

# **EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

Estados financieros por los años terminados  
al 31 de diciembre de 2024 y 2023  
e informe del auditor independiente

## INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los Accionistas y Miembros del Directorio de  
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

### Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros de Empresa Eléctrica de Aisén S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

### Base para la opinión

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

### Responsabilidades de la Administración por los estados financieros

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

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

### **Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros**

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

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

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros.
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. para continuar como una empresa en marcha por al menos doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

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

**Deloitte.**

Marzo 27, 2025  
Santiago, Chile

**Firmado por:**



4A1A3834C94A452...

Patricia Zuanic C.  
Socia  
RUT: 9.563.048-0

## **Estados Financieros**

**Correspondiente a los años terminados al  
31 de diciembre de 2024 y 2023**

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**En miles de pesos chilenos – M\$**

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Situación Financiera,**  
 Al 31 de diciembre de 2024 y 2023  
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.794.780	1.732.636
Otros activos no financieros corrientes	19	2.742.392	653.428
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	65.908.950	44.119.139
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	-	340
Inventarios corrientes	10	4.588.982	3.963.179
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	204.818	177.814
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>75.239.922</b>	<b>50.646.536</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7	3.366.066	2.927.667
Otros activos no financieros no corrientes	19	1.059	1.059
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8	31.129.410	21.255.279
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	447.798	304.643
Propiedades, planta y equipo	13	121.391.392	103.793.573
Activos por derecho de uso	14	96.954	38.288
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>156.432.679</b>	<b>128.320.509</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>231.672.601</b>	<b>178.967.045</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Situación Financiera,**  
 Al 31 de diciembre de 2024 y 2023  
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	21.002	18.740
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	19.991.175	14.057.970
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	8.640.538	6.109.981
Otras provisiones corrientes	18	370.654	437.776
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	11	2.119.854	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	745.263	695.621
Otros pasivos no financieros corrientes	19	903.646	1.921.386
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>32.792.132</b>	<b>23.241.474</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	73.582	16.737
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	16	6.144.240	5.205.202
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	81.214.052	48.640.974
Pasivo por impuestos diferidos	15	7.782.935	6.720.139
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	776.567	762.179
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	33.241	31.665
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>96.024.617</b>	<b>61.376.896</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>128.816.749</b>	<b>84.618.370</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	20	37.005.894	37.005.894
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	65.192.368	56.710.951
Otras reservas	20	657.590	631.830
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>102.855.852</b>	<b>94.348.675</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>231.672.601</b>	<b>178.967.045</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024	01/01/2023
		31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	21	67.684.388	59.751.905
Otros ingresos	21	1.902.341	1.701.968
Materias primas y consumibles utilizados	22	(25.059.615)	(24.246.070)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(4.375.115)	(3.525.460)
Gasto por depreciación y amortización	24	(3.882.549)	(3.730.563)
Otros gastos, por naturaleza	26	(15.479.873)	(12.990.570)
Otras ganancias (pérdidas)	-	21.616	2.248
Ingresos financieros	27	30.157	53.801
Costos financieros	27	(2.088.350)	(1.217.750)
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	25	(188.253)	1.118
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	836	165.767
Resultados por unidades de reajuste	27	(3.269.297)	(1.417.180)
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>15.296.286</b>	<b>14.549.214</b>
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(3.179.976)	(2.911.035)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>12.116.310</b>	<b>11.638.179</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Estados de Otros Resultados Integrales**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024	01/01/2023
		31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		12.116.310	11.638.179
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	18	35.288	28.206
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>		<b>35.288</b>	<b>28.206</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>35.288</b>	<b>28.206</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	(9.528)	(7.615)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio</b>		<b>(9.528)</b>	<b>(7.615)</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>25.760</b>	<b>20.591</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>12.142.070</b>	<b>11.658.770</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(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 total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2024</b>	<b>37.005.894</b>	<b>(239.343)</b>	<b>871.173</b>	<b>631.830</b>	<b>56.710.951</b>	<b>94.348.675</b>
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2024	37.005.894	(239.343)	871.173	631.830	56.710.951	94.348.675
<b>Cambios en el patrimonio</b>						
<b>Resultado integral</b>						
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	12.116.310	12.116.310
Otro resultado integral	-	25.760	-	25.760	-	25.760
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>25.760</b>	<b>-</b>	<b>25.760</b>	<b>12.116.310</b>	<b>12.142.070</b>
Dividendos (Ver nota 20.1.4)	-	-	-	-	(3.634.893)	(3.634.893)
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>25.760</b>	<b>-</b>	<b>25.760</b>	<b>8.481.417</b>	<b>8.507.177</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2024</b>	<b>37.005.894</b>	<b>(213.583)</b>	<b>871.173</b>	<b>657.590</b>	<b>65.192.368</b>	<b>102.855.852</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**
**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(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 total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2023</b>	<b>37.005.894</b>	<b>(259.934)</b>	<b>871.173</b>	<b>611.239</b>	<b>48.564.226</b>	<b>86.181.359</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023</b>	<b>37.005.894</b>	<b>(259.934)</b>	<b>871.173</b>	<b>611.239</b>	<b>48.564.226</b>	<b>86.181.359</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>						
<b>Resultado integral</b>						
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	11.638.179	11.638.179
Otro resultado integral	-	20.591	-	20.591	-	20.591
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>20.591</b>	<b>-</b>	<b>20.591</b>	<b>11.638.179</b>	<b>11.658.770</b>
Dividendos	-	-	-	-	(3.491.454)	(3.491.454)
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>20.591</b>	<b>-</b>	<b>20.591</b>	<b>8.146.725</b>	<b>8.167.316</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2023</b>	<b>37.005.894</b>	<b>(239.343)</b>	<b>871.173</b>	<b>631.830</b>	<b>56.710.951</b>	<b>94.348.675</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Estados de Flujo de Efectivo Método Directo**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	51.327.063	41.036.900
Otros cobros por actividades de operación	-	516.931	1.379.337
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(53.702.505)	(46.637.502)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(4.675.234)	(3.319.793)
Otros pagos por actividades de operación	-	(4.948)	(953)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>(6.538.693)</b>	<b>(7.542.011)</b>
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	-	22.426
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	-	(2.973)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>(6.538.693)</b>	<b>(7.522.558)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(17.416.682)	(10.901.355)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	30.157	53.801
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(17.386.525)</b>	<b>(10.847.554)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas	6	31.345.000	21.985.000
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(22.146)	(21.730)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(1.700.000)	(1.434.496)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(3.490.464)	-
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(1.999.325)	(1.764.601)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>24.133.065</b>	<b>18.764.173</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>207.847</b>	<b>394.061</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	(145.703)	12.493
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>62.144</b>	<b>406.554</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	-	1.732.636	1.326.082
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>6</b>	<b>1.794.780</b>	<b>1.732.636</b>

