

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2026 y a los periodos de seis y tres meses
terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
e informe del auditor independiente

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Señores Accionistas y Directores
Sociedad Austral de Electricidad S.A y filiales.

Introducción

Hemos revisado el estado intermedio consolidado de situación financiera adjunto de Sociedad Austral de Electricidad S.A y filiales al 30 de junio de 2026, y; los correspondientes estados intermedios consolidados de resultados y de otros resultados integrales por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, los estados intermedios consolidados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, y; las notas a los estados financieros intermedios consolidados, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera intermedia consolidada de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia consolidada basada en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con la Norma de Trabajos de Revisión 2410, Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de Sociedad Austral de Electricidad S.A y filiales. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile y, en consecuencia, no nos permite obtener seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos significativos que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

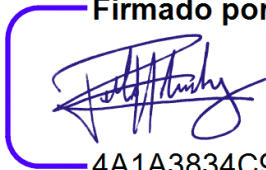
Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos lleve a considerar que la información financiera intermedia consolidada adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera intermedia consolidada de Sociedad Austral de Electricidad S.A y filiales., al 30 de junio de 2026, sus resultados por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo para el periodo de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.

Deloitte.

Septiembre 10, 2026
Santiago, Chile

Firmado por:



4A1A3834C94A452...

Pablo Martínez
RUT: 14.037.733-3
Socio

**Estados Financieros
Consolidados Intermedios**

**Correspondiente al período terminado al 30 de junio
de 2026 y a los periodos de seis y tres meses
terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no
auditados)**

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

En miles de pesos chilenos – M\$

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	13.841.247	24.790.088
Otros activos no financieros corrientes	20	5.997.469	1.902.435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	180.195.811	159.180.702
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	9.555.880	14.072.245
Inventarios corrientes	9	39.005.526	34.934.433
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	962.787	908.026
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		249.558.720	235.787.929
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	-	589.805	1.219.196
Otros activos no financieros no corrientes	20	25.357	31.994
Cuentas por cobrar no corrientes	7	89.732.834	62.873.639
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	29.176.284	32.174.395
Plusvalía	12	108.306.883	108.306.883
Propiedades, planta y equipo	13	659.096.255	619.750.827
Activos por derecho de uso	14	8.098.581	8.528.316
Activos por impuestos diferidos	15	17.197.518	18.077.324
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		912.223.517	850.962.574
TOTAL DE ACTIVOS		1.161.782.237	1.086.750.503

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	14.292.930	13.965.540
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	2.240.069	2.095.645
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	147.511.129	113.917.418
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	6.136.599	6.552.341
Otras provisiones a corto plazo	19	3.177.562	3.134.878
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	22.653	288.444
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	5.310.945	10.404.422
Otros pasivos no financieros corrientes	20	17.188.782	15.943.066
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		195.880.669	166.301.754
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	161.126.535	163.008.081
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	6.121.401	6.568.025
Cuentas por pagar no corrientes	17	29.146.385	18.809.484
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	456.403.377	423.780.972
Otras provisiones a largo plazo	19	33.037	32.599
Pasivo por impuestos diferidos	15	10.754.156	11.585.501
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	14.652.323	14.047.957
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	72.795	76.303
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		678.310.009	637.908.922
TOTAL DE PASIVOS		874.190.678	804.210.676
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	21	219.326.076	219.326.076
Ganancias (pérdidas) acumuladas	21	52.904.462	47.975.424
Otras reservas	21	8.084.960	7.921.487
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		280.315.498	275.222.987
Participaciones no controladoras	21	7.276.061	7.316.840
PATRIMONIO TOTAL		287.591.559	282.539.827
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		1.161.782.237	1.086.750.503

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

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	22	255.075.955	263.526.796	130.973.097	138.574.866
Otros ingresos	22	17.459.922	18.206.831	8.132.229	9.258.862
Materias primas y consumibles utilizados	23	(157.960.248)	(189.265.198)	(72.581.851)	(96.672.913)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(23.079.896)	(19.679.089)	(12.356.221)	(10.595.271)
Gasto por depreciación y amortización	25	(17.011.999)	(15.180.981)	(8.531.693)	(7.618.449)
Otros gastos, por naturaleza	27	(37.626.785)	(34.765.366)	(19.546.150)	(18.526.946)
Otras ganancias (pérdidas)	29	35.447	88.999	(21.789)	29.675
Ingresos financieros	28	186.960	212.240	98.806	114.483
Costos financieros	28	(11.101.785)	(8.481.592)	(5.655.789)	(4.349.216)
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	26	(1.496.404)	(1.298.776)	(1.480.042)	(1.131.890)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	28	27.363	663.102	(3.732)	41.823
Resultados por unidades de reajuste	28	(16.345.708)	(10.908.112)	(14.578.059)	(5.044.891)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		8.162.822	3.118.854	4.448.806	4.080.133
Gasto por impuestos a las ganancias	15	(1.162.829)	(186.681)	(624.668)	(1.466.180)
Ganancia (pérdida)		6.999.993	2.932.173	3.824.138	2.613.953
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	7.041.483	2.741.336	4.016.072	2.516.356
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	21	(41.490)	190.837	(191.934)	97.597
Ganancia (pérdida)		6.999.993	2.932.173	3.824.138	2.613.953

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		6.999.993	2.932.173	3.824.138	2.613.953
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	19	192.146	(65.373)	566.443	163.080
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		192.146	(65.373)	566.443	163.080
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		192.146	(65.373)	566.443	163.080
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	(51.880)	17.652	(152.940)	(44.031)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(51.880)	17.652	(152.940)	(44.031)
Otro resultado integral		140.266	(47.721)	413.503	119.049
Resultado integral		7.140.259	2.884.452	4.237.641	2.733.002
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		7.182.690	2.693.112	4.428.455	2.634.750
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(42.431)	191.340	(190.814)	98.252
Resultado integral		7.140.259	2.884.452	4.237.641	2.733.002

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	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 al 30/06/2026
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio previamente reportado	219.326.076	(631.539)	8.553.026	7.921.487	47.975.424	275.222.987	7.316.840	282.539.827
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al comienzo del período	219.326.076	(631.539)	8.553.026	7.921.487	47.975.424	275.222.987	7.316.840	282.539.827
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	7.041.483	7.041.483	(41.490)	6.999.993
Otro resultado integral	-	141.207	-	141.207	-	141.207	(941)	140.266
Total Resultado integral	-	141.207	-	141.207	7.041.483	7.182.690	(42.431)	7.140.259
Dividendos (ver nota 21.1.4)	-	-	-	-	(2.112.445)	(2.112.445)	-	(2.112.445)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	1.652	1.652
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	22.266	22.266	-	22.266	-	22.266
Total Cambios en el patrimonio	-	141.207	22.266	163.473	4.929.038	5.092.511	(40.779)	5.051.732
Patrimonio al final del período	219.326.076	(490.332)	8.575.292	8.084.960	52.904.462	280.315.498	7.276.061	287.591.559

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	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 al 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio previamente reportado	219.326.076	(140.064)	8.576.693	8.436.629	40.500.914	268.263.619	6.989.859	275.253.478
Patrimonio al comienzo del período	219.326.076	(140.064)	8.576.693	8.436.629	40.500.914	268.263.619	6.989.859	275.253.478
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	2.741.336	2.741.336	190.837	2.932.173
Otro resultado integral	-	(48.224)	-	(48.224)	-	(48.224)	503	(47.721)
Total Resultado integral	-	(48.224)	-	(48.224)	2.741.336	2.693.112	191.340	2.884.452
Dividendos (ver nota 21.1.4)	-	-	-	-	(822.401)	(822.401)	-	(822.401)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(54.861)	(54.861)
Total Cambios en el patrimonio	-	(48.224)	-	(48.224)	1.918.935	1.870.711	136.479	2.007.190
Patrimonio al final del período	219.326.076	(188.288)	8.576.693	8.388.405	42.419.849	270.134.330	7.126.338	277.260.668

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujo de Efectivo Método Directo

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/06/2026 M\$	30/06/2025 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	-	326.628.320	359.171.685
Otros cobros por actividades de operación	-	506.808	586.183
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(264.230.100)	(276.846.434)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(21.641.930)	(19.419.354)
Otros pagos por actividades de operación	-	(3.622.819)	(3.681.080)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) operaciones		37.640.279	59.811.000
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados)	-	(837.343)	(720.521)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(4.106)	(210)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		36.798.830	59.090.269
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		88.402	-
Compras de propiedades, planta y equipo	-	(46.603.702)	(49.418.336)
Dividendos recibidos		1.883.507	3.389.077
Intereses recibidos	-	186.960	212.240
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(44.444.833)	(45.817.019)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	72.623.617	105.876.898
Reembolsos de préstamos	6	(6.376.177)	(6.207.263)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(1.008.314)	(377.348)
Pagos de préstamos de entidades relacionadas	6	(52.045.553)	(84.342.425)
Dividendos pagados	-	(5.222.760)	(3.846.878)
Intereses pagados	6	(11.335.004)	(8.724.420)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(3.364.191)	2.378.564
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	(11.010.194)	15.651.814
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	-	61.353	361.882
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(10.948.841)	16.013.696
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	24.790.088	44.537.999
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	13.841.247	60.551.695

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información general y descripción del negocio	12
2	Resumen de las principales políticas contables aplicadas	12
2.1	Principios contables.....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Bases de preparación	13
2.4	Bases de consolidación	13
2.5	Moneda funcional	14
2.6	Bases de conversión moneda extranjera.....	14
2.7	Compensación de saldos y transacciones.....	15
2.8	Propiedades, planta y equipo	15
2.9	Activos intangibles.....	17
2.9.1	Plusvalía comparada	17
2.9.2	Servidumbres y derechos de agua	17
2.9.3	Programas informáticos.....	17
2.9.4	Costos de investigación y desarrollo	17
2.10	Deterioro de los activos no financieros	18
2.11	Arrendamientos.....	18
2.11.1	Sociedad actúa como arrendatario:	18
2.11.2	Sociedad actúa como arrendador:	19
2.12	Instrumentos financieros.....	19
2.12.1	Activos financieros	20
2.12.2	Pasivos financieros.....	21
2.12.3	Efectivo y efectivo equivalentes.....	21
2.12.4	Instrumentos de patrimonio	21
2.13	Inventarios.....	22
2.14	Otros pasivos no financieros	22
2.14.1	Ingresos diferidos.....	22
2.14.2	Subvenciones estatales	22
2.14.3	Obras en construcción para terceros	22
2.15	Provisiones	22
2.16	Beneficios a los empleados	23
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
2.18	Impuesto a las ganancias y diferidos	24
2.19	Reconocimiento de ingresos y costos.....	24
2.20	Dividendos.....	25
2.21	Estado de flujos de efectivo.....	26
2.22	Reclasificaciones.....	26
2.23	Nuevos pronunciamientos contables	26
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	27
3.1	Generación eléctrica.....	27
3.2	Distribución	28
3.3	Marco regulatorio.....	29
3.3.1	Aspectos generales	29
3.3.2	Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	30
3.3.3	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	30
3.3.4	Ley de estabilización transitoria de precios	30
3.3.5	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodpendientes	30
3.3.6	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	31
3.3.7	Ley de Servicios Sanitarios Rurales	31
3.3.8	Ley de Transición Energética.....	31
3.3.9	Ley de Reajuste al Sector Público.....	31
3.3.10	Ley de Sistemas Medianos	32
3.3.11	Ley de Emergencia Energética	32

3.3.12	Proyecto de Ley de Protección Tarifaria Eléctrica	32
3.3.13	Norma Técnica de Distribución	32
3.3.14	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	32
4	Política de Gestión de Riesgos	33
4.1	Riesgo financiero	33
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio	33
4.1.2	Riesgo Inflacionario	34
4.1.3	Tasa de interés	34
4.1.4	Riesgo de liquidez	35
4.1.5	Riesgo de crédito	35
5	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de las Sociedades	36
6	Efectivo y equivalentes al efectivo	38
7	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes.	39
8	SalDOS y transacciones con partes relacionadas	44
8.1	Accionistas	44
8.2	SalDOS y transacciones con entidades relacionadas	45
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia	46
9	Inventarios	48
10	Activos y pasivos por impuestos corrientes	49
11	Activos intangibles distintos de plusvalía	49
12	Plusvalía	50
13	Propiedades, planta y equipo	51
14	Activos por derechos de uso y obligaciones por arrendamientos	53
15	Impuesto a la renta e impuestos diferidos	55
15.1	Impuesto a la renta	55
15.2	Impuestos diferidos	56
16	Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	57
17	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	58
18	Instrumentos financieros	60
18.1	Instrumentos financieros por categoría	60
18.2	Valor Razonable de instrumentos financieros	61
19	Provisiones	62
19.1	Juicios y multas	62
19.2	Otras provisiones corrientes y no corrientes	62
19.3	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados	63
19.4	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	63
20	Otros activos y pasivos no financieros	65
21	Patrimonio	66
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	66
21.1.1	Capital suscrito y pagado	66
21.1.2	Dividendos	66
21.1.3	Otras reservas	67
21.1.4	Ganancias acumuladas	68
21.2	Gestión de capital	68
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	69
22	Ingresos	69
23	Materias primas y consumibles utilizados	71
24	Gastos por beneficios a los empleados	71
25	Gasto por depreciación, amortización	71
26	Ganancia (pérdida) por deterioro	72
27	Otros gastos por naturaleza	72
28	Resultado financiero	72
29	Otras ganancias (pérdidas)	73
30	Segmentos de negocio	73
31	Medio ambiente	76
32	Garantías comprometidas con terceros	76
33	Cauciones obtenidas de terceros	76
34	Compromisos y restricciones	76
35	Información financiera resumida de filiales que componen el grupo	80

36	Información adicional sobre deuda financiera	80
37	Moneda extranjera	81
38	Sanciones	82
39	Hechos posteriores	83

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información general y descripción del negocio

a) Información general

Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante la “Sociedad” o “SAESA” se constituyó bajo el nombre “Inversiones Los Lagos II Limitada” (“Los Lagos II”) producto de la división de la sociedad Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades de responsabilidad limitada, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, entre las cuales se encuentra la Sociedad.

