	795.068	725.679
Intereses créditos y préstamos	200.315	273.880	102.684	159.708
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.442.545	4.313.361	722.103	2.143.665
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	93.645	573.478	80.424	279.921
Otros ingresos	2.798.925	1.807.248	834.096	1.099.150
Total Otros ingresos	39.270.053	33.862.506	20.755.777	18.154.154

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

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de junio de 2023 y 2022 según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	288.587.647	240.651.169	158.280.019	126.825.491
Transmisión	58.123.584	47.393.963	24.047.793	18.775.558
Generación y comercialización	58.595.426	48.001.746	30.430.666	25.349.941
Otros ingresos	6.409.516	6.129.575	3.438.737	2.942.668
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	411.716.173	342.176.453	216.197.215	173.893.658
Total Ingresos de actividades ordinarias	411.716.173	342.176.453	216.197.215	173.893.658
Otros ingresos	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Prestación de servicios (*)	3.743.764	-	1.940.963	-
Construcción de obras y trabajos a terceros	9.842.797	9.424.400	5.258.536	6.194.400
Intereses créditos y préstamos	200.315	273.880	102.684	159.708
Arrendamientos	1.630.853	1.510.482	795.068	725.679
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	93.645	573.478	80.424	279.921
Otros Ingresos	2.798.925	1.807.248	834.096	1.099.150
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	18.310.299	13.589.488	9.011.771	8.458.858
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	19.517.209	15.959.657	11.021.903	7.551.631
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.442.545	4.313.361	722.103	2.143.665
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	20.959.754	20.273.018	11.744.006	9.695.296
Total Otros ingresos	39.270.053	33.862.506	20.755.777	18.154.154

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

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	216.737.839	175.039.587	120.945.176	89.691.570
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	28.132.321	35.066.735	13.790.726	20.307.053
Total Materias primas y consumibles utilizados	244.870.160	210.106.322	134.735.902	109.998.623

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	37.850.751	29.029.279	19.507.405	15.054.644
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	3.902.294	3.099.635	2.684.740	2.522.733
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	2.118.019	2.445.761	1.048.175	1.675.020
Activación costo de personal	(3.398.321)	(3.288.036)	(1.907.710)	(1.839.949)
Total Gastos por beneficios a los empleados	40.472.743	31.286.639	21.332.610	17.412.448

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	23.111.623	21.225.814	11.827.754	10.554.296
Amortizaciones de Intangibles	1.599.487	1.843.154	825.407	522.122
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	554.054	394.971	279.338	190.862
Total Gasto por depreciación y amortización	25.265.164	23.463.939	12.932.499	11.267.280

27. (Pérdida) Ganancia por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros al 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	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	1.716.117	1.769.171	221.610	(195.125)
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.716.117	1.769.171	221.610	(195.125)

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantenimiento sistema eléctrico	18.815.743	15.839.231	8.287.321	8.607.268
Sistema generación	3.047.853	2.510.077	1.656.321	1.340.611
Mantenimiento medidores, ciclo comercial	9.271.054	7.443.393	4.807.608	3.958.196
Operación vehículos, viajes y viáticos	2.937.315	2.185.399	1.350.172	1.161.232
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	258.795	360.106	121.097	197.484
Provisiones y castigos	(109.088)	378.852	(352.988)	331.130
Gastos de administración y otros servicios prestados	13.101.171	10.962.531	7.537.394	5.857.163
Egresos por construcción de obras a terceros	6.044.816	5.361.686	3.615.654	3.695.677
Otros gastos por naturaleza	2.029.568	2.827.612	939.375	1.709.342
Total Otros gastos, por naturaleza	55.397.227	47.868.887	27.961.954	26.858.103

29. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	2.319.649	1.212.456	1.072.878	899.536
Ingresos financieros	2.319.649	1.212.456	1.072.878	899.536
Gastos por préstamos bancarios	(428.826)	(989.409)	(215.598)	(215.598)
Gastos por bonos	(18.597.250)	(17.143.443)	(9.307.124)	(9.264.876)
Otros gastos financieros	(2.912.096)	(4.425.592)	(1.382.197)	(2.460.113)
Activación gastos financieros	2.797.293	2.506.499	1.647.982	1.252.990
Costos financieros	(19.140.879)	(20.051.945)	(9.256.937)	(10.687.597)
Resultados por unidades de reajuste	(20.623.957)	(47.052.604)	(12.260.994)	(30.419.187)
Positivas	16.415.663	67.510.642	1.472.296	41.182.577
Negativas	(8.216.992)	(66.399.451)	(3.792.488)	(36.149.581)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	8.198.671	1.111.191	(2.320.192)	5.032.996
Total Resultado financiero	(29.246.516)	(64.780.902)	(22.765.245)	(35.174.252)

30. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2023	01/01/2022	01/04/2023	01/04/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	123.131	334.303	8.459	(27)
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(51.866)	(7.969)	24.688	5.030
Otros ingresos/egresos	-	(150.921)	4.616	(150.921)
Total Otras ganancias (pérdidas)	71.265	175.413	37.763	(145.918)

31. Segmentos de Negocio

De acuerdo con la definición entregada en NIIF 8 que establece las normas a informar respecto a los segmentos operativos y revelaciones relacionadas con productos y servicios, se reconoce como “Segmentos de Operación” todas aquellas actividades que desarrolla el negocio de las cuales puede obtener ingresos e incurrir en gastos asociados de las actividades ordinarias, cuyos resultados son revisados en forma regular por la Administración para la toma de decisiones de operación y sobre los cuales se dispone de información financiera suficiente y diferenciada para gestionar y evaluar el rendimiento del negocio.

Asimismo, el Grupo reconoce, gestiona y evalúa el rendimiento de sus operaciones por los siguientes segmentos de negocio:

- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Comercialización
- Otros

Los indicadores utilizados por la Administración para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están relacionados directamente con el margen de cada actividad y su EBITDA.

Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar:

- **Segmento Generación:** El Grupo participa en la actividad de generación de electricidad en Chile a través de su filial Edelayen y en los Sistemas de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAESA. Por lo tanto, en este segmento están involucrados todos los resultados provenientes de actividades relacionadas con los sistemas de generación eléctrica a través de la participación en Mercados de Grandes Clientes, Mercados Mayoristas y -Empresas Distribuidoras. (Ver nota 3.1)
- **Segmento Transmisión:** En este segmento están involucrados los sistemas de transmisión o de transporte de electricidad" que comprenden 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. (Ver nota 3.2)
- **Segmento Distribución:** 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. En este segmento, estarán involucrados los resultados obtenidos de: Ventas a Clientes Regulados, Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje y Otros Servicios Asociados a la Distribución (Ver nota 3.3)
- **Segmento Comercialización:** Corresponde a todos los ingresos generados a través de su filial SGA que incluyen aquellos contratos que la sociedad mantiene con clientes por compra y venta de energía. 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 presentación de los Estados Financieros y son reconocidos a lo largo del tiempo.
- **Segmento de Otros:** Corresponde a todos aquellos ingresos y gastos asociados a la comercialización y/o venta de productos y servicios que no se encuentran contenidos en los segmentos Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización antes descritos; y que en su defecto no forman parte del giro principal de las compañías y de los cuales se cuenta con información financiera diferenciada.