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1.	Información General y Descripción del Negocio.....	11
2.	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas .....	11
2.1.	Principios contables .....	11
2.2.	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	11
2.3.	Período cubierto.....	12
2.4.	Bases de preparación .....	12
2.5.	Moneda funcional .....	12
2.6.	Bases de conversión .....	12
2.7.	Compensación de saldos y transacciones .....	12
2.8.	Propiedades, planta y equipo .....	13
2.9.	Activos intangibles .....	14
2.9.1.	Servidumbres y Derechos de agua .....	14
2.9.2.	Programas informáticos .....	14
2.9.3.	Costos de investigación y desarrollo .....	14
2.10.	Deterioro de los activos no financieros .....	15
2.11.	Arrendamientos .....	15
2.11.1.	Sociedad actúa como arrendatario .....	15
2.11.2.	Sociedad actúa como arrendador .....	16
2.12.	Instrumentos financieros .....	16
2.12.1.	Activos financieros .....	17
2.12.2.	Pasivos financieros .....	18
2.12.3.	Derivados y contabilidad de cobertura .....	19
2.12.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes .....	19
2.12.5.	Derivados implícitos .....	19
2.12.6.	Instrumentos de patrimonio .....	20
2.13.	Inventarios .....	20
2.14.	Otros pasivos no financieros .....	20
2.14.1.	Ingresos diferidos .....	20
2.14.2.	Subvenciones estatales .....	20
2.14.3.	Obras en construcción para terceros .....	20
2.15.	Provisiones .....	21
2.16.	Beneficios a los empleados .....	21
2.17.	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	21
2.18.	Impuesto a las ganancias .....	22
2.19.	Reconocimiento de ingresos y gastos .....	22
2.20.	Dividendos.....	23
2.21.	Estado de flujos de efectivo .....	24
2.22.	Reclasificaciones .....	24
2.23.	Nuevos pronunciamientos contables.....	24
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	25
3.1.	Generación eléctrica .....	25
3.2.	Distribución .....	26
3.3.	Marco regulatorio .....	27
3.3.1.	Aspectos generales.....	27
3.3.2.	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	27
3.3.3.	Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor.....	28
3.3.4.	Ley de Generación Residencial .....	28
3.3.5.	Norma Técnica de Distribución .....	28
3.3.6.	Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones .....	28
3.3.7.	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica .....	28
3.3.8.	Ley de estabilización transitoria de precios .....	29
3.3.9.	Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes .....	29