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

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.072, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Las sociedades filiales inscritas en el Registro de Entidades Informantes son Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante “Luz Osorno”), inscrita con el número 116, y Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (en adelante “Edelaysen”), inscrita con el número 28.

El domicilio legal de las Sociedades es Apoquindo 3885, 8° Piso, Santiago, desde el 01 de marzo de 2025 y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del negocio

SAESA y su filial Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Cautín (Región de La Araucanía) y Palena (Región de Los Lagos). La filial Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

2 Resumen de las principales políticas contables aplicadas

2.1 Principios contables

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

Los Estados Financieros Consolidados intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, han sido preparados de acuerdo con NIC 34 de Información Financiera intermedia (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”).

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 09 de septiembre de 2026.

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 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios completos de la Sociedad y sus filiales han sido preparados de conformidad con NIC34, y siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo con NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable (notas 2.12 y 18.1.a).

2.4 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).

De conformidad con la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, existe control 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 la Sociedad obtiene 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.

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.

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 en el saldo.

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

Las participaciones no controladoras en las filiales se identifican por separado del patrimonio de la Sociedad en dichas entidades. Esas participaciones de los accionistas no controladores que representan participaciones de propiedad actuales y que otorgan a sus titulares el derecho a una parte proporcional de los activos netos en caso de liquidación pueden medirse inicialmente al valor razonable o a la parte proporcional de las participaciones no controladores sobre el valor razonable de los activos netos identificables de la adquirida. La elección del método de medición se realiza caso por caso, para cada adquisición. Posteriormente a la adquisición, el importe en libros de las participaciones no controladoras corresponde al importe de esas participaciones en el reconocimiento inicial más la participación de los intereses no controladores en los cambios posteriores en el patrimonio.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre la filial se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones no 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.

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			
					30/06/2025			31/12/2025
					Directo	Indirecto	Total	Total
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Chile	Peso Chileno	93,2373%	0,0000%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Chile	Peso Chileno	99,8954%	0,0000%	99,8954%	99,8954%

2.5 Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona.

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

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Peso Chileno

2.6 Bases de conversión moneda extranjera

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. 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 cambio originadas tanto en la liquidación de partidas monetarias como en la conversión de éstas al tipo de cambio de cierre se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integral, salvo cuando una Norma Internacional de Información Financiera requiera su reconocimiento en otro resultado integral o directamente en patrimonio.

Los activos y pasivos no monetarios medidos al costo histórico en moneda extranjera no se convierten posteriormente y permanecen registrados al tipo de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos no monetarios medidos a valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha en que se determinó dicho valor razonable.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera o en unidades reajustables (Unidades de Fomento (UF)), son convertidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2025
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	922,21	907,13	933,42
Unidad de Fomento	UF	40.820,31	39.727,96	39.267,07

2.7 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 bajo NIIF y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.8 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo se registran inicialmente al costo de adquisición o construcción, incluyendo todos los desembolsos directamente atribuibles a la ubicación y puesta en condiciones de funcionamiento del activo para el uso previsto por la Administración. Posteriormente, estos activos se presentan a su costo menos la depreciación y pérdidas por deterioros acumuladas.

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

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

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

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 28)	524.663	438.283
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,71%	3,60%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.897.908 por el periodo terminado al 30 de junio de 2026 y a M\$2.210.766 por el periodo terminado al 30 de junio de 2025 (ver nota 24).
- 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 por cierre. 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 al activo en operación 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 las reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el Estado consolidado intermedio de resultados integrales del periodo en que se incurren.

La depreciación se calcula utilizando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual. Se considera que los terrenos donde se encuentran edificados los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida, por lo que no están sujetos a depreciación.

La Sociedad y filiales deprecian sus propiedades, planta y equipo desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante reconocimiento de pérdidas por deterioro (Nota 2.10).

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. Por su parte, los activos asociados a dichas concesiones son depreciados de acuerdo con su naturaleza y vida útil.

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Plusvalía comparada

La plusvalía se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación accionaria previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), sobre el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos. Si, tras una reevaluación, el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos excede la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), el exceso se reconoce inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio como una ganancia por compra ventajosa.

La plusvalía no se amortiza, pero se revisa para detectar deterioro al menos una vez al año. Para efectos de la prueba de deterioro, la plusvalía se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del grupo (o grupos de unidades generadoras de efectivo) que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación. Las unidades generadoras de efectivo a las que se ha asignado la plusvalía se someten a pruebas de deterioro anualmente, o con mayor frecuencia si existe algún indicio de que la unidad podría estar deteriorada. Si el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo es inferior al importe en libros de la unidad, la pérdida por deterioro se asigna primero para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía asignada a la unidad y luego al resto de los activos de la unidad de manera proporcional al importe en libros de cada activo en la unidad. Una pérdida por deterioro reconocida en la plusvalía no se revierte en periodos posteriores (Nota 2.10).

En la enajenación de una unidad generadora de efectivo, el importe atribuible de la plusvalía se incluye en la determinación de la ganancia o pérdida en la enajenación.

2.9.2 Servidumbres y derechos de agua

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso y se reconocen inicialmente a su costo de adquisición. Los activos con vida útil definida se amortizan sistemáticamente durante su vida útil estimada, mientras que los activos con vida útil indefinida no se amortizan. Todos los activos están sujetos a pruebas de deterioro según corresponda.

2.9.3 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.

2.9.4 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 periodo posterior.

La Sociedad y sus filiales se encuentra 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. Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad no ha registrado gastos de investigación y desarrollo, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado Intermedio de Resultados Integrales.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

2.10 Deterioro de los activos no financieros

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

La plusvalía y 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 importe 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 los cuales las estimaciones de flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el importe 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 importe 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 importe 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 anuales, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos y estima que a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios no ha habido cambios relevantes que hagan presumir que exista algún indicador de deterioro.

2.11 Arrendamientos

2.11.1 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 los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

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.

2.11.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de 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 de este, 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.

2.12 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 22). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, según proceda, en el reconocimiento inicial.

Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos y pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

2.12.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja 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 (VRCCR):

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 Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales si se cumplen ciertos criterios; y

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

b) Medición posterior de los activos financieros

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

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.**
- ii Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Al dar de baja estos activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales consolidados se reclasifican a los resultados del periodo.**

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

Para las cuentas por cobrar comerciales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

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.

Las cuentas comerciales por cobrar son los usuarios asociados a la distribución de energía.

2.12.2 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 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.

2.12.3 Efectivo y efectivo 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 convertibles 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.

2.12.4 Instrumentos de patrimonio

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

2.13 Inventarios

Los inventarios se presentan al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo comprende los materiales directos y, cuando corresponde, los costos de mano de obra directa y aquellos gastos generales que se hayan incurrido para llevar los inventarios a su ubicación y condición actuales. El costo se calcula utilizando el método de costo promedio ponderado. El valor neto realizable representa el precio estimado de venta menos todos los costos estimados de terminación y los costos estimados necesarios para efectuar la venta.

2.14 Otros pasivos no financieros

2.14.1 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.

2.14.2 Subvenciones estatales

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

Las subvenciones estatales relacionadas con activos se deducen del valor 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.

2.14.3 Obras en construcción para terceros

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

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

2.15 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad y sus filiales tienen una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un hecho pasado y es probable que para su liquidación se requiera una salida de recursos. Además, debe ser posible realizar una estimación fiable del importe de dicha obligación.

El importe reconocido como provisión es la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente en la fecha de reporte, considerando los riesgos e incertidumbres asociados a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando los flujos de efectivo estimados para liquidar la obligación presente, su importe en libros corresponde al valor presente de dichos flujos de efectivo (cuando el efecto del valor temporal del dinero es significativo).

Cuando se espera que algunos o todos los beneficios económicos necesarios para liquidar una provisión sean recuperados de un tercero, se reconoce un derecho a cobrar como activo si es prácticamente cierto que se recibirá el reembolso y si el importe puede medirse de manera fiable.

2.16 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, y otros beneficios de largo plazo.

Se reconoce un pasivo por los beneficios devengados por los empleados en concepto de sueldos y salarios, vacaciones anuales y licencias por enfermedad en el período en que se presta el servicio correspondiente, por el importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio de dicho servicio.

Los pasivos reconocidos en relación con los beneficios a corto plazo para empleados se miden al importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio del servicio correspondiente.

Los pasivos reconocidos en relación con otros beneficios a largo plazo para empleados se miden al valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados que se espera desembolsar por parte del grupo en relación con los servicios prestados por los empleados hasta la fecha de reporte.

- 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.

Para los planes de retiro de beneficio definido, el costo de proporcionar los beneficios se determina utilizando el método de la unidad de crédito proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada período anual de reporte. Las revaluaciones, que comprenden las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera con un cargo o abono en otro resultado integral en el período en que ocurren. Las revaluaciones reconocidas en otro resultado integral no se reclasifican posteriormente.

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,54% para el período 2026 y 5,37% para el período 2025, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.17 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.

2.18 Impuesto a las ganancias y diferidos

Impuesto a las ganancias

El impuesto corriente a pagar se basa en la utilidad tributaria del periodo. La utilidad tributaria difiere de la utilidad neta reportada en el estado de resultados, ya que excluye partidas de ingresos o gastos que son gravables o deducibles en otros periodos y también excluye partidas que nunca son gravables o deducibles. La obligación de la Sociedad por impuesto corriente a las ganancias se calcula utilizando las tasas impositivas que hayan sido promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período de reporte.

Se reconoce una provisión para aquellos asuntos cuya determinación fiscal es incierta, pero se considera probable que habrá una salida futura de fondos hacia una autoridad fiscal. Las provisiones se miden por la mejor estimación del importe que se espera pagar. La evaluación se basa en el juicio de los expertos tributarios de la Sociedad y sus filiales, respaldado por la experiencia previa en este tipo de asuntos y, en ciertos casos, por asesoría tributaria independiente especializada.

Impuestos diferidos

El impuesto diferido es el impuesto que se espera pagar o recuperar por las diferencias entre los valores en libros de los activos y pasivos en los estados financieros y sus bases tributarias correspondientes utilizadas para determinar la utilidad tributaria, y se contabiliza utilizando el método del pasivo. Generalmente, se reconocen pasivos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias imponibles, y se reconocen activos por impuestos diferidos en la medida en que sea probable que existan utilidades tributarias futuras contra las cuales puedan utilizarse dichas diferencias temporarias deducibles. Estos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial (excepto en una combinación de negocios o en transacciones que generan diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni la utilidad tributaria ni la utilidad contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de reporte y se reduce en la medida en que ya no sea probable que existan suficientes utilidades tributarias futuras que permitan recuperar total o parcialmente dicho activo.

La medición de los pasivos y activos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la Sociedad y sus filiales esperan, al final del período de reporte, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

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

2.19 Reconocimiento de ingresos y costos

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
- Generación y Comercialización
- Ingresos por prestación de 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) Ventas de Energía:

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

(ii) Generación y Comercialización:

Los ingresos provenientes de las ventas de energía eléctrica y potencia se reconocen a lo largo del tiempo, debido a que la obligación de desempeño se satisface de manera continua a medida que ocurre la entrega física del suministro. El control se transfiere simultáneamente con el consumo del cliente. Por lo tanto, los ingresos del período comprenden tanto la energía efectivamente facturada como las estimaciones del suministro entregado y no facturado a la fecha de corte, reflejando el valor de la contraprestación a la cual la Sociedad tiene derecho.

(iii) Ingresos por prestación de servicios:

Principalmente prestación de servicios complementarios al negocio eléctrico. Los clientes controlan los activos comprometidos a medida que se crean o se mejoran, por lo tanto, la compañía reconoce estos ingresos a lo largo del tiempo en función del grado de avance, midiendo el progreso a través de métodos de producto (desempeño completado a la fecha, hitos alcanzados, etc.) o métodos de recursos (recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, etc.), según sea apropiado en cada caso.