Información general sobre resultados, activos, pasivos y patrimonio

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Distribución		Transmisión		Generación		Comercialización		Otros		Consolidado	
	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022	01/01/2023	01/01/2022
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)												
Ingresos de actividades ordinarias	298.409.681	233.944.842	42.834.971	47.023.300	17.065.703	23.789.092	53.405.819	37.401.218	-	18.001	411.716.173	342.176.453
Otros ingresos	11.454.778	18.177.822	15.709.335	6.688.371	1.929.555	1.054.382	209.850	28.186	9.966.535	7.913.745	39.270.053	33.862.506
Materias primas y consumibles utilizados	(191.551.106)	(148.487.083)	17.868.206	(309.737)	(8.919.762)	(21.113.620)	(53.548.689)	(36.219.965)	(8.718.808)	(3.975.917)	(244.870.160)	(210.106.322)
Gastos por beneficios a los empleados	(23.519.767)	(22.012.571)	(12.718.291)	(6.957.918)	(1.868.697)	(417.708)	(254.896)	(146.119)	(2.111.093)	(1.752.323)	(40.472.743)	(31.286.639)
Gasto por depreciación y amortización	(15.315.478)	(14.592.035)	(9.200.869)	(7.838.671)	(567.383)	(1.032.095)	-	-	(181.434)	(1.138)	(25.265.164)	(23.463.939)
Otros gastos, por naturaleza	(40.978.108)	(35.000.981)	(13.614.336)	(8.522.670)	(4.059.242)	(3.196.807)	(118.260)	(110.482)	3.372.719	(1.037.947)	(55.397.227)	(47.868.887)
Otras ganancias (pérdidas)	53.351	165.448	17.914	15.665	-	(5.700)	-	-	-	-	71.265	175.413
Ingresos financieros	1.041.111	382.508	317.231	221.227	24.457	56.476	371.087	65.628	565.763	486.617	2.319.649	1.212.456
Costos financieros	(7.796.086)	(8.725.874)	(6.943.793)	(7.327.304)	(236.535)	(729.039)	63.515	(21.784)	(4.227.980)	(3.247.944)	(19.140.879)	(20.051.945)
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	(1.454.826)	(1.270.725)	26.673	(100.197)	11.279	-	(19.860)	39.595	(279.383)	(437.844)	(1.716.117)	(1.769.171)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(987.625)	1.022.759	8.826.530	(10.680.847)	3.389.226	(1.487.071)	632.047	(1.145.680)	(3.661.507)	13.402.029	8.198.671	1.111.191
Resultados por unidades de reajuste	(12.601.404)	(13.675.422)	(546.158)	(7.720.132)	310.417	(33.225)	15.087	50.538	(7.801.899)	(25.674.363)	(20.623.957)	(47.052.604)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	16.754.520	9.928.688	42.577.413	4.491.087	7.079.018	(3.115.315)	755.700	(58.865)	(13.077.087)	(14.307.084)	54.089.564	(3.061.488)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(4.961.322)	2.978.698	(11.758.195)	2.118.733	(1.412.764)	462.794	(138.137)	(161.236)	2.014.313	686.027	(16.256.105)	6.085.016
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	11.793.198	12.907.386	30.819.218	6.609.820	5.666.254	(2.652.521)	617.563	(220.101)	(11.062.774)	(13.621.057)	37.833.459	3.023.528
Ganancia (pérdida)	11.793.198	12.907.386	30.819.218	6.609.820	5.666.254	(2.652.521)	617.563	(220.101)	(11.062.774)	(13.621.057)	37.833.459	3.023.528
Ganancia (pérdida), atribuible a												
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	11.793.198	12.907.386	30.819.218	6.609.820	5.666.254	(2.652.521)	617.563	(220.101)	(11.062.774)	(13.621.057)	37.559.866	3.088.790
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	273.593	(65.262)
Ganancia (pérdida)	11.793.198	12.907.386	30.819.218	6.609.820	5.666.254	(2.652.521)	617.563	(220.101)	(11.062.774)	(13.621.057)	37.833.459	3.023.528

Estado de Situación Financiera	Distribución		Transmisión		Generación		Comercialización		Otros		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS												
Activos corrientes	350.125.171	327.015.688	77.200.611	77.953.393	2.811.315	1.944.981	20.157.158	39.407.288	4.020.734	27.429.837	454.314.989	473.751.187
Activos no corrientes	945.224.049	885.988.887	854.577.090	866.538.609	95.341.055	97.683.382	9.060.297	619.804	3.112.613	9.218.713	1.907.315.104	1.860.049.395
TOTAL ACTIVOS	1.295.349.220	1.213.004.575	931.777.701	944.492.002	98.152.370	99.628.363	29.217.455	40.027.092	7.133.347	36.648.550	2.361.630.093	2.333.800.582
PASIVOS												
Pasivos corrientes	274.665.248	245.304.180	80.436.266	61.805.035	3.240.871	3.268.379	21.104.193	31.634.446	(5.660.299)	5.350.213	373.786.279	347.362.253
Pasivos no corrientes	622.631.124	590.305.391	547.033.698	563.006.534	14.026.054	13.299.393	-	727.594	260.784.330	253.569.974	1.444.475.206	1.420.908.886
TOTAL PASIVOS	897.296.372	835.609.571	627.469.964	624.811.569	17.266.925	16.567.772	21.104.193	32.362.040	255.124.031	258.920.187	1.818.261.485	1.768.271.139
PATRIMONIO												
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	278.252.310	261.423.064	221.245.474	260.056.818	28.751.596	28.831.971	7.434.852	7.665.052	-	-	535.684.232	557.976.905
Participaciones no controladoras	7.249.105	7.085.183	423.682	466.970	384	385	-	-	11.205	-	7.684.376	7.552.538
PATRIMONIO TOTAL	285.501.415	268.508.247	221.669.156	260.523.788	28.751.980	28.832.356	7.434.852	7.665.052	11.205	-	543.368.608	565.529.443
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.182.797.787	1.104.117.818	849.139.120	885.335.357	46.018.905	45.400.128	28.539.045	40.027.092	255.135.236	258.920.187	2.361.630.093	2.333.800.582

32. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2023	30/06/2022
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Costo	171	9.237
Asesorías medioambientales	Inversión	100	-
Evaluación plan de manejo	Inversión	28.962	22.679
Gestión de residuos	Costo	58.618	79.479
Otros gastos medioambientales	Inversión	165	1.059
Otros gastos medioambientales	Costo	1.359	-
Proyectos de inversión	Inversión	180.096	162.240
Reforestaciones	Inversión	154.394	84.715
Reforestaciones	Costo	9.850	-
		433.715	359.409

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 30 de junio de 2023 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2023	2024	2025	2026	2027
	Tipo de garantía	Moneda	Total					
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	50.792.376	21.539.608	17.980.038	11.272.730	-	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	8.273.920	3.042.903	3.811.083	766.317	610.165	43.452
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	8.773.009	3.832.385	2.621.742	2.318.882	-	-
Totales			67.839.305	28.414.896	24.412.863	14.357.929	610.165	43.452

34. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2023, 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\$33.262.935 (M\$30.345.125 en 2022).

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 30 de junio de 2023, 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 intermedios 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 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

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta en escritura pública de fecha 7 de octubre de 2010, otorgada en Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 8 de noviembre de 2010 en la misma Notaría, otorgada en la misma notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie E fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 646.

Con fecha 25 de noviembre de 2010, la Sociedad colocó los bonos Serie E, con cuyos fondos se prepagó la totalidad de los Bonos Serie A, la colocación fue 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 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 5,55.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 4,41.

- 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 julio 2022 – junio 2023 la Sociedad distribuyó 4.326 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.152 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2021 – junio 2022) Adicionalmente, en 2023 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción

Al 30 de junio de 2023 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie H

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Bice como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 27 de junio de 2013, Repertorio N° 7.583-2013, modificada por Escritura Pública con fecha 2 de agosto de 2013 y complementado por Escritura Pública de fecha 23 de agosto de 2013, Repertorio N°10.133-2013, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie H fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 762.

Con fecha 29 de agosto de 2013, la Sociedad colocó los bonos Serie H, con cuyos fondos se prepagó deuda de corto plazo; la colocación fue por un monto total de UF 3.000.000, 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 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 5,55.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 4,41.

Al 30 de junio de 2023, 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 5,55.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 4,60.

Al 30 de junio de 2023, 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 5,55.
- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 4,60.
- 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 julio 2022 – junio 2023 la Sociedad distribuyó 4.326 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.152 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2021 – junio 2022) Adicionalmente, en 2023 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Saesa

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía 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 debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2023 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 11 de febrero de 2012, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 8 de abril de 2012 y complementado por escritura pública de fecha 22 de septiembre de 2012, ambas otorgadas en la 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 665.

Con fecha 5 de octubre de 2012, la filial Saesa efectuó la colocación del Bono Serie J en el mercado local, desmaterializados y al portador, por una suma total de 1.000.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,94.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,97.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2004, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 5 de noviembre de 2004, escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2004, escritura pública fecha 9 de octubre de 2008, escritura pública de fecha 27 de julio de 2012, escritura pública de fecha 3 de octubre de 2012, y escritura pública de fecha 26 de octubre de 2012.