3.3.10.	Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo .....	29
3.3.11.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	29
3.3.12.	Ley Servicios Sanitarios Rurales.....	30
3.3.13.	Ley de Transición Energética .....	30
3.3.14.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	30
4.	Política de Gestión de Riesgos .....	31
4.1	Riesgos Financieros .....	31
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio .....	31
4.1.2	Riesgo Inflacionario.....	31
4.1.3	Tasa de interés .....	32
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	32
4.1.5	Riesgo de crédito.....	32
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la Sociedad .....	33
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	34
7.	Otros Activos Financieros no corrientes .....	35
8.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar .....	36
9.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	41
9.1.	Accionistas.....	41
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	42
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia.....	43
10.	Inventarios.....	44
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	45
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía .....	46
13.	Propiedades, Planta y Equipos.....	47
14.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos .....	49
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	50
15.1.	Impuesto a la renta .....	50
15.2.	Impuestos diferidos.....	51
16.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	52
17.	Instrumentos financieros .....	54
17.1.	Instrumentos financieros por categoría .....	54
17.2.	Valor Razonable de instrumentos financieros.....	55
18.	Provisiones.....	56
18.1.	Otras provisiones corrientes .....	56
18.2.	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados.....	57
18.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados .....	57
18.4.	Juicios y multas.....	60
19.	Otros Activos y Pasivos no Financieros .....	60
20.	Patrimonio .....	60
20.1.	Patrimonio neto de la sociedad.....	60
20.1.1.	Capital suscrito y pagado .....	60
20.1.2.	Dividendos.....	60
20.1.3.	Otras reservas .....	61
20.1.4.	Gestión de capital.....	62
21.	Ingresos .....	62
22.	Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	64
23.	Gastos por Beneficios a los Empleados .....	64
24.	Gasto por Depreciación y Amortización .....	65
25.	Pérdida por deterioro .....	65
26.	Otros Gastos por Naturaleza .....	65
27.	Resultado Financiero .....	66
28.	Medio Ambiente.....	66
29.	Garantías Comprometidas con Terceros .....	67
30.	Cauciones Obtenidas de Terceros .....	67
31.	Moneda Extranjera .....	68
32.	Hechos Posteriores .....	69

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

---

**1. Información General y Descripción del Negocio**

**a) Información General**

Empresa Eléctrica de Aisén S.A., (en adelante “Edelaysen” o la “Sociedad”), está inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

**b) Información del negocio**

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, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros de la Sociedad terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de marzo de 2024.

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

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

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

### 2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

### 2.4. Bases de preparación

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

### 2.5. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

### 2.6. Bases de conversión

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

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

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2024	31/12/2023
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	996,46	877,12
Unidad de Fomento	UF	38.416,69	36.789,36

### 2.7. Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.8. Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos 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.
- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$504.188 por el año terminado al 31 de diciembre de 2024 y a M\$390.691 por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 (Ver nota 23).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, 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 de Resultados Integrales del año en que se incurren.

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

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

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

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

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

## 2.9. Activos intangibles

### 2.9.1. Servidumbres y Derechos de agua

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

### 2.9.2. 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.

### 2.9.3. Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

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

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad no ha registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado 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.

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

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros no han sido ajustados.

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

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

La Sociedad, 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 al 31 de diciembre 2024 y 2023.