(iv) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.14.3).

Los ingresos por la construcción de 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.

(v) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período 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, la Sociedad aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

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

2.20 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 períodos.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida) 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 periodo. Los ajustes de primera adopción a NIIF no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.21 Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.22 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones las cuales no han modificado patrimonio ni resultado integral informado por la Sociedad anteriormente, principalmente relacionado a partidas de balance, realizados al 31 de diciembre de 2025. Las que se detallan a continuación

Rubro Anterior	Nueva presentación	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar no corrientes	-1.448.137

2.23 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026

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

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 20, Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2029
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos)	Sin fecha de aplicación obligatoria
Enmiendas a las Revelaciones de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (enmiendas a NIIF 52)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Enmiendas a la Opción de Valor Razonable de Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027

La Administración ha efectuado una evaluación preliminar de los efectos potenciales de NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros” y NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”. A la fecha, se espera que NIIF 18 genere principalmente cambios en la presentación y revelación de la información financiera, sin impactos significativos en el reconocimiento o medición de activos, pasivos, ingresos o gastos. Respecto de NIIF 20, el Grupo se encuentra evaluando los efectos que la norma podría tener sobre determinados saldos asociados a mecanismos regulatorios aplicables a sus negocios de distribución y transmisión eléctrica. La evaluación se encuentra en desarrollo y, por tanto, no es posible cuantificar de manera razonable los impactos potenciales a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios. El Grupo continuará monitoreando estos efectos y desarrollando las adecuaciones necesarias en procesos, controles y sistemas para su implementación.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada de generación igual o superior a 200 MW, los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, (“CEN”). En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (“SEN”) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (“SSMM”) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAESA y Edelayen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

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

En 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 clientes libres:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 300 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.

Durante el año 2025 se realizaron dos licitaciones de suministro que resultaron adjudicadas exitosamente, ambas a Enel Generación Chile:

- 2025/01: La primera de mediano plazo que busca abastecer el período 2027-2030.
- 2025/02: La primera de corto plazo que busca abastecer déficits de suministro del año 2026.

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.

Respecto de los Sistemas Medianos, operados por empresas integradas verticalmente, ellos no presentan condiciones de competencia en el mercado de la generación, razón por la cual sus costos de generación y transmisión son determinados en el marco de un Proceso Tarifario realizado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada cuatro años. En la actualidad, la operación y explotación de los SSMM de Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes, están en manos de la filial EDELAYSEN, y los de Hornopirén y Cochamó están en manos de la Sociedad.

El proceso de tarificación de Sistemas Medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 concluyó en octubre del 2025 con la publicación en el Diario Oficial de los Decretos Tarifarios del Ministerio de Energía (MEN), con vigencia retroactiva desde noviembre 2022, que además incluían por primera vez al Sistema Mediano de Puerto Cisnes. Adicionalmente, a fines del 2025 se dio inicio al proceso de tarificación correspondiente al período noviembre 2026 - octubre 2030, el cual está en curso.

3.2 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad 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. Dadas las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la CNE fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en Áreas Típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una Empresa Modelo por cada Área Típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de una Empresa de Referencia. Está en curso el proceso tarifario del cuatrienio 2024-2028, a la espera de que la CNE publique el Informe Técnico Corregido, en función de las observaciones realizadas por las empresas al Informe Técnico Preliminar a fines de febrero del 2026.

Con ocasión de cada proceso tarifario del VAD, la CNE debe actualizar los precios de Servicios Asociados a la distribución (SSAA) y las fórmulas tarifarias para el cálculo de Peajes de Distribución. Respecto de los Peajes, en septiembre de 2025 la CNE emitió su Informe Técnico (IT) y posteriormente, a principios de junio del 2026, CNE publicó una nueva versión corregida del IT. Una vez resuelta la instancia de discrepancias ante el Panel de Expertos. Este IT servirá como insumo para que el MEN dicte el Decreto Tarifario respectivo, que deberá ser visado por la Contraloría General de la República, antes de su publicación en el Diario Oficial.

Respecto de los SSAA, en octubre de 2024 la CNE publicó el Informe Técnico de precios a partir del cual las empresas presentaron discrepancias ante el Panel de Expertos y que fueran resueltas el 31 de marzo de 2025. Posteriormente, a principios de julio de 2025, la CNE publicó su Informe Técnico recogiendo el dictamen del Panel. Finalmente, el 10 de abril de 2026 se publicó en el Diario Oficial el Decreto N° 2T de 2026, del Ministerio de Energía, que Fija Precios de Servicios No Consistentes en Suministros de Energía Asociados a la Distribución Eléctrica.

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. El último Decreto de Precio de Nudo Promedio publicado en el Diario Oficial del 20 de enero de 2026, corresponde al primer semestre del 2026. Con fecha 5 de junio de 2026, la CNE publicó el Informe Técnico Definitivo rectificado, para la fijación del precio de nudo promedio del segundo semestre de 2026, se está a la espera de su publicación en Diario Oficial, una vez sea tomado de razón por parte de la Contraloría General de la República.

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 con 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, y apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones 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.

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley. La LGSE establece el marco general para la prestación del servicio eléctrico, incluyendo la generación, transmisión, distribución y comercialización. Las regulaciones buscan garantizar la seguridad, eficiencia, continuidad y universalidad del servicio eléctrico, así como promover el desarrollo sustentable del sector y la incorporación de energías limpias.

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.

3.3.2 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. Después de años de tramitación, en marzo de 2025 se publicó el Reglamento que permite hacer operativa esta Ley, según Decreto N°176 del 2023, del Ministerio de Transportes y Telecomunicaciones, que aprueba plan de gestión y mantención de líneas aéreas y subterráneas de telecomunicaciones, que obligará a las empresas de distribución a mantener un catastro actualizado por el uso de sus redes para el tendido de redes de telecomunicaciones.

3.3.3 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 de diciembre de 2019 generó cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución, que se encuentra actualmente en desarrollo para el proceso de cálculo del VAD para el cuatrienio 2024-2028.

Mediante Resolución Exenta CNE N°176/2020 y sus modificaciones posteriores, se determinó 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.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el SEN deben constituirse como sociedades de Giro Exclusivo de distribución y sólo pueden ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución. La Sociedad ya tiene implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados en SSMM, como generación y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los SSMM se mantienen bajo el RUT de la filial EDELAYSEN y/o SAESA, según corresponda.

3.3.4 Ley de estabilización transitoria de precios

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02 de noviembre de 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 3 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

Con fecha 30 de abril de 2024 se publicó la Ley N°21.667 que modifica diversos cuerpos legales relacionados con la Estabilización Tarifaria del sector eléctrico, permitiendo la implementación del descongelamiento de tarifas de suministro y distribución que se mantenían desde fines del 2019. Adicionalmente, incorpora un subsidio a un grupo de clientes vulnerables, diferencia los precios en 2 tramos de consumo, establece un alza paulatina de los precios según el grupo de consumo e incorpora un nuevo cargo, incluido en el precio de la energía, para pagar los saldos pendientes con los generadores.

3.3.5 Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12 de enero de 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.

Con fecha 09 de mayo de 2022 el MEN publicó Reglamento de la Ley, mediante el Decreto Supremo N°65, con las disposiciones más específicas sobre la Creación e inscripción en el registro para acceder a los beneficios y las obligaciones de parte de las empresas distribuidoras.

Asimismo, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ha establecido, mediante diversos instructivos, condiciones y obligaciones más específicas para la atención de clientes electrodependientes.

3.3.6 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 estableció que, durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podían cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se estableció 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 prorateen 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 postergó hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

La Ley N°21.249 fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extendió los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y aumentó la cantidad de cuotas para prorratear deudas hasta 48.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que reguló el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y estableció subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorrateó 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 ha sido cubierta por un subsidio del Gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se deberá extinguir. El 23 de junio de ese mismo año se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprobó el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto 2022 y se espera culminar a principios del 2026 (nota 7).

Respecto de la deuda no cubierta por las cuotas, de acuerdo al Convenio firmado entre cada distribuidora y el MEN, existe una parte no renunciada que la Autoridad deberá reconocer e incluir en los futuros Procesos Tarifarios de VAD, a saber, el del cuatrienio 2024-2028, en curso.

3.3.7 Ley de Servicios Sanitarios Rurales

Con fecha 19 de febrero de 2024 se promulgó la Ley N°21.657 que modifica la Ley Eléctrica en materia de Servicios Sanitarios Rurales (SSR). Esta Ley elimina el cobro de potencia a los SSR, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad. El menor costo de cobro a los SSR será asumido por los demás clientes del SEN.

3.3.8 Ley de Transición Energética

Publicada a fines del año 2024, la Ley N°21.721 modifica la Ley General de Servicios Eléctricos en materia de transmisión eléctrica, agiliza la realización de obras de expansión necesarias y urgentes para el sistema eléctrico, hace más eficientes los procesos de licitación, entrega mecanismos de revisión del valor de inversión (VI) de las Obras de Ampliación.

3.3.9 Ley de Reajuste al Sector Público

Publicada el 05 de febrero del 2026, la Ley N°21.806 que otorga un reajuste general de remuneraciones a las y los trabajadores del Sector Público, concede aguinaldos que señala, concede otros beneficios que indica y modifica diversos cuerpos legales, dentro de los cuales se encuentra la LGSE. Al respecto, se introducen nuevas exigencias a las empresas distribuidoras en materias relacionadas con los electrodependientes y la atención comercial presencial.

3.3.10 Ley de Sistemas Medianos

Publicada el 13 de febrero del 2026, la Ley N°21.804 que perfecciona los Sistemas Medianos en la LGSE. Tiene por finalidad el optimizar la planificación, operación y fijación de precios en los SSMM, cuya implementación debe iniciar y desarrollarse principalmente durante el 2026.

3.3.11 Ley de Emergencia Energética

Publicada el 26 de marzo del 2026, la Ley N°21.811 que adopta medidas transitorias para contener el precio del kerosene doméstico en el contexto de la emergencia energética internacional, y otras medidas que indica, afectando niveles de precios del petróleo.

3.3.12 Proyecto de Ley de Protección Tarifaria Eléctrica

Ingresado al Congreso a fines de junio de 2026 y cuya tramitación se espera se realice durante el mes de julio, incluyendo en su articulado diversas materias para mitigar el impacto tarifario, regularizar y dar certeza tarifaria, además de conseguir mejoras en seguridad y calidad de servicio. En ese contexto, aborda materias de extensión en el otorgamiento del subsidio eléctrico de la Ley 21.667; incorpora modificaciones al sistema de tarificación semestral de Precios de Nudo Promedio, teniendo efectos principalmente en las regiones de Los Ríos y los Lagos; establecer mecanismos voluntarios que permitan modificar los contratos de suministro vigentes; regularización y certeza tarifaria reordenando la aplicación de las tarifas de distribución y las tarifas de transmisión; y mejoras en seguridad y calidad de servicio, mediante la presentación de planes de proyectos de inversión en distribución y la ampliación de causales por las cuales el Ministerio de Energía pueda dictar medidas preventivas para evitar situaciones de déficits de suministro (Decretos de racionamiento).

3.3.13 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 debería 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 en abril 2024 mediante RE-CNE N°210-24, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017 y modificada el 2019.

3.3.14 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional 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 nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN"):** Institución creada en la Ley de Transmisión, 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 política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno.

Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

A continuación, se especifican los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1 Riesgo financiero

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

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

4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio

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

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

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

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

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

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados.

4.1.2 Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local. Para mitigar el riesgo inflacionario se realizan operaciones de cobertura mediante instrumentos derivados.

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

Por otro lado, la sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, a exposición al riesgo inflacionario se encuentra mitigada debido a que una parte significativa de los ingresos y tarifas del Grupo incorpora mecanismos de indexación.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$590.105 al 30 de junio de 2026 (M\$669.882 al 30 de junio de 2025).

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos del 30 de junio de 2026 y 2025:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2026	30/06/2025		30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	176.646.361	182.508.182	0,5%	590.105	669.882

4.1.3 Tasa de interés

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

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda y la de sus filiales, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 30 de junio de 2026, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

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

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

4.1.4 Riesgo de liquidez

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

La Sociedad mantenía, al 30 de junio de 2026, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$13.841.247 (M\$ 24.790.088 al 31 de diciembre de 2025).

Adicionalmente, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Matriz cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo comprometida por un monto total de M\$ 35.000.000 disponible a todo evento para la Sociedad y sus filiales, y de libre disposición hasta febrero del año 2028, 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.