Complementado por escritura pública de fecha 29 de noviembre de 2012, todas estas escrituras otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie L fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 397.

Con fecha 20 de marzo de 2013, la filial Saesa efectuó la colocación del Bono Serie L en el mercado local, desmaterializado y al portador, por una suma total de 2.500.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,94.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,94.

Al 30 de junio de 2023 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 26 de octubre de 2012, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 30 de noviembre de 2012 y 12 de septiembre de 2014, y complementado por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie O fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 742.

Con fecha 27 de noviembre de 2014, la Sociedad colocó un total de 4.000 bonos de la serie O, por un monto total de UF 2.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,94.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,97.

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 30 de junio de 2023 este indicador es de 2,94.
- 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 julio 2022 – junio 2023, la Sociedad junto a sus filiales, distribuyó 3.119 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 2.985 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2021 – junio 2022). Adicionalmente, en 2023 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Frontel

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía 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 debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2023 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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.

Por otro lado, 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 intermedios

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 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 G

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 11 de febrero de 2011, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 8 de abril de 2011 y 13 de mayo de 2013, y complementado por escritura pública de fecha 15 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie G fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 663.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 1,65.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 6,43.

Al 30 de junio de 2023, 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 1,65.
- 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 julio 2022 – junio 2023, la Sociedad distribuyó 1.206 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.168 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2021–junio 2022). Adicionalmente, en 2023 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STS

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía 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 debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2023 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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.

Por otro lado, 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 intermedios 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 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:

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es 1,89.

- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 7,73.
- 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 30 de junio de 2023, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.715 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2023 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 1,89.
- 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 30 de junio de 2023 este indicador es de 7,73.
- 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 30 de junio de 2023, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.715 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2023, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STA

Con fecha 21 de enero de 2022 la compañía 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).

STA en la actualidad, junto a empresas relacionadas del Grupo, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados.

36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2023						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	35.689.356	516.523.300	53.694.255	265.040.531	36.167.568	19.284.640	19.014.472
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	48.008.396	109.683.651	22.086.454	47.758.416	26.583.749	2.390.818	2.383.063
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	12.523.886	38.333.321	8.646.557	23.099.693	16.464.369	1.466.738	1.466.150
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	19.478.750	9.060.297	21.104.194	-	41.401.676	453.759	(159.608)
77.729.726-0	STA II S.A.	Chile	Filial	USD	20.654.701	52.344.062	22.365.391	14.026.054	41.401.676	2.889.069	9.217.355
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Filial	USD	1.175.859	43.283.765	1.681.974	14.026.054	-	2.652.794	667.579
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	15.644.377	51.295.051	8.385.872	25.691.527	4.439.815	2.676.385	634.462
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	1.948.252	70.435.342	1.916.736	38.047.662	8.153.323	4.768.978	2.973.877
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	14.423.231	132.525.284	12.543.894	103.934.351	4.996.074	4.859.499	2.792.042
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	12.577.853	51.644.489	4.316.740	45.186.795	11.460.866	1.831.209	1.022.896
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	259.933.035	632.534.895	193.262.464	424.236.851	212.854.688	4.466.853	4.384.640
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	98.616.600	365.485.947	92.726.291	198.394.272	114.624.838	11.267.089	11.175.074
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	77.200.611	854.564.966	80.256.695	546.586.147	58.123.585	31.150.644	17.939.314
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	678.408	12.123	179.568	447.554	-	39.427	30.565
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	16.509.593	11.019.830	8.626.601	18.742.217	-	292.753	290.460
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.419.717	41.873.077	1.129.518	35.436.343	2.555.375	1.087.227	697.019
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	808.266	27.750.426	261.429	25.361.381	1.419.471	581.595	381.981