## **2.11. Arrendamientos**

### **2.11.1. Sociedad actúa como arrendatario**

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad analiza 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 de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad reconoce 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 actúa 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 de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

#### **2.12. Instrumentos financieros**

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera de la Sociedad cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

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

### **2.12.1. Activos financieros**

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

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

#### **a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros**

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

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

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

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

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

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

#### **b) Medición posterior de los activos financieros**

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

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.

- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado de Resultados Integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del año.

En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

#### **c) Deterioro de activos financieros**

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

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

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

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

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

#### **2.12.2. Pasivos financieros**

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

La Sociedad 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 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. Derivados y contabilidad de cobertura**

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad puede estar expuesta.

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

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

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

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

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

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura.

Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en Estado de Resultados Integrales.

### **2.12.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

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

### **2.12.5. Derivados implícitos**

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

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

#### **2.12.6. Instrumentos de patrimonio**

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

#### **2.13. Inventarios**

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

#### **2.14. Otros pasivos no financieros**

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

##### **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 de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados integrales en la medida que se devenga el servicio.

##### **2.14.2. Subvenciones estatales**

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

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

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

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).

- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del Ministerio de Energía o Gobierno Regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

#### **2.15. Provisiones**

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

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

#### **2.16. Beneficios a los empleados**

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

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

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

##### **- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio**

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

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

La Sociedad utiliza 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 5,32% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

#### **2.17. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

En el Estado 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, 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**

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

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

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

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

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

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

## **2.19. Reconocimiento de ingresos y gastos**

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

La Sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La Sociedad reconoce los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad 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. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.

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

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

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

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

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

(v) Ingresos por intereses:

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

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

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

## 2.20. Dividendos

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

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora" del Estado 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 año. 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 de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

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

## 2.22. 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 cuentas comerciales por cobrar y por pagar, realizados al 31 de diciembre de 2023.

Las partidas se detallan a continuación:

Rubro Anterior	Nueva presentación	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Otros activos no financieros corrientes	107.308
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	252
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	
Activos por impuestos corrientes	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	10.972.798
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	
Activos por impuestos diferidos	Pasivos por impuestos diferidos	1.057.480
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	
Pasivos por impuestos corrientes	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	4.300
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	252

## 2.23. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Acuerdos de financiación de proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024

La aplicación de las normas y enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, 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, 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	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Periodos 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)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026

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

### 3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

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

#### 3.1. Generación eléctrica

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

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

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

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

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación está en manos de la Sociedad, existen una serie de condiciones que los diferencia de los anteriores. Como por ejemplo, que algunos son operados por empresas que administran tanto las instalaciones de generación como las de transmisión y distribución (integradas verticalmente), quienes tienen la función de coordinar la operación del sistema de la forma más eficiente y segura posible. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por la Sociedad, se encuentra en su proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

### 3.2. Distribución

De acuerdo con 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. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

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

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, con fecha 07 de junio de 2024 el MEN publicó el decreto 5T/2024 que fija las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros regulados y se encuentra en aplicación. Sin embargo, la aplicación retroactiva de precios (noviembre 2020 – mayo 2024) debe esperar las instrucciones que defina la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), una vez que la Contraloría General de la República (CGR) complete la Toma de Razón del decreto 5T/2024.

Con ocasión de cada proceso tarifario del Valor Agregado de Distribución (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 febrero de 2025 la CNE emitió un borrador de Informe Técnico (IT) que fue sujeto de observaciones de parte de las empresas hasta mediados de marzo de 2025 y a partir de las cuales, se deberá emitir una nueva versión de IT que podrá ser sujeto de discrepancias ante el Panel de Expertos, para luego dar pie a la versión final del IT que servirá como insumo para que el MEN dicte el Decreto respectivo.

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, en audiencia pública realizada en diciembre de 2024 y cuyo Dictamen se espera para el primer trimestre del 2025.

Respecto al proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, CNE licitó el estudio y seleccionó al consultor INECON. Este estudio es supervisado por un comité del cual participa el Grupo. A finales de diciembre de 2024 se publicó el Informe Final Definitivo (IFD) del consultor, el cual fue sujeto de observaciones de parte del Comité para que el Consultor emita una nueva versión del IFD durante marzo de 2025 y sobre el cual el Comité deberá pronunciarse, durante abril de 2025, con respecto a la aceptación del informe o bien, solicitar una nueva versión.