Al 30 de junio, el 88% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Capital e intereses	30/06/2026								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	3.156.948	16.961.724	17.921.241	17.898.128	21.481.568	24.870.613	78.846.002	30.238.163	211.374.387
Arrendamientos financieros	564.342	1.675.727	2.251.103	2.037.619	772.658	222.887	837.134	-	8.361.470
Totales	3.721.290	18.637.451	20.172.344	19.935.747	22.254.226	25.093.500	79.683.136	30.238.163	219.735.857
Porcentualidad	2%	8%	9%	9%	10%	11%	36%	15%	100%

Capital e intereses	31/12/2025								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	4.215.487	15.650.782	18.077.120	17.214.713	17.188.290	24.564.656	84.296.142	33.885.389	215.092.579
Arrendamientos financieros	566.694	1.528.951	2.064.535	2.043.692	1.243.981	295.120	920.697	-	8.663.670
Totales	4.782.181	17.179.733	20.141.655	19.258.405	18.432.271	24.859.776	85.216.839	33.885.389	223.756.249
Porcentualidad	2%	8%	9%	9%	8%	11%	38%	15%	100%

El 51% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años (Nota 16a). (Al 31 de diciembre de 2025 es un 54%).

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 7 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.

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.

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

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	567.115.666	573.951.644
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	6.323.043	6.147.154
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,11%	1,07%

5 Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave 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 su fecha de presentación. 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 críticos, estimaciones clave y supuestos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios:

- a) **Vida útil económica de los 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 de deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente son agrupados 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 y su valor libro.

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

- 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 años. 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 (nota 26).
- 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 (notas 2.16 y 19).
- 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 (nota 19.1/19.2).
- g) **Supuestos empleados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros** (notas 2.12 y 18.1.a).

6 Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Efectivo en caja	3.789.577	4.274.213
Saldo en bancos	3.312.905	2.104.772
Depósitos a plazo	-	14.980.500
Otros instrumentos de renta fija	6.738.765	3.430.603
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	13.841.247	24.790.088

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
						30/06/2026	31/12/2025
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	05/01/2026	-	14.980.500
Total Depósitos a plazo						-	14.980.500

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	
						30/06/2026	31/12/2025
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Larrain Vial S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	5.282.128	2.340.585
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	686.404	584.730
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	770.233	505.288
Total Otros instrumentos de renta fija						6.738.765	3.430.603

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 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.

Todos 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. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	13.719.126	24.634.391
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	122.121	155.697
Total Detalle por tipo de moneda		13.841.247	24.790.088

e) La siguiente tabla detalla 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 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2026	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo					30/06/2026
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	2.095.645	-	-	-	-	248.777	(29.167)	(2.781)	(72.405)	-	2.240.069
Arrendamientos financieros, no corrientes	6.568.025	-	(172.578)	-	(1.008.314)	-	198.013	553.449	(17.194)	-	6.121.401
Bonos, corrientes	13.965.540	(6.376.177)	(3.074.137)	-	-	3.022.549	385.046	-	6.370.109	-	14.292.930
Bonos, no corrientes	163.008.081	-	-	-	-	-	4.366.222	-	(6.370.109)	122.341	161.126.535
Préstamos relacionadas, corrientes	1.311.031	-	(8.088.289)	-	-	8.192.113	13.042	-	-	-	1.427.897
Préstamos relacionadas, no corrientes	423.780.973	(52.045.553)	-	72.623.617	-	-	12.044.340	-	-	-	456.403.377
Totales	610.729.295	(58.421.730)	(11.335.004)	72.623.617	(1.008.314)	11.463.439	16.977.496	550.668	(89.599)	122.341	641.612.209

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2024	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo					31/12/2025
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	368.873	-	-	-	-	223.016	(143.672)	-	1.647.428	-	2.095.645
Arrendamientos financieros, no corrientes	378.804	-	(221.447)	-	(1.243.730)	-	140.320	9.161.506	(1.647.428)	-	6.568.025
Bonos, corrientes	13.593.151	(12.503.563)	(6.379.579)	-	-	6.271.944	481.763	-	12.501.824	-	13.965.540
Bonos, no corrientes	169.591.989	-	-	-	-	-	5.661.679	-	(12.501.824)	256.237	163.008.081
Préstamos relacionadas, corrientes	886.519	-	(11.645.002)	-	-	12.058.599	10.915	-	-	-	1.311.031
Préstamos relacionadas, no corrientes	363.743.762	(160.568.974)	-	208.470.520	-	-	12.135.665	-	-	-	423.780.973
Totales	548.563.098	(173.072.537)	(18.246.028)	208.470.520	(1.243.730)	18.553.559	18.286.670	9.161.506	-	256.237	610.729.295

7 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	153.000.954	127.173.727	86.863.261	59.962.180
Otras cuentas por cobrar, bruto	42.533.861	47.223.085	4.335.735	4.359.596
Totales	195.534.815	174.396.812	91.198.996	64.321.776

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	142.524.651	117.037.288	85.397.099	58.514.043
Otras cuentas por cobrar, neto	37.671.160	42.143.414	4.335.735	4.359.596
Totales	180.195.811	159.180.702	89.732.834	62.873.639

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	10.476.303	10.136.439	1.466.162	1.448.137
Otras cuentas por cobrar	4.862.701	5.079.671	-	-
Totales	15.339.004	15.216.110	1.466.162	1.448.137

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados por deterioro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	90.521.809	93.873.531	2.221.865	2.888.871
Energía y peajes	75.681.053	74.606.910	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.092.784	1.480.399	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	7.117.329	7.794.891	2.221.865	2.888.871
Deudores materiales y servicios	661.737	3.413.790	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	448.479	480.372	-	-
Otros	5.520.427	6.097.169	-	-
No facturados o provisionados	101.647.825	73.743.656	86.863.261	59.962.180
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	1.350.693	1.725.773	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	42.159.115	22.019.893	86.863.261	59.962.180
Equidad tarifaria residencial	999.843	944.830	-	-
Energía en medidores (*)	32.810.250	27.876.321	-	-
Provisión ingresos por obras	95.342	119.542	-	-
IVA por recuperar	24.160.831	20.985.547	-	-
Otros	71.751	71.750	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	3.365.181	6.779.625	2.113.870	1.470.725
Totales, bruto	195.534.815	174.396.812	91.198.996	64.321.776
Provisión deterioro	(15.339.004)	(15.216.110)	(1.466.162)	(1.448.137)
Totales, neto	180.195.811	159.180.702	89.732.834	62.873.639

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	7.117.329	7.794.891	2.221.865	2.888.871
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.188.126	1.599.941	-	-
Deudores materiales y servicios	661.737	3.413.790	-	-
Cuenta corriente al personal	3.365.181	6.779.625	2.113.870	1.470.725
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	448.479	480.372	-	-
Iva por recuperar	24.160.831	20.985.547	-	-
Otros deudores	5.592.178	6.168.919	-	-
Totales	42.533.861	47.223.085	4.335.735	4.359.596
Provisión deterioro	(4.862.701)	(5.079.671)	-	-
Totales, neto	37.671.160	42.143.414	4.335.735	4.359.596

Los montos correspondientes a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	42.159.115	22.019.893	30.442.209	21.812.273
Estabilización VAD (2)	-	-	56.421.052	38.149.907
Totales	42.159.115	22.019.893	86.863.261	59.962.180

- 1) Corresponde a los efectos originados por las diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios traspasados a clientes en la componente de generación. Estas diferencias han generado, a la fecha, saldos por cobrar tanto al sistema como a clientes.

Asimismo, se incorporan los efectos derivados del retraso en la publicación de los decretos que fijan la componente de generación (Precio Nudo Promedio, PNP), así como las diferencias entre los precios establecidos en los contratos de suministro y aquellos fijados en los decretos semestrales de PNP.

Adicionalmente, se mantienen saldos pendientes asociados a las leyes de estabilización tarifaria —Ley N°21.185 (02.11.2019), Ley N°21.472 (02.08.2022) y Ley N°21.667 (30.04.2024)— los cuales serán regularizados conforme a los mecanismos de liquidación establecidos en dichas normativas.

- 2) Corresponde al efecto asociado al retraso en el proceso tarifario del Valor Agregado de Distribución (VAD) para el cuadrienio 2020–2024, así como a su correspondiente reliquidación, la cual aún se encuentra pendiente.

Con base en la información más reciente disponible del proceso de reliquidación a nivel de clientes, y considerando las directrices emitidas por la autoridad para su futura implementación, junto con los intereses acumulados, se registró un ajuste por M\$3.677.363 al 30 de junio de 2026. Adicionalmente, la Sociedad efectuó una reclasificación de montos por pagar asociados a la reliquidación del VAD 2020–2024 por M\$14.378.314.

Asimismo, de acuerdo con lo establecido en Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, se han mantenido los montos provisionados en espera de su liquidación en el proceso VAD 24-28.

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2026 es M\$269.928.645 y al 31 de diciembre de 2025 es M\$222.054.341.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL 4/2006 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 2026 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a más de 659 mil 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	592.498	49%
Comercial	37.238	26%
Industrial	2.709	11%
Otros	27.378	14%
Total	659.823	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 otro relacionado con otras ventas, que corresponde 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, 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	28.211.921	27.052.777
Con vencimiento entre tres y seis meses	3.112.134	3.091.863
Con vencimiento entre seis y doce meses	2.442.064	2.538.932
Con vencimiento mayor a doce meses	438.805	677.533
Totales	34.204.924	33.361.105

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			
	Residenciales		No Residenciales	
	Activo/Suspendido	Retirado	Activo/Suspendido	Retirado
No vencidas	0,40%	93,05%	0,14%	91,49%
1 a 30	1,00%	93,00%	0,00%	91,00%
31 a 60	2,00%	93,00%	2,00%	92,00%
61 a 90	19,00%	93,00%	14,00%	92,00%
91 a 120	30,00%	93,00%	32,00%	92,00%
121 a 150	43,00%	93,00%	33,00%	92,00%
151 a 180	46,00%	93,00%	36,00%	92,00%
181 a 210	53,00%	93,00%	54,00%	92,00%
211 a 250	55,00%	93,00%	56,00%	92,00%
251 a 360	61,00%	93,00%	64,00%	92,00%
361 o más	97,00%	100,00%	96,00%	100,00%

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

- d) Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/06/2026					
	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	301.896	235.149.112	4.243	2.159.494	306.139	237.308.606
Entre 1 y 30 días	113.911	18.152.855	7.001	1.791.849	120.912	19.944.704
Entre 31 y 60 días	33.608	8.202.911	2.987	904.781	36.595	9.107.692
Entre 61 y 90 días	5.993	988.346	1.245	347.818	7.238	1.336.164
Entre 91 y 120 días	4.055	860.289	975	283.232	5.030	1.143.521
Entre 121 y 150 días	2.390	801.504	864	373.586	3.254	1.175.090
Entre 151 y 180 días	1.554	395.985	618	165.323	2.172	561.308
Entre 181 y 210 días	1.295	443.819	563	146.017	1.858	589.836
Entre 211 y 250 días	1.578	701.069	671	237.700	2.249	938.769
Más de 250 días	18.323	11.442.498	8.267	3.185.623	26.590	14.628.121
Total Estratificación de la cartera	484.603	277.138.388	27.434	9.595.423	512.037	286.733.811

Tramos de morosidad	31/12/2025					
	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	290.185	187.333.285	47.493	3.282.684	337.678	190.615.969
Entre 1 y 30 días	100.653	15.607.955	10.585	2.112.725	111.238	17.720.680
Entre 31 y 60 días	31.629	8.332.113	5.288	867.609	36.917	9.199.722
Entre 61 y 90 días	9.959	2.168.792	1.737	375.301	11.696	2.544.093
Entre 91 y 120 días	4.227	904.230	1.211	280.689	5.438	1.184.919
Entre 121 y 150 días	2.203	549.691	732	198.685	2.935	748.376
Entre 151 y 180 días	1.724	676.968	612	245.755	2.336	922.723
Entre 181 y 210 días	1.273	400.685	538	215.889	1.811	616.574
Entre 211 y 250 días	1.565	520.865	693	190.380	2.258	711.245
Más de 250 días	28.569	11.241.633	22.031	3.212.654	50.600	14.454.287
Total Estratificación de la cartera	471.987	227.736.217	90.920	10.982.371	562.907	238.718.588

- e) Al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/06/2026		31/12/2025	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	48	172.623	39	232.325
Documentos por cobrar en cobranza judicial	1.067	5.054.775	1.133	5.613.595
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	1.115	5.227.398	1.172	5.845.920

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	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Saldo inicial	16.664.247	15.246.492
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	1.496.404	4.865.606
Aumentos (disminuciones)	(50.363)	1.281.548
Montos castigados	(1.305.122)	(4.729.399)
Total movimientos	140.919	1.417.755
Saldo final	16.805.166	16.664.247

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	8.872.146	(13.309.654)
Provisión repactada	(7.426.105)	14.579.806
Castigos del ejercicio	(1.305.122)	(322.037)
Totales	140.919	948.115

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

8 Saldos y transacciones con partes relacionadas

8.1 Accionistas

La composición de los accionistas de la Sociedad al 30 de junio de 2026, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	371.662.703	8.997.476.985.802	8.997.848.648.505	99,916368%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	6.761.257.700	6.761.633.150	0,075084%
Cóndor Holding SpA.	248.037.779	-	248.037.779	0,002754%
Sociedad Inmobiliaria Rahue Ltda.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,001373%
Inmobiliaria Santa Alicia Ltda.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,000654%
Finkelstein Veliz Clara Lea	1.418	42.542.841	42.544.259	0,000472%
Inversiones Correntoso Ltda.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,000435%
Bravo Michell Clodomiro	884	26.521.860	26.522.744	0,000295%
Conca Hnos. Ltda.	791	23.730.085	23.730.876	0,000264%
Radiodifusoras Australes Soc. Ltda.	686	20.589.339	20.590.025	0,000229%
Sucesión Elena Trencha V. de Garrido	577	17.321.694	17.322.271	0,000192%
Otros Minoritarios	5.639	169.283.076	169.288.715	0,001880%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100,00%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus partes relacionadas, 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.