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2022						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	41.303.918	515.443.091	44.544.331	259.200.783	66.482.905	20.790.149	20.568.163
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	35.240.592	105.823.880	19.744.888	35.138.225	42.806.709	(4.057.284)	(4.080.698)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	11.363.986	35.265.640	11.413.313	15.517.740	26.614.660	4.039.359	4.031.699
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	39.407.288	619.804	31.634.446	727.594	78.001.815	2.405.257	2.123.941
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	13.135.123	57.471.059	6.341.533	32.289.956	9.157.649	4.519.595	4.075.230
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	407.911	72.846.299	1.025.682	41.322.136	4.330.457	896.447	1.288.078
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	14.486.043	131.357.123	16.243.396	100.619.487	9.681.017	7.156.818	6.794.146
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	13.737.829	54.656.240	3.339.116	50.945.434	31.087.487	6.632.119	1.219.292
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Filial	USD	1.308.370	43.005.935	2.182.940	13.299.393	-	-	5.739.745
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	251.848.824	605.360.102	167.152.357	418.130.847	353.125.197	(5.940.613)	(6.106.949)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	92.134.424	336.216.901	90.989.744	172.174.545	193.404.278	13.500.830	13.383.886
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	171.321.031	857.320.474	101.705.137	570.758.911	97.843.156	28.759.843	22.234.885
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	655.603	9.248	134.281	498.999	-	48.896	48.896
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	17.159.011	10.708.060	10.100.048	17.827.493	-	(152.518)	(152.518)
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.683.606	45.010.176	1.433.997	39.552.217	5.319.965	2.230.360	2.228.893
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	689.488	29.687.127	330.449	27.561.626	2.871.163	734.798	810.697

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	30/06/2023									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
					Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					MS				MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	10.152.083	10.152.083	-	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	151.667	152.500	304.167	20.151.667	-	-	-	-	-	20.151.667	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	75.833	76.250	152.083	10.075.833	-	-	-	-	-	10.075.833	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,21%	0,21%	-	22.257.127	22.257.127	-	-	-	-	-	-	-	
Totales								227.500	32.637.960	32.865.460	30.227.500	-	-	-	-	-	-	30.227.500

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2022									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
					Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					MS				MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	-	10.075.833	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	151.667	151.667	303.333	20.304.167	-	-	-	-	-	20.304.167	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	75.833	75.833	151.667	10.152.083	-	-	-	-	-	10.152.083	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	256.425	256.425	256.425	22.128.564	-	-	-	-	22.384.989	
Totales								227.500	636.008	863.508	40.788.508	22.128.564	-	-	-	-	62.917.072	

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/06/2023									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes									
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					MS					MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N° 665	UF	3,87%	3,60%	2.196.514	2.167.245	4.363.759	4.246.649	4.124.198	4.084.716	3.895.462	16.090.639	32.441.664		
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%	-	5.700.990	5.700.990	11.173.422	10.868.679	10.563.932	10.114.831	55.155.487	97.876.351		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 743	UF	3,26%	3,20%	1.145.769	5.700.990	6.846.759	2.291.538	2.291.538	2.291.538	2.291.538	87.646.846	96.812.998		
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%	572.884	572.884	1.145.768	2.786.202	4.348.494	6.327.460	4.088.112	25.700.232	43.250.499		
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%	-	-	-	8.444.938	4.222.469	4.222.469	-	133.603.255	150.493.131		
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%	-	5.774.317	5.774.317	5.774.317	5.774.317	5.774.317	5.774.317	155.906.554	179.003.822		
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%	-	-	-	6.857.001	3.428.501	3.428.501	3.428.501	235.303.410	252.445.914		
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,74%	2,80%	-	3.010.512	3.010.512	3.010.512	3.010.512	3.010.512	3.010.512	155.684.026	167.726.074		
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	Bono STA	USD	4,26%	4,26%	6.252.948	6.252.948	12.505.896	12.505.896	12.505.896	12.505.896	12.330.396	362.670.984	412.519.068		
Totales								10.168.115	29.179.886	39.348.001	57.690.475	50.574.604	52.209.341	44.933.669	1.227.761.433	1.432.569.521			