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 principalmente:

#### 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. Con fecha 5 de julio de 2024 se publicó el decreto MEN 7t/2024 que fija los precios de nudo, con efecto retroactivo a enero 2024. Este decreto ajusta los precios de contratos para consumidores de más de 350 kWh al mes e incorpora un cargo para pagar los saldos adeudados a los generadores producto de la congelación de tarifas desde enero 2019

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

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

#### **b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje**

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

#### **c) Otros Servicios Asociados a la Distribución**

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

### **3.3. Marco regulatorio**

#### **3.3.1. Aspectos generales**

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

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

#### **3.3.2. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local**

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

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

### **3.3.3. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor**

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

### **3.3.4. Ley de Generación Residencial**

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

### **3.3.5. 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 de decreto tarifario del MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

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

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10/12/2019 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017. Está en curso una nueva modificación, la que debiese ser publicada el primer semestre de 2024.

### **3.3.6. 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 que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

### **3.3.7. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica**

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

Los principales cambios propuestos son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 y 2024-2028 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.

- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

### **3.3.8. Ley de estabilización transitoria de precios**

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

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), cofinanciado por aportes del Ministerio de Hacienda y un cargo aplicado a los clientes, diferenciado por nivel de consumo según 3 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

El año 2024 se publicó una nueva ley de estabilización de precios, que 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.

### **3.3.9. Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes**

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

### **3.3.10. Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo**

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

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deben constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo pueden ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantuvieron bajo el RUT de la Sociedad.

### **3.3.11. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19**

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

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

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

El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea en 48 cuotas sin interés y con un límite de 15% de la facturación promedio la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota será cubierta por un subsidio del gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se extingue. El 23 de junio se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto de 2022.

### **3.3.12. Ley 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. Esta ley elimina el cobro de potencia a los servicios sanitarios rurales, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad.

### **3.3.13. Ley de Transición Energética**

Publicada a fines del año 2024, la Ley N°21.721 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. Están en discusión los reglamentos para su implementación.

### **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 de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional**: 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, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

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 Riesgos Financieros**

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

Los flujos de la Sociedad 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 realiza 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, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad no mantiene 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.

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

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

#### **4.1.3 Tasa de interés**

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

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros.

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

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

#### **4.1.4 Riesgo de liquidez**

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

La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2024, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 1.794.780 (M\$1.732.636 al 31 de diciembre de 2023).

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Sociedad matriz Inversiones Grupo Saesa Limitada cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de M\$35.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta febrero del año 2026, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de sus sociedades filiales, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que, a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones en proyectos de transporte del Grupo con préstamos intercompañía y estos son pagados por cada filial con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

#### **4.1.5 Riesgo de crédito**

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

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

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 31 de diciembre de 2024 una provisión de deterioro por M\$ 732.521 considerando los efectos antes descritos en relación con los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 8).

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

En el siguiente cuadro comparativo a diciembre de 2024 y 2023, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	69.586.729	61.453.873
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	165.102	(1.331)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,24%	0,00%

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

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

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

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

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

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

- 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:** La Sociedad considera como ingresos, además de los servicios facturados en el año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad 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 año.

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

- f) **Litigios y Contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada.

## 6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

- a) El detalle del rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo en bancos	965.484	661.718
Otros instrumentos de renta fija	378.107	763.993
<b>Total Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>1.794.780</b>	<b>1.732.636</b>

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2024	31/12/2023
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	378.107	763.993
<b>Total Otros instrumentos de renta fija</b>						<b>378.107</b>	<b>763.993</b>

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

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

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.078.953	1.342.044
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	715.827	390.592
<b>Total Detalle por tipo de moneda</b>		<b>1.794.780</b>	<b>1.732.636</b>

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originen de actividades de financiamiento de la sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre 2024 y 2023.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2024	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2024
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	18.740	-	-	-	-	2.002	316	-	(56)	21.002
Arrendamientos financieros, no corrientes	16.737	-	(1.721)	-	(22.146)	-	825	79.831	56	73.582
Préstamos relacionadas, corrientes	128.509	-	(1.997.604)	-	-	2.083.313	2.578	-	-	216.796
Préstamos relacionadas, no corrientes	48.640.974	(1.700.000)	-	31.345.000	-	-	2.928.078	-	-	81.214.052
<b>Totales</b>	<b>48.804.960</b>	<b>(1.700.000)</b>	<b>(1.999.325)</b>	<b>31.345.000</b>	<b>(22.146)</b>	<b>2.085.315</b>	<b>2.931.797</b>	<b>79.831</b>	<b>-</b>	<b>81.525.432</b>