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 gestionan bajo un esquema centralizado de administración de caja, liderado principalmente por la matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A., la cual es responsable de definir y coordinar los flujos de fondos óptimos entre las entidades 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 34).

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

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

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	210.952	311.771	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	269.871	1.039.585	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	42	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - costo de personal	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	6.764.776	5.511.771	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	17.957	25.198	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	71.992	174.883	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	157.790	264.264	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	804.723	793.837	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	540.352	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.257.819	5.410.542	-	-
Totales							9.555.880	14.072.245	-	-

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

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
						30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
						M\$	M\$	M\$	M\$
Sagesa S.A.	Chile	Compra energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	759.652	776.189	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	UF	604.818	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	UF	1.427.897	1.307.911	-	-
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	UF	-	3.121	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	456.403.377	408.801.178
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	-	14.979.794
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.110.678	3.200.683	-	-
Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	58	88	-	-
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.586	2.405	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial Luz Osorno)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.411	3.062	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	860.635	796.287	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	305.255	421.964	-	-
Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	357	-	-
Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.963	-	-
Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	357	-	-
Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.963	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	42.867	12.220	-	-
Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	21.742	21.771	-	-
Totales						6.136.599	6.552.341	456.403.377	423.780.972

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad mantiene una deuda con Inversiones Eléctricas del Sur S.A. por un monto total de M\$308.915.331, equivalente a UF 7.567.687,04, correspondiente a préstamos denominados en Unidades de Fomento (UF). Al cierre del periodo, la deuda devenga intereses por M\$972.747, equivalentes a UF 23.829,97, calculados a una tasa de interés mensual del 3,75%, no capitalizable, conforme a las condiciones contractuales vigentes

Por su parte, las filiales Edelayen y Luz Osorno también recurrieron a nuevos préstamos en UF con Inversiones Eléctricas del Sur S.A. aumentando su deuda de capital e intereses bajo las mismas nuevas condiciones, alcanzando Empresa Eléctrica de Aysén S.A. una deuda de capital por un monto de UF 3.236.217,33 equivalentes a M\$132.103.394 (con un interés no capitalizable de UF 9.962,06 equivalentes a M\$406.654) y Compañía Eléctrica Osorno S.A. una deuda de capital por un monto de UF 376.887,17 equivalentes a M\$15.384.651 (con un interés no capitalizable de UF 1.188,02 equivalentes a M\$48.495) respectivamente.

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

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/06/2026		30/06/2025	
				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	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(14.976.673)	15.033	15.005.665	(24.519)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(47.722.185)	19.780.638	(43.906.230)	(12.328.146)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	1.090.005	-	(608.866)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Dividendos por pagar	1.651	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(102.891)	-	44.045	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	(604.818)	-	(546.557)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	1.188.657	-	(7.897.506)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(653.005)	-	(207.020)	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	10.886	-	(28.984)	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(106.474)	-	60.670	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(7.241)	-	20.532	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(100.819)	-	(326.391)	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz común	Recuperación de gastos	(570.999)	-	390.196	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	29	-	131.331	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Peajes	(14.028.480)	(14.028.480)	(15.519.342)	(15.519.342)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz común	Compra de energía	16.537	-	(4.852)	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Matriz común	Dividendos por pagar	30	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Director	Remuneraciones Director filiales	357	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Director	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	2.963	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Director	Remuneraciones Director filiales	357	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Director	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	2.963	-	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(4.152.723)	-	1.650.198	-

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

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

Con fecha 27 de febrero de 2026, renuncia al Directorio de la Sociedad la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo al señor Daniel Rossetti.

Al 28 de abril de 2026, se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti.

El 13 de mayo de 2026 el señor Jorge Lesser García-Huidobro es el Presidente del Directorio y de la sociedad y el director señor Iván Díaz-Molina es el Vicepresidente.

A dicha fecha, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti.

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.

Director	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	2.930
Totales	-	2.930

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 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2026 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2027.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Saesa. 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 2026 y 2025 son las siguientes:

Director	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	23.241	22.528
Jorge Lesser García-Huidobro	23.241	19.272
Totales	46.482	41.800

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

El equipo gerencial de la Sociedad al 30 de junio de 2026, lo compone un Gerente General, 16 Gerentes de Área y 17 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$2.275.488 al 30 de junio de 2026 y a M\$2.568.141 al 30 de junio de 2025.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivos asciende a M\$1.446.897 al 30 de junio de 2026 y M\$1.573.853 al 30 de junio de 2025.

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

Al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9 Inventarios

La composición de este rubro, es el siguiente:

Al 30 junio de 2026:

Clases de Inventarios	30/06/2026		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	36.137.224	35.242.165	895.059
Materiales en tránsito	2.262.969	2.262.969	-
Petróleo	1.500.392	1.500.392	-
Total Clases de Inventarios	39.900.585	39.005.526	895.059

Al 31 de diciembre de 2025:

Clases de Inventarios	31/12/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	33.450.241	32.570.232	880.009
Materiales en tránsito	922.995	922.995	-
Petróleo	1.441.206	1.441.206	-
Total Clases de Inventarios	35.814.442	34.934.433	880.009

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono de M\$15.050 para el periodo terminado al 30 de junio de 2026 y un abono de M\$97.930 para el periodo terminado 30 de junio de 2025.

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

Durante los periodos 2026 y 2025 no se han registrado ajustes por deterioro.

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

Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	28.572.995	23.028.649
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.298.098	1.479.235
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	29.871.093	24.507.884

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2026 ascienden M\$14.495.304 (M\$22.747.039 en 2025) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2026 ascienden a M\$292.087 (M\$309.926 en 2025).

10 Activos y pasivos por impuestos corrientes

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	240.190	-
Crédito sence	-	190.765
Impuesto por recuperar año anterior	722.597	717.261
Totales	962.787	908.026

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	22.653	288.444
Totales	22.653	288.444

11 Activos intangibles distintos de plusvalía

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, neto	29.176.284	32.174.395
Servidumbres	3.554.250	3.554.250
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	25.513.491	28.511.602
Activos intangibles identificables, bruto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, bruto	62.728.785	62.503.666
Servidumbres	3.554.250	3.554.250
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	59.065.992	58.840.873
Amortización Activos intangibles identificables	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(33.552.501)	(30.329.271)
Software	(33.552.501)	(30.329.271)

La composición y movimientos del activo intangible 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	3.554.250	108.543	28.511.602	32.174.395
Traslados (activación obras en curso)	-	-	1.257.133	1.257.133
Retiros valor bruto	-	-	(1.032.014)	(1.032.014)
Retiros y trasposos amortización acumulada	-	-	1.032.014	1.032.014
Gasto por amortización	-	-	(4.255.244)	(4.255.244)
Total movimientos	-	-	(2.998.111)	(2.998.111)
Saldo final al 30/06/2026	3.554.250	108.543	25.513.491	29.176.284

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	3.551.947	108.543	29.693.423	33.353.913
Traslados (activación obras en curso)	2.303	-	7.518.097	7.520.400
Gasto por amortización	-	-	(8.699.918)	(8.699.918)
Total movimientos	2.303	-	(1.181.821)	(1.179.518)
Saldo final al 31/12/2025	3.554.250	108.543	28.511.602	32.174.395

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El año 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.

12 Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las unidades generadoras de efectivo o grupos de éstas a las que está asignada y los saldos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

RUT	Sociedad	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
Totales		174.416.006	174.416.006
	División Saesa/Saesa Transmisión	(66.109.123)	(66.109.123)
Totales		108.306.883	108.306.883

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0, corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por Sociedad Austral de Electricidad S.A., Antigua Saesa, Rut 96.956.660-5 corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

La plusvalía total indicada se ha asignado a las siguientes unidades:

RUT	Sociedad	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	95.306.883	95.306.883
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	10.000.000	10.000.000
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	3.000.000	3.000.000
Totales		108.306.883	108.306.883

13 Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	659.096.255	619.750.827
Terrenos	9.497.004	9.497.004
Edificios	11.337.148	11.539.978
Planta y equipo	423.992.331	406.908.027
Equipamiento de tecnologías de la información	2.549.033	2.808.178
Instalaciones fijas y accesorios	1.094.338	1.181.699
Vehículos de motor	3.839.333	4.306.011
Construcciones en curso	195.259.353	171.323.261
Otras propiedades, planta y equipo	11.527.715	12.186.669

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	875.694.443	826.732.413
Terrenos	9.497.004	9.497.004
Edificios	19.365.015	19.365.015
Planta y equipo	608.516.048	582.852.899
Equipamiento de tecnologías de la información	7.533.293	8.508.489
Instalaciones fijas y accesorios	3.043.269	3.018.504
Vehículos de motor	8.664.032	8.656.253
Construcciones en curso	195.259.353	171.323.261
Otras propiedades, planta y equipo	23.816.429	23.510.988

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(216.598.188)	(206.981.586)
Edificios	(8.027.867)	(7.825.037)
Planta y equipo	(184.523.717)	(175.944.872)
Equipamiento de tecnologías de la información	(4.984.260)	(5.700.311)
Instalaciones fijas y accesorios	(1.948.931)	(1.836.805)
Vehículos de motor	(4.824.699)	(4.350.242)
Otras propiedades, planta y equipo	(12.288.714)	(11.324.319)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los años terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	9.497.004	11.539.978	406.908.027	2.808.178	1.181.699	4.306.011	171.323.261	12.186.669	619.750.827
Adiciones	-	-	-	-	-	-	50.724.327	-	50.724.327
Traslados y transferencias	-	-	26.275.515	170.253	24.765	12.261	(26.788.235)	305.441	-
Retiros	-	-	283.971	(1)	-	(4.482)	-	-	279.488
Gasto por depreciación	-	(202.830)	(9.475.182)	(429.397)	(112.126)	(474.457)	-	(964.395)	(11.658.387)
Total movimientos	-	(202.830)	17.084.304	(259.145)	(87.361)	(466.678)	23.936.092	(658.954)	39.345.428
Saldo final al 30/06/2026	9.497.004	11.337.148	423.992.331	2.549.033	1.094.338	3.839.333	195.259.353	11.527.715	659.096.255

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 01/01/2025	9.152.240	11.154.476	352.776.169	6.701.364	1.102.074	4.737.072	132.820.977	11.798.836	530.243.208
Adiciones	-	-	-	-	-	-	114.412.890	-	114.412.890
Traslados y Transferencias	344.764	875.185	70.764.053	117.673	309.272	1.100.031	(75.910.606)	2.399.628	-
Retiros	-	-	979.872	(3.127.455)	-	(478.173)	-	6.050	(2.619.706)
Gasto por depreciación	-	(489.683)	(17.612.067)	(883.404)	(229.647)	(1.052.919)	-	(2.017.845)	(22.285.565)
Total movimientos	344.764	385.502	54.131.858	(3.893.186)	79.625	(431.061)	38.502.284	387.833	89.507.619
Saldo final al 31/12/2025	9.497.004	11.539.978	406.908.027	2.808.178	1.181.699	4.306.011	171.323.261	12.186.669	619.750.827

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.
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2026 y 2025 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

14 Activos por derechos de uso y obligaciones por arrendamientos

a) Activos por derechos de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Activos por derecho de uso, neto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, neto	8.098.581	8.528.316
Terrenos	86.246	87.363
Edificios e instalaciones	3.048.919	3.128.769
Vehículos	4.963.416	5.312.184

Activos por derecho de uso, bruto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, bruto	12.746.715	12.094.481
Terrenos	317.339	318.261
Edificios e instalaciones	5.978.426	5.754.782
Vehículos	6.450.950	6.021.438

Amortización Activos por derecho de uso	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Amortización Activos por derecho de uso	(4.648.134)	(3.566.165)
Terrenos	(231.093)	(230.898)
Edificios e instalaciones	(2.929.507)	(2.626.013)
Vehículos	(1.487.534)	(709.254)