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2022									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes									
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					MS					MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N° 665	UF	3,87%	3,60%	2.165.419	2.136.946	4.302.365	4.188.472	4.074.579	3.960.686	3.846.793	17.525.574	33.596.104		
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%	-	11.166.957	11.166.957	10.870.475	10.573.993	10.277.511	9.981.029	53.660.046	95.363.054		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 743	UF	3,26%	3,20%	1.114.704	11.166.957	12.281.661	2.229.408	2.229.408	2.229.408	2.229.408	86.385.167	95.302.799		
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%	557.352	557.352	1.114.704	1.114.704	4.281.281	4.179.944	4.078.607	28.980.689	42.635.225		
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%	-	4.107.985	4.107.985	4.107.985	4.107.985	4.107.985	4.107.985	129.980.847	146.412.787		
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%	-	5.617.757	5.617.757	5.617.757	5.617.757	5.617.757	5.617.757	157.297.130	179.768.218		
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%	1,90%	-	3.335.543	3.335.543	3.335.543	3.335.543	3.335.543	3.335.543	232.259.133	245.601.305		
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%	35.289.203	2.928.888	38.218.091	2.928.888	2.928.888	2.928.888	2.928.888	152.927.383	164.642.935		
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	BONO STA	USD	4,26%	4,26%	6.675.708	6.675.708	13.351.416	13.351.416	13.351.416	13.351.416	13.351.416	393.866.772	447.272.436		
Totales								45.802.386	47.694.093	93.496.479	47.744.648	50.500.850	49.989.138	49.477.426	1.252.882.801	1.450.594.863			

38. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	65.888.592	36.833.065
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	468.202	57.478.141
Otros activos no financieros corrientes	CLP	1.689.591	3.601.535
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	294.327.220	283.647.379
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	1.020.494	714.126
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.249.004	2.414
Inventarios corrientes	CLP	62.818.011	59.933.851
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	26.853.875	31.540.676
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		454.314.989	473.751.187
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	452.826.293	415.558.920
	USD	468.202	57.478.141
	UF	1.020.494	714.126
		454.314.989	473.751.187
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	5.243.157	4.493.660
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	184.908	215.030
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	66.428.773	55.477.955
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	1.762.782	1.695.234
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	89.584.736	91.278.586
Plusvalía	CLP	231.445.466	231.445.466
Plusvalía	USD	1.078.175	1.151.070
Propiedades, planta y equipo	CLP	1.454.106.709	1.417.367.963
Activos por derecho de uso	CLP	2.709.224	3.092.116
Activos por impuestos diferidos	CLP	54.771.174	53.832.315
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.907.315.104	1.860.049.395
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	1.904.474.147	1.857.203.091
	USD	1.078.175	1.151.070
	UF	1.762.782	1.695.234
		1.907.315.104	1.860.049.395
TOTAL ACTIVOS	CLP	2.357.300.440	2.272.762.011
	USD	1.546.377	58.629.211
	UF	2.783.276	2.409.360
		2.361.630.093	2.333.800.582

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	209.583	211.250
Otros pasivos financieros corrientes	USD	5.255.135	5.647.411
Otros pasivos financieros corrientes	UF	13.808.730	11.880.096
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	51.624	42.105
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	287.573	264.892
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.121.865	1.139.280
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	250.918.651	232.148.279
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	12.825.273	3.339.230
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	436.055	6.004
Otras provisiones corrientes	CLP	7.232.674	6.854.492
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	22.810.987	18.110.825
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	9.501.723	15.012.998
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	49.326.406	52.705.391
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		373.786.279	347.362.253
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	352.876.921	328.424.570
	USD	5.542.708	5.912.303
	UF	15.366.650	13.025.380
		373.786.279	347.362.253

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	499.329.453	487.582.141
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	308.407.419	329.038.154
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	322.009.890	327.169.456
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	79.495	14.376
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.039.232	1.128.598
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	932.828	1.307.058
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	-	157.297.736
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	189.588.722	-
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	93.078.657	87.794.798
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	19.104.003	18.204.096
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	10.884.873	11.351.839
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.444.475.206	1.420.908.886
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	622.497.115	762.265.620
	USD	309.446.651	330.166.752
	UF	512.531.440	328.476.514
		1.444.475.206	1.420.908.886

TOTAL PASIVOS	CLP	975.374.036	1.090.690.190
	USD	314.989.359	336.079.055
	UF	527.898.090	341.501.894
		1.818.261.485	1.768.271.139

39. Sanciones

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2023, 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 el período comprendido entre el 1 de julio de 2023 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.