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2023	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2023
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros corrientes	19.096	-	-	-	-	2.167	718	(3.841)	600	18.740
Arrendamientos financieros no corrientes	18.270	-	(2.259)	-	(21.730)	-	675	22.381	(600)	16.737
Préstamos relacionadas, corrientes	265.001	-	(1.762.342)	-	-	1.210.057	1.574	-	414.219	128.509
Préstamos relacionadas, no corrientes	26.742.102	(1.434.496)	-	21.985.000	-	-	1.762.587	-	(414.219)	48.640.974
<b>Totales</b>	<b>27.044.469</b>	<b>(1.434.496)</b>	<b>(1.764.601)</b>	<b>21.985.000</b>	<b>(21.730)</b>	<b>1.212.224</b>	<b>1.765.554</b>	<b>18.540</b>	<b>-</b>	<b>48.804.960</b>

## 7. Otros Activos Financieros no corrientes

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros activos financieros	No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	3.366.066	2.927.667
<b>Totales</b>	<b>3.366.066</b>	<b>2.927.667</b>

(\*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (crédito de Ley Austral), que se recuperará en períodos futuros a base de la generación de flujos de la sociedad. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

## 8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	49.756.788	32.485.045	30.348.489	20.757.925
Otras cuentas por cobrar, bruto	16.884.683	12.355.249	780.921	497.354
<b>Totales</b>	<b>66.641.471</b>	<b>44.840.294</b>	<b>31.129.410</b>	<b>21.255.279</b>

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	49.470.176	32.218.300	30.348.489	20.757.925
Otras cuentas por cobrar, neto	16.438.774	11.900.839	780.921	497.354
<b>Totales</b>	<b>65.908.950</b>	<b>44.119.139</b>	<b>31.129.410</b>	<b>21.255.279</b>

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	286.612	266.745	-	-
Otras cuentas por cobrar	445.909	454.410	-	-
<b>Totales</b>	<b>732.521</b>	<b>721.155</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

a) El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturadas y no pagadas o provisionados al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>6.038.122</b>	<b>3.670.904</b>	<b>230.678</b>	<b>389.978</b>
Energía y peajes	5.033.890	2.776.946	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	47.954	5.730	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	68.198	68.198	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	580.827	751.533	187.211	346.523
Deudores materiales y servicios	96.496	66.133	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	82.231	164.127	43.467	43.455
Otros	128.526	(161.763)	-	-
<b>No facturados o provisionados</b>	<b>60.251.504</b>	<b>40.743.696</b>	<b>30.348.489</b>	<b>20.757.925</b>
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	27.771.380	25.081.052	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	10.750.035	252	30.348.489	20.757.925
Equidad tarifaria residencial	2.224.406	1.370.347	-	-
Energía en medidores (*)	3.977.077	3.256.448	-	-
Provisión ingresos por obras	21.963	38.378	-	-
Iva por recuperar	15.482.221	10.972.798	-	-
Otros	24.422	24.421	-	-
<b>Otros (cuenta corriente empleados)</b>	<b>351.845</b>	<b>425.694</b>	<b>550.243</b>	<b>107.376</b>
<b>Totales, bruto</b>	<b>66.641.471</b>	<b>44.840.294</b>	<b>31.129.410</b>	<b>21.255.279</b>
Provisión deterioro	(732.521)	(721.155)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>65.908.950</b>	<b>44.119.139</b>	<b>31.129.410</b>	<b>21.255.279</b>

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	580.827	751.533	187.211	346.523
Anticipos para importaciones y proveedores	47.954	5.730	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	90.161	106.576	-	-
Deudores materiales y servicios	96.496	66.133	-	-
Cuenta corriente al personal	351.845	425.694	550.243	107.376
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	82.231	164.127	43.467	43.455
Iva por recuperar	15.482.221	10.972.798	-	-
Otros deudores	152.948	(137.342)	-	-
<b>Totales</b>	<b>16.884.683</b>	<b>12.355.249</b>	<b>780.921</b>	<b>497.354</b>
Provisión deterioro	(445.909)	(454.410)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>16.438.774</b>	<b>11.900.839</b>	<b>780.921</b>	<b>497.354</b>