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	87.363	3.128.769	5.312.184	8.528.316
Adiciones	12.704	139.166	364.065	515.935
Bajas	-	-	(44.472)	(44.472)
Gasto por amortización	(195)	(303.494)	(794.679)	(1.098.368)
Otros incrementos (decrementos)	(17.476)	-	2.346	(15.130)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	3.850	84.478	123.972	212.300
Total movimientos	(1.117)	(79.850)	(348.768)	(429.735)
Saldo final al 30/06/2026	86.246	3.048.919	4.963.416	8.098.581

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	57.024	619.495	-	676.519
Adiciones	66.590	3.004.631	6.400.684	9.471.905
Gasto por amortización	(38.052)	(598.921)	(709.254)	(1.346.227)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.801	103.564	(379.246)	(273.881)
Total movimientos	30.339	2.509.274	5.312.184	7.851.797
Saldo final al 31/12/2025	87.363	3.128.769	5.312.184	8.528.316

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	29.559	50.348	56.955	54.593
Edificios e instalaciones	572.653	523.506	2.538.379	2.664.134
Vehículos	1.637.857	1.521.791	3.526.067	3.849.298
Totales	2.240.069	2.095.645	6.121.401	6.568.025

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/06/2026								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	140.663	413.348	554.011	591.427	478.040	412.570	215.223	816.555	2.513.815
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	204	2.361	2.565	2.477	2.597	2.724	-	-	7.798
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	244	17.560	17.804	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Vehículos	340.918	1.022.756	1.363.674	1.363.674	1.268.213	286.049	-	-	2.917.936
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	4.577	14.065	18.642	12.700	9.434	2.430	-	-	24.564
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	6.169	-	6.169	4.003	4.198	4.403	4.619	20.579	37.802
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.021	-	3.021	2.639	2.768	2.903	3.045	-	11.355
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Vehículos	68.546	205.637	274.183	274.183	272.369	61.579	-	-	608.131
Totales					564.342	1.675.727	2.240.069	2.251.103	2.037.619	772.658	222.887	837.134	6.121.401

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2025									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	160.466	345.176	505.642	509.970	505.991	423.838	290.587	900.505	2.630.891	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	19.746	5.495	25.241	-	-	-	-	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	345	17.146	17.491	8.885	-	-	-	-	8.885	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Vehículos	318.352	955.054	1.273.406	1.273.406	1.273.406	643.739	-	-	3.190.551	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	4.386	13.478	17.864	17.267	8.965	7.011	-	-	33.243	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.303	3.745	5.048	3.927	4.120	4.321	4.533	20.192	37.093	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Terrenos	-	2.568	2.568	2.694	2.825	3.096	-	-	8.615	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Vehículos	62.096	186.289	248.385	248.386	248.385	161.976	-	-	658.747	
Totales					566.694	1.528.951	2.095.645	2.064.535	2.043.692	1.243.981	295.120	920.697	6.568.025	

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 2026, se incluye un gasto por M\$265.629 (M\$339.318 en 2025), 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 2026, el Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

15 Impuesto a la renta e impuestos diferidos

15.1 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 periodos terminados al 30 de junio 2026 y 2025, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.023.134	1.165.914	(387.748)	569.645
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	384.098	616.249	384.098	616.249
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	1.407.232	1.782.163	(3.650)	1.185.894
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(244.403)	(1.595.482)	628.318	280.286
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	(244.403)	(1.595.482)	628.318	280.286
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	1.162.829	186.681	624.668	1.466.180
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	51.880	(17.652)	152.940	44.031
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	51.880	(17.652)	152.940	44.031

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 30 de junio de 2026 y 2025, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	8.162.822	3.118.854	4.448.806	4.080.133
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(2.203.962)	(842.091)	(1.201.178)	(1.101.636)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	548.856	1.467.135	119.793	45
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) imponible	(637.317)	(1.273.593)	(155.938)	(131.200)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	465.524	(183.881)	(197.522)	(445.455)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	660.895	646.050	799.895	281.048
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	3.175	(301)	10.282	(68.982)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.041.133	655.410	576.510	(364.544)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(1.162.829)	(186.681)	(624.668)	(1.466.180)
Tasa impositiva efectiva	14,25%	5,99%	14,04%	35,93%

15.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los pasivos por impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	258.958	331.287
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(22.962.632)	(20.907.339)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.424.013	3.528.207
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	277.149	312.091
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	849.791	740.676
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	(68.535)	(75.141)
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	34.147.247	31.894.637
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	753.300	1.731.894
Impuestos diferidos relativos a arriendos	65.124	37.398
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	453.103	483.614
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	17.197.518	18.077.324

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	73.139	67.240
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(12.859.830)	(12.656.917)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	870.112	698.985
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	43.257	49.966
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	35.228	23.441
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	928.730	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	85.758	166.677
Impuestos diferidos relativos a arriendos	5.855	(853)
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	42.996	45.361
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	20.599
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(10.754.156)	(11.585.501)

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

Diferencias temporarias, neto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	17.197.518	18.077.324
Pasivos por impuestos diferidos	(10.754.156)	(11.585.501)
Total Diferencias temporarias, neto	6.443.362	6.491.823

c) Los movimientos de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	18.077.324	15.793.629	11.585.501	10.344.453
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(583.889)	2.646.523	(828.292)	1.253.226
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(54.932)	170.089	(3.052)	(12.178)
Otros incrementos (decrementos)	(240.985)	(532.917)	(1)	-
Total movimientos	(879.806)	2.283.695	(831.345)	1.241.048
Saldo final	17.197.518	18.077.324	10.754.156	11.585.501

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

La Sociedad y sus filiales están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

16 Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes

a) La composición de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	14.292.930	13.965.540	161.126.535	163.008.081
Totales	14.292.930	13.965.540	161.126.535	163.008.081

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2026										
							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 5 años		Más de 5 años	Total No corriente
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años			
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	2.093.609	1.855.471	3.949.080	3.603.656	3.668.687	3.678.503	3.688.706	5.552.850	20.192.402		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	5.059.742	4.638.677	9.698.419	9.059.363	9.186.404	9.202.578	9.219.409	23.126.350	59.794.104		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	645.431	645.431	-	-	3.865.308	8.110.313	69.164.408	81.140.029		
Totales							7.153.351	7.139.579	14.292.930	12.663.019	12.855.091	16.746.389	21.018.428	97.843.608	161.126.535		

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2025										
							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 5 años		Más de 5 años	Total No corriente
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años			
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	2.057.921	1.805.818	3.863.739	3.548.668	3.515.739	3.575.089	3.584.862	7.200.386	21.424.744		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	9.473.642	9.473.642	8.904.665	8.831.071	8.948.108	8.964.207	26.995.532	62.643.583		
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	628.159	-	628.159	-	-	-	7.680.816	71.258.938	78.939.754		
Totales							2.686.080	11.279.460	13.965.540	12.453.333	12.346.810	12.523.197	20.229.885	105.454.854	163.008.081		

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
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

17 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

La composición de este rubro 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	124.634.517	96.671.134	29.146.385	18.809.484
Otras cuentas por pagar	22.876.612	17.246.284	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	147.511.129	113.917.418	29.146.385	18.809.484

El detalle de este rubro 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	87.759.483	68.961.462	29.146.385	18.809.484
Proveedores por compra de combustible y gas	7.008.755	1.748.672	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.891.019	636.166	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	27.975.260	25.324.834	-	-
Dividendos por pagar a terceros	7.807	143.761	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	567.880	533.504	-	-
IVA débito fiscal	10.554.910	6.452.662	-	-
Otras cuentas por pagar	11.746.015	10.116.357	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	147.511.129	113.917.418	29.146.385	18.809.484

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar incluyen, cuentas por pagar acumuladas asociadas a las leyes N°21.185 y N°21.472 correspondientes al Fondo de Estabilización de Tarifas (PEC 1 y PEC 2), el cual se traduce en un Pass through de las cuentas por cobrar. (Ver nota 7, deudores comerciales).

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/06/2026			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	6.617.375	102.164.355	15.852.787	124.634.517
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 Proveedores con pago al día	6.617.375	102.164.355	15.852.787	124.634.517

Proveedores con pago al día	31/12/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	5.404.098	83.067.465	8.199.571	96.671.134
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 Proveedores con pago al día	5.404.098	83.067.465	8.199.571	96.671.134

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

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/06/2026	
		M\$	%
Coppec S.A.	99.520.000-7	4.898.781	3,93%
Gm Holdings S.A	76.240.103-7	3.364.964	2,70%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.661.889	1,33%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	1.627.804	1,31%
Industrias Electromecanicas Magnetr.	Proveedor Extranjero	1.252.989	1,01%
Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	1.145.054	0,92%
Emp Nacional De Energia Enex Sa	92.011.000-2	930.259	0,75%
Enercon Chile SpA	76.495.479-3	762.145	0,61%
H Briones S.A.	92.519.000-4	756.141	0,61%
Acciona Energía Chile Holdings S.A	76.437.712-5	718.898	0,58%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		83.216.282	66,77%
Otros Proveedores		24.299.311	19,50%
Totales		124.634.517	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2025	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	10.639.398	11,01%
GM Holdings S.A	76.240.103-7	3.191.134	3,30%
Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	1.128.226	1,17%
Telecom y Electricidad S. A	96.524.340-2	749.851	0,78%
IBM De Chile S.A.C	92.040.000-0	681.050	0,70%
Luis Patricio Roa Muñoz	9.176.977-8	636.801	0,66%
Enel Generacion Chile S.A.	91.081.000-6	621.498	0,64%
Aela Generacion S. A.	76.489.426-K	620.768	0,64%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	576.780	0,60%
Rimalco SpA	76.426.249-2	481.614	0,50%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		50.304.278	52,04%
Otros Proveedores		27.039.736	27,97%
Totales		96.671.134	100,00%

(*) Compra de energía y peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico

18 Instrumentos financieros

18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos financieros

Activos financieros	30/06/2026		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	7.102.482	6.738.765	13.841.247
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	269.928.645	-	269.928.645
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	9.555.880	-	9.555.880
Otros activos financieros no corrientes	589.805	-	589.805
Totales Activos financieros	287.176.812	6.738.765	293.915.577

Activos financieros	31/12/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	21.359.485	3.430.603	24.790.088
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	222.054.341	-	222.054.341
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	14.072.245	-	14.072.245
Otros activos financieros no corrientes	1.219.196	-	1.219.196
Totales Activos financieros	258.705.267	3.430.603	262.135.870

b) Pasivos financieros

Pasivos financieros	30/06/2026	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	175.419.465	175.419.465
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	8.361.470	8.361.470
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	176.657.514	176.657.514
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	462.539.976	462.539.976
Totales Pasivos financieros	822.978.425	822.978.425

Pasivos financieros	31/12/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	176.973.621	176.973.621
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	8.663.670	8.663.670
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	132.726.902	132.726.902
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	430.333.313	430.333.313
Totales Pasivos financieros	748.697.506	748.697.506

18.2 Valor Razonable de instrumentos financieros

a) Valor Razonable de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

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

Activos financieros	30/06/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	3.789.577	3.789.577
Saldo en bancos	3.312.905	3.312.905
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	269.928.645	269.928.645

Pasivos financieros	30/06/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	175.419.465	179.525.846
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	8.361.470	8.361.470
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	176.657.514	176.657.514
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	462.539.976	462.539.976

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

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

- Las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, 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 de su valor razonable.
- El Valor Razonable de los Bonos, 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 Razonable en los Estados Financieros:

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

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable 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 Razonable 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 Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19 Provisiones

19.1 Juicios y multas

En el curso normal de sus operaciones, la Compañía es parte en diversos juicios y acciones legales iniciadas, o en proceso de inicio, derivadas de operaciones de la industria en la cual opera. En opinión de la Administración y sus asesores legales, a la fecha de estos estados financieros Consolidados Intermedios, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por estos conceptos.

19.2 Otras provisiones corrientes y no corrientes

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	3.177.562	3.134.878	-	-
Desmantelamiento o restauración	-	-	33.037	32.599
Totales	3.177.562	3.134.878	33.037	32.599

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	3.134.878	3.134.878
Provisiones adicionales	756.245	756.245
Provisiones no utilizadas	(531.433)	(531.433)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	79.823	79.823
Provisiones utilizadas	(261.951)	(261.951)
Total movimientos	42.684	42.684
Saldo final al 30/06/2026	3.177.562	3.177.562

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	3.802.190	3.802.190
Provisiones adicionales	1.136.024	1.136.024
Provisiones no utilizadas	(1.824.041)	(1.824.041)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	25.905	25.905
Provisiones utilizadas	(5.200)	(5.200)
Total movimientos	(667.312)	(667.312)
Saldo final al 31/12/2025	3.134.878	3.134.878

19.3 Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.186.689	1.340.948
Provisión por beneficios anuales	4.124.256	9.063.474
Totales	5.310.945	10.404.422

El detalle del movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	1.340.948	9.063.474	10.404.422
Incremento (decremento) en provisiones existentes	880.728	4.346.471	5.227.199
Provisiones utilizadas	(1.034.987)	(9.285.689)	(10.320.676)
Total movimientos	(154.259)	(4.939.218)	(5.093.477)
Saldo final al 30/06/2026	1.186.689	4.124.256	5.310.945

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	1.242.107	8.158.165	9.400.272
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.534.286	8.648.933	10.183.219
Provisiones utilizadas	(1.435.445)	(7.743.624)	(9.179.069)
Total movimientos	98.841	905.309	1.004.150
Saldo final al 31/12/2025	1.340.948	9.063.474	10.404.422

19.4 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	14.652.323	14.047.957
Totales	14.652.323	14.047.957

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente periodo ascienden a M\$1.121.943

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 9,33 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	1.121.943
2	858.022
3	1.075.573
4	1.109.843
5	936.195
6	7.143.503

- a) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	14.047.957
Costo por intereses	546.835
Costo del servicio del periodo	497.109
Pagos realizados en el periodo	(247.432)
Variación actuarial por cambio de tasa	(192.146)
Total movimientos	604.366
Saldo final al 30/06/2026	14.652.323

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	11.820.318
Costo por intereses	678.496
Costo del servicio del periodo	1.293.476
Pagos realizados en el periodo	(206.639)
Variación actuarial por cambio de tasa	462.306
Total movimientos	2.227.639
Saldo final al 31/12/2025	14.047.957

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025
	M\$	M\$
Costo por intereses	546.835	396.817
Costo del servicio del periodo	497.109	526.261
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	1.043.944	923.078
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(192.146)	65.373
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	851.798	988.451

c) Supuestos actuariales utilizados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Supuestos actuariales	30/06/2026	31/12/2025
Tasa de descuento (nominal)	5,54%	5,37%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,50%	1,50%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	2,65%	3,60%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

d) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 30 de junio de 2026, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.426.901	(1.231.040)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de junio de 2026, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 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	(1.199.282)	1.364.556

20 Otros activos y pasivos no financieros

a) La composición de los activos no financieros al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados	459.142	932.574	24.298	30.935
Remesas de importaciones	5.220.390	792.237	-	-
Otros activos no financieros	317.937	177.624	1.059	1.059
Total Otros activos no financieros	5.997.469	1.902.435	25.357	31.994

b) El detalle de los pasivos no financieros al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	12.441.785	12.274.771	-	-
Otras obras de terceros	4.746.997	3.668.295	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	72.795	76.303
Total Otros pasivos no financieros	17.188.782	15.943.066	72.795	76.303

(*) 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 2.14.2.

21 Patrimonio

21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2026 y 2025 el capital social de SAESA asciende a M\$219.326.076. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 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).

21.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 29 de abril de 2025, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,000023655286 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2024. El monto total a ser distribuido por este concepto es de \$213.024.843 y corresponde al 30% de dichas utilidades.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 28 de abril de 2026, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,000356 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2025. El monto total a ser repartido asciende a la suma de \$3.203.361.713, correspondiente al 30% de las utilidades de dicho ejercicio.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 30 de junio de 2026 y 2025, son los siguientes:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2026	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/06/2026
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	5.195.445	-	-	5.195.445
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	(292.261)			(292.261)
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	547.736	-	-	547.736
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(664.013)	141.207	-	(522.806)
Efecto División Saesa / STA (***)	(5.418.446)	-	-	(5.418.446)
Otras reservas varias (*)	12.592.436	-	22.266	12.614.702
Efecto División Saesa / Saesa Tx (****)	(16.381.202)	-		(16.381.202)
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	15.996			15.996
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	12.325.796			12.325.796
Totales	7.921.487	141.207	22.266	8.084.960

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2025	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	5.195.445		-	5.195.445
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	(292.261)			(292.261)
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	547.736	-	-	547.736
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(172.538)	(48.224)	-	(220.762)
Efecto División Saesa / STA (***)	(5.418.446)		-	(5.418.446)
Otras reservas varias (*)	12.616.103		-	12.616.103
Efecto División Saesa / Saesa Tx (****)	(16.381.202)		-	(16.381.202)
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	15.996		-	15.996
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	12.325.796		-	12.325.796
Totales	8.436.629	(48.224)	-	8.388.405

(*) Otras reservas varias por M\$12.616.103, están compuestas por M\$1.001.277, que corresponden a revalorización del capital pagado hasta el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (periodo de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero). El valor de M\$11.614.826 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Saesa (Ex Los Lagos II) se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Antigua Saesa). Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

(**) El efecto por fusión al 31/05/2011 de M\$12.325.796 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Saesa). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios, que implicaron mayores activos por impuestos diferidos por M\$12.319.245 al 31 de mayo de 2011. El monto por M\$6.551, corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Saesa en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

(***) El Efecto División Saesa/STA por M\$5.418.446 está compuesto por Reservas por diferencias de conversión por M\$(5.195.445), Reserva de cobertura por M\$255.475 y Reservas de pérdidas actuariales por M\$32.474.

(****) Efecto División Saesa/Saesa Tx por M\$(16.381.202) corresponde al traspaso de Activos de Transmisión en la división de Saesa Distribución y Saesa Transmisión a diciembre de 2020.

21.1.4 Ganancias acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2026, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	43.922.335	4.053.089	47.975.424
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	7.041.483	-	7.041.483
Reverso provisión dividendo año anterior	3.203.362	-	3.203.362
Pago dividendo año anterior	(3.203.362)	-	(3.203.362)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(2.112.445)	-	(2.112.445)
Total movimientos	4.929.038	-	4.929.038
Saldo final al 30/06/2026	48.851.373	4.053.089	52.904.462

El resultado distribuible del periodo 2026, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2026, esto es M\$7.041.483.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	36.447.825	4.053.089	40.500.914
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	2.741.336	-	2.741.336
Reverso provisión dividendo año anterior	213.025	-	213.025
Pago dividendo año anterior	(213.025)	-	(213.025)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(822.401)	-	(822.401)
Total movimientos	1.918.935	-	1.918.935
Saldo final al 30/06/2025	38.366.760	4.053.089	42.419.849

El resultado distribuible del periodo 2025, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2025, esto es M\$2.741.336.

21.2 Gestión de capital

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

21.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad y sus filiales, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34, 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.

Patrimonio de participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y de resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	106.853.091	107.550.141	7.226.127	7.273.267
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	0,104644%	0,104644%	47.717.557	41.639.544	49.934	43.573
Totales							7.276.061	7.316.840

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	(683.043)	2.763.807	(46.192)	186.907
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	0,104644%	0,104644%	4.493.882	3.754.465	4.702	3.930
Totales							(41.490)	190.837

22 Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Ingresos de Actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	250.471.674	259.495.192	128.679.140	136.635.312
Distribución	248.580.554	251.337.001	127.951.668	132.304.167
Residencial	119.698.953	120.265.623	63.176.585	65.328.712
Comercial	65.055.679	65.873.658	32.739.977	34.010.811
Industrial	24.257.646	24.488.611	11.871.650	12.370.323
Otros (*)	39.568.276	40.709.109	20.163.456	20.594.321
Generación y Comercialización	1.891.120	8.158.191	727.472	4.331.145
Otros ingresos	4.604.281	4.031.604	2.293.957	1.939.554
Apoyos	333.355	277.145	140.925	116.134
Arriendo medidores	481.662	450.554	255.296	225.482
Cargo por pago fuera de plazo	3.348.088	2.810.072	1.636.056	1.323.712
Otros	441.176	493.833	261.680	274.226
Total Ingresos de actividades ordinarias	255.075.955	263.526.796	130.973.097	138.574.866

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

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	14.676.450	16.828.022	6.389.516	7.226.230
Transporte	32.231	26.540	16.632	14.466
Municipal	10.628.475	10.475.602	5.962.349	5.935.419
Alumbrado público	6.125.205	6.281.315	3.361.231	3.503.882
Otros	8.105.915	7.097.630	4.433.728	3.914.324
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	39.568.276	40.709.109	20.163.456	20.594.321

Otros Ingresos

Otros ingresos	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.875.296	1.720.836	621.713	1.125.414
Venta de materiales, equipos y servicios	5.593.747	8.621.752	2.820.991	4.781.544
Arrendamientos	600.073	569.338	301.459	290.229
Intereses créditos y préstamos	180.637	142.335	83.105	60.647
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.884	93.152	6.744	14.795
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	3.439	5.698	1.079	3.390
Otros ingresos	8.191.846	7.053.720	4.297.138	2.982.843
Total Otros Ingresos	17.459.922	18.206.831	8.132.229	9.258.862

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de junio de 2026 y 2025, según la clasificación establecida por NIIF 15.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	248.580.554	251.337.001	127.951.668	132.304.167
Generación y comercialización	1.891.120	8.158.191	727.472	4.331.145
Otros ingresos	4.604.281	4.031.604	2.293.957	1.939.554
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	255.075.955	263.526.796	130.973.097	138.574.866
Total Ingresos de actividades ordinarias	255.075.955	263.526.796	130.973.097	138.574.866

Otros ingresos	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.875.296	1.720.836	621.713	1.125.414
Intereses créditos y préstamos	180.637	142.335	83.105	60.647
Arrendamientos	600.073	569.338	301.459	290.229
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	3.439	5.698	1.079	3.390
Otros Ingresos	8.191.846	7.053.720	4.297.138	2.982.843
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	11.851.291	9.491.927	5.304.494	4.462.523
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales, equipos y servicios	5.593.747	8.621.752	2.820.991	4.781.544
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.884	93.152	6.744	14.795
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	5.608.631	8.714.904	2.827.735	4.796.339
Total Otros ingresos	17.459.922	18.206.831	8.132.229	9.258.862

23 Materias primas y consumibles utilizados

La composición de este rubro en el Estado de resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	129.387.253	166.236.549	55.743.579	84.821.973
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	28.572.995	23.028.649	16.838.272	11.850.940
Total Materias primas y consumibles utilizados	157.960.248	189.265.198	72.581.851	96.672.913

24 Gastos por beneficios a los empleados

La composición de este rubro en el Estado de resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	22.047.409	18.811.697	11.038.034	9.841.148
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.362.772	1.850.270	1.777.062	1.536.769
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	1.567.623	1.227.888	1.017.480	570.558
Activación costo de personal	(2.897.908)	(2.210.766)	(1.476.355)	(1.353.204)
Total Gastos por beneficios a los empleados	23.079.896	19.679.089	12.356.221	10.595.271

25 Gasto por depreciación, amortización

La composición del rubro gasto por depreciación y amortización por los periodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	11.658.387	10.967.854	5.790.658	5.587.532
Amortizaciones de Intangibles	4.255.244	3.710.276	2.156.345	1.685.997
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	1.098.368	502.851	584.690	344.920
Total Gasto por depreciación y amortización	17.011.999	15.180.981	8.531.693	7.618.449

26 Ganancia (pérdida) por deterioro

La composición de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	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	1.496.404	1.298.776	1.480.042	1.131.890
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.496.404	1.298.776	1.480.042	1.131.890

27 Otros gastos por naturaleza

La composición de este rubro en el Estado de resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	12.456.323	12.906.863	7.016.639	6.816.547
Sistema generación	2.704.442	2.728.906	1.588.078	1.672.528
Mantención medidores, ciclo comercial	8.149.350	7.641.776	4.119.738	3.937.420
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.470.505	1.253.325	917.337	628.416
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	54.126	46.386	26.566	18.561
Provisiones y castigos	158.531	217.492	(113.479)	109.958
Gastos de administración y otros servicios prestados	9.901.474	8.275.225	5.262.916	4.324.951
Egresos por construcción de obras a terceros	2.553.874	1.319.458	628.851	925.843
Otros gastos por naturaleza	178.160	375.935	99.504	92.722
Total Otros gastos, por naturaleza	37.626.785	34.765.366	19.546.150	18.526.946

28 Resultado financiero

La composición de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	186.960	212.240	98.806	114.483
Ingresos financieros	186.960	212.240	98.806	114.483
Gastos por bonos	(3.144.890)	(3.283.944)	(1.550.984)	(1.617.079)
Otros gastos financieros	(8.481.558)	(5.635.931)	(4.344.238)	(2.952.932)
Activación gastos financieros	524.663	438.283	239.433	220.795
Costos financieros	(11.101.785)	(8.481.592)	(5.655.789)	(4.349.216)
Resultados por unidades de reajuste	(16.345.708)	(10.908.112)	(14.578.059)	(5.044.891)
Positivas	256.270	1.650.844	230.575	1.013.429
Negativas	(228.907)	(987.742)	(234.307)	(971.606)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27.363	663.102	(3.732)	41.823
Total Resultado financiero	(27.233.170)	(18.514.362)	(20.138.774)	(9.237.801)

29 Otras ganancias (pérdidas)

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/04/2026 30/06/2026	01/04/2025 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	98.715	307.108	(192)	231.077
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(63.268)	(218.109)	(21.597)	(201.402)
Total Otras ganancias (pérdidas)	35.447	88.999	(21.789)	29.675

30 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:

- Distribución
- Generación
- 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 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 Generación:** El Grupo participa en la actividad de generación de electricidad en Chile a través de su filial Edelayson y en los Sistemas de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la sociedad. 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 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, 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		Generación		Otros		Consolidado	
	01/01/2026	01/01/2025	01/01/2026	01/01/2025	01/01/2026	01/01/2025	01/01/2026	01/01/2025
	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)								
Ingresos de actividades ordinarias	226.655.064	233.211.823	26.950.973	25.500.236	1.469.918	4.814.737	255.075.955	263.526.796
Otros ingresos	1.043.646	3.188.799	-	-	16.416.276	15.018.032	17.459.922	18.206.831
Materias primas y consumibles utilizados	(130.299.493)	(161.557.972)	(20.453.616)	(14.513.027)	(7.207.139)	(13.194.199)	(157.960.248)	(189.265.198)
Gastos por beneficios a los empleados	(10.354.185)	(13.539.097)	(1.308.459)	(1.349.366)	(11.417.252)	(4.790.626)	(23.079.896)	(19.679.089)
Gasto por depreciación y amortización	(17.011.999)	(15.180.981)	-	-	-	-	(17.011.999)	(15.180.981)
Otros gastos, por naturaleza	(34.456.124)	(28.896.303)	(5.016.292)	(5.091.804)	1.845.631	(777.259)	(37.626.785)	(34.765.366)
Otras ganancias (pérdidas)	35.447	88.999	-	-	-	-	35.447	88.999
Ingresos financieros	186.960	212.240	-	-	-	-	186.960	212.240
Costos financieros	(11.101.785)	(8.481.592)	-	-	-	-	(11.101.785)	(8.481.592)
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	(1.504.591)	(1.317.629)	2.567	(5.342)	5.620	24.195	(1.496.404)	(1.298.776)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27.363	663.102	-	-	-	-	27.363	663.102
Resultados por unidades de reajuste	(16.345.708)	(10.908.112)	-	-	-	-	(16.345.708)	(10.908.112)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	6.874.595	(2.516.723)	175.173	4.540.697	1.113.054	1.094.880	8.162.822	3.118.854
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(1.162.829)	(186.681)	-	-	-	-	(1.162.829)	(186.681)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	5.711.766	(2.703.404)	175.173	4.540.697	1.113.054	1.094.880	6.999.993	2.932.173
Ganancia (pérdida)	5.711.766	(2.703.404)	175.173	4.540.697	1.113.054	1.094.880	6.999.993	2.932.173
Ganancia (pérdida), atribuible a								
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	5.753.256	(2.894.241)	175.173	4.540.697	1.113.054	1.094.880	7.041.483	2.741.336
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(41.490)	190.837	-	-	-	-	(41.490)	190.837
Ganancia (pérdida)	5.711.766	(2.703.404)	175.173	4.540.697	1.113.054	1.094.880	6.999.993	2.932.173

Estado de Situación Financiera	Distribución		Generación		Otros		Consolidado	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS								
Activos corrientes	237.261.021	228.073.040	9.848.834	2.498.385	2.448.865	5.216.504	249.558.720	235.787.929
Activos no corrientes	870.820.904	808.513.046	41.402.613	42.449.528	-	-	912.223.517	850.962.574
TOTAL ACTIVOS	1.108.081.925	1.036.586.086	51.251.447	44.947.913	2.448.865	5.216.504	1.161.782.237	1.086.750.503
PASIVOS								
Pasivos corrientes	188.794.310	161.191.753	2.295.876	1.440.591	4.790.483	3.669.410	195.880.669	166.301.754
Pasivos no corrientes	678.310.009	637.908.922	-	-	-	-	678.310.009	637.908.922
TOTAL PASIVOS	867.104.319	799.100.675	2.295.876	1.440.591	4.790.483	3.669.410	874.190.678	804.210.676
PATRIMONIO								
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	280.315.498	275.222.987	-	-	-	-	280.315.498	275.222.987
Participaciones no controladoras	7.276.061	7.316.840	-	-	-	-	7.276.061	7.316.840
PATRIMONIO TOTAL	287.591.559	282.539.827	-	-	-	-	287.591.559	282.539.827
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.154.695.878	1.081.640.502	2.295.876	1.440.591	4.790.483	3.669.410	1.161.782.237	1.086.750.503

31 Medio ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2026	30/06/2025
		M\$	M\$
Reforestaciones	Inversión	12.912	100.727
Gestión de residuos	Costo	33.125	47.822
Evaluación plan de manejo	Inversión	7.402	25.189
Otros gastos medioambientales	Costo	4.022	2.302
Asesorías medioambientales	Inversión	-	6.466
Reforestaciones	Costo	51.558	112.221
Asesorías medioambientales	Costo	18.398	6.544
Proyectos de inversión	Inversión	163.124	212.866
Totales		290.541	514.137

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.

32 Garantías comprometidas con terceros

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 2026 son las siguientes, entregadas por la Sociedad y sus filiales, principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
			M\$						
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.301.178	3.368.526	8.251.666	2.680.309	-	-	677
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.760.980	821.113	939.867	-	-	-	-
Totales			16.062.158	4.189.639	9.191.533	2.680.309	-	-	677

33 Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2026 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$15.351.137 (M\$15.641.599 al 31 de diciembre de 2025).

34 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 debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2026 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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 Sociedad 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 2026 este indicador es de 1,68.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de marzo de 2026 este indicador es de 4,48.

Al 30 de junio de 2026, 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 diciembre de 2013, la Sociedad 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 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2026 este indicador es de 1,68.

- 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 2026 este indicador es de 4,48.

Al 30 de junio de 2026 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 2026 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 2026 este indicador es de 4,48.

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 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 2026 este indicador es de 1,68.
- 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 2025 - junio 2026, la Sociedad junto a sus filiales, distribuyó 3.279 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.214 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2024 - junio 2025). Adicionalmente, hasta el cierre de junio de 2026 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferidos activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

35 Información financiera resumida de filiales que componen el grupo

La información financiera resumida de filiales que componen el Grupo al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2026						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	48.465.802	220.512.353	20.654.973	141.470.091	34.158.928	(683.043)	(697.049)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	13.306.713	69.762.805	15.463.678	19.888.283	23.092.594	4.493.882	4.499.636

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2025						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	58.791.680	191.001.149	19.229.263	123.013.425	67.684.388	12.116.310	12.142.070
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	12.776.028	66.286.470	13.730.542	23.692.412	45.829.313	7.568.280	7.562.063

36 Información adicional sobre deuda financiera

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

a) Préstamos

- Individualización de préstamos

La sociedad y filiales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no poseen deudas por préstamos.

b) Bonos

- Individualización de Bonos

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/06/2026									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					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\$	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°905	UF	3,85%	3,60%	2.285.811	2.454.210	4.740.021	4.321.493	4.247.719	4.115.307	3.982.894	5.726.005	22.393.478	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N°907	UF	3,98%	3,75%	438.018	11.703.275	12.141.293	11.223.529	11.058.481	10.713.788	10.369.096	24.414.714	67.779.608	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N°942	UF	3,30%	3,20%	433.119	2.804.239	3.237.358	2.376.219	2.591.928	6.652.473	10.518.623	78.943.386	101.082.629	
Totales									3.156.948	16.961.724	20.118.672	17.021.241	17.898.128	21.481.568	24.870.611	109.088.165	195.215.715	

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2025									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					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\$	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°905	UF	3,85%	3,60%	2.282.244	2.415.347	4.697.591	4.316.619	4.143.382	4.009.973	3.941.103	7.495.600	23.966.677	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N°907	UF	3,98%	3,75%	671.959	11.345.992	12.017.951	11.237.933	10.758.699	10.595.749	10.260.280	28.768.027	71.620.688	
76.079.382-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N°942	UF	3,30%	3,20%	1.261.284	1.889.443	3.150.727	2.522.568	2.312.637	2.122.568	10.163.273	81.912.804	99.638.945	
Totales									4.115.487	15.650.782	18.866.269	18.077.110	17.214.713	17.088.290	24.584.656	118.181.531	196.226.110	

37 Moneda extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	13.719.126	24.634.391
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	122.121	155.697
Otros activos no financieros corrientes	CLP	5.997.469	1.902.435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	180.095.480	159.074.075
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	100.331	106.627
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	9.555.880	14.072.245
Inventarios corrientes	CLP	39.005.526	34.934.433
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	962.787	908.026
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		249.558.720	235.787.929
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	CLP	249.336.268	235.525.605
	USD	122.121	155.697
	UF	100.331	106.627
		249.558.720	235.787.929

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	589.805	1.219.196
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	25.357	31.994
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	88.529.080	61.669.885
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	1.203.754	1.203.754
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	29.176.284	32.174.395
Plusvalía	CLP	108.306.883	108.306.883
Propiedades, planta y equipo	CLP	659.096.255	619.750.827
Activos por derecho de uso	CLP	69.510	26.173
Activos por derecho de uso	UF	8.029.071	8.502.143
Activos por impuestos diferidos	CLP	17.197.518	18.077.324
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		912.223.517	850.962.574
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	902.990.692	841.256.677
	UF	9.232.825	9.705.897
		912.223.517	850.962.574

TOTAL ACTIVOS	CLP	1.152.326.960	1.076.782.282
	USD	122.121	155.697
	UF	9.333.156	9.812.524
		1.161.782.237	1.086.750.503

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	14.292.930	13.965.540
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	23.973	22.539
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	2.216.096	2.073.106
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	147.511.129	113.917.418
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	4.708.702	5.234.669
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	1.427.897	1.317.672
Otras provisiones a corto plazo	CLP	3.177.562	3.134.878
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	22.653	288.444
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	5.310.945	10.404.422
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	17.188.782	15.943.066
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		195.880.669	166.301.754
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	177.943.746	148.945.436
	UF	17.936.923	17.356.318
		195.880.669	166.301.754

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	161.126.535	163.008.081
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	37.802	45.978
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	6.083.599	6.522.047
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	29.146.385	18.809.484
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	456.403.377	423.780.972
Otras provisiones a largo plazo	CLP	33.037	32.599
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	10.754.156	11.585.501
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	14.652.323	14.047.957
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	72.795	76.303
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		678.310.009	637.908.922
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	54.696.498	44.597.822
	UF	623.613.511	593.311.100
		678.310.009	637.908.922

TOTAL PASIVOS	CLP	232.640.244	193.543.258
	UF	641.550.434	610.667.418
		874.190.678	804.210.676

38 Sanciones

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2026, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

39 Hechos posteriores

Con fecha 31 de julio de 2026, se publicó la Ley N.º 21.833, que incorpora un conjunto de medidas orientadas a mitigar las alzas tarifarias, fortalecer la calidad y seguridad del suministro eléctrico y otorgar mayor certeza regulatoria al sector. Entre sus principales disposiciones destacan las modificaciones a los mecanismos de estabilización tarifaria, la implementación de un mecanismo que permite reducir el precio vigente de suministro para clientes regulados sujeto a ajustes en las condiciones de los contratos de suministro actualmente vigentes, la creación de planes de inversión complementarios para las empresas distribuidoras y la extensión excepcional del proceso tarifario de distribución hasta el año 2030. Estas medidas buscan contribuir a la sostenibilidad financiera del sistema eléctrico y proporcionar mayor estabilidad y previsibilidad al marco regulatorio del sector.

A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Administración se encuentra a la espera de la publicación del reglamento que establecerá las condiciones y procedimientos para la aplicación de la Ley, particularmente en lo relativo a los planes de inversión complementarios. En este contexto, la Compañía continúa evaluando los posibles impactos que las modificaciones introducidas por dicha normativa podrían tener sobre sus cuentas por cobrar a clientes, los pasivos asociados y los flujos de efectivo futuros. A la fecha, no es posible determinar de manera razonable el alcance definitivo de dichos efectos, dado que éstos dependerán, entre otros factores, de las disposiciones específicas que se establezcan en el reglamento correspondiente.

Durante Julio 2026 el Proyecto de Ley para la Reconstrucción Nacional y el Desarrollo Económico y Social avanzó significativamente en su tramitación legislativa, siendo aprobado por ambas cámaras del Congreso, respecto de la mayor parte de sus artículos, encontrándose pendientes únicamente ciertas materias específicas para su despacho definitivo.

Entre las medidas contempladas en el proyecto se incluye una reducción gradual de la tasa del Impuesto de Primera Categoría desde el 27% vigente a un 25,5% para el año comercial 2027, un 24% para el año comercial 2028 y un 23% a partir del año comercial 2029.

De conformidad con IAS 12 Impuesto a las Ganancias, la eventual promulgación de estas modificaciones podría generar efectos en la medición de los activos y pasivos por impuestos diferidos del Grupo. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Administración se encuentra evaluando los potenciales impactos derivados de dicha iniciativa.

Entre el 1 de julio de 2026 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados intermedios, no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y/o los resultados presentados.