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 31 de diciembre 2024 y 2023, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	10.750.035	252	6.144.240	5.205.202
Estabilización VAD (2)	-	-	24.204.249	15.552.723
<b>Totales</b>	<b>10.750.035</b>	<b>252</b>	<b>30.348.489</b>	<b>20.757.925</b>

- 1) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema y clientes. Esto está afectado por las leyes N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019 que creó un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica para los contratos de clientes regulados, con referencia al decreto tarifario 20-T, correspondiente a las tarifas del primer semestre 2019. De esta manera, los aumentos de precios para estos clientes fueron asumidos temporalmente por los generadores quienes financiaron un monto máximo (Ver nota 18).

El agotamiento del mecanismo de estabilización creado por la Ley N°21.185 en febrero de 2022, y la acumulación de excesos al fondo hasta junio de 2022, impulsó la aprobación de la Ley N°21.472 publicada el 2 de agosto de 2022 que establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, cuya vigencia no podrá exceder del 31 de diciembre de 2032, a cuyos efectos pueden fijarse cargos adicionales en las fijaciones tarifarias reguladas denominados Cargos del Mecanismo de Protección al Cliente (Cargos MPC) así como precios diferenciados por el nivel de consumo. Por este nuevo mecanismo se establece un descuento a la facturación mensual que realizan los generadores a sus clientes regulados, el que será mensualmente restituido al suministrador mediante la emisión de un documento de pago llamado “título de crédito transferible”, y será emitido por el Ministerio de Hacienda, contará con la garantía del Fisco e incluirá el devengamiento de intereses al momento de la emisión del documento de pago.

- 2) Concepto relacionado al valor agregado de distribución establecido en Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios asociados permanecerán constantes hasta el 3 de noviembre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Es por esto, que los valores vigentes en diciembre 2019 permanecerán constantes hasta la publicación del Decreto de Fijación de Tarifas VAD. En este contexto es que con fecha 21 de noviembre 2023 la Comisión Nacional de Energía publicó el Informe Técnico Preliminar de Tarifas para concesionarias de servicio público de distribución, cuatrienio 2020-2024. Por este concepto se reconoció durante el 2024 M\$7.154.914. Adicionalmente, y de acuerdo a lo establecido en la Ley en su artículo 192°, considerando que el proceso de tramitación por parte de la CGR se ha iniciado y que la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ha solicitado información respecto a la reliquidación incluyendo su reajuste, en diciembre 2024 la administración realizó una estimación de los intereses acumulados a la fecha por M\$ 1.496.612.
  - a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2024 es de M\$97.038.360, y al 31 de diciembre de 2023 es de M\$65.374.418.
  - b) Las Sociedades de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 diciembre de 2024 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 57.935 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	50.603	47%
Comercial	4.354	28%
Industrial	181	8%
Otros	2.797	17%
<b>Total</b>	<b>57.935</b>	<b>100%</b>

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

- c) Al 31 de diciembre 2024 y 2023, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	2.190.051	1.810.598
Con vencimiento entre tres y seis meses	150.989	193.040
Con vencimiento entre seis y doce meses	116.728	131.902
Con vencimiento mayor a doce meses	65.812	9.468
<b>Totales</b>	<b>2.523.580</b>	<b>2.145.008</b>

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad (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%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

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

d) Al 31 de diciembre 2024 y 2023, la estratificación de la cartera bruta es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2024					
	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	24.328	94.395.696	3.872	215.568	28.200	94.611.264
Entre 1 y 30 días	7.585	1.522.579	834	196.273	8.419	1.718.852
Entre 31 y 60 días	1.846	398.544	285	59.062	2.131	457.606
Entre 61 y 90 días	270	49.690	53	15.443	323	65.133
Entre 91 y 120 días	175	33.667	50	12.257	225	45.924
Entre 121 y 150 días	101	17.932	41	63.345	142	81.277
Entre 151 y 180 días	114	16.068	32	7.431	146	23.499
Entre 181 y 210 días	83	18.595	47	15.439	130	34.034
Entre 211 y 250 días	100	21.163	35	14.907	135	36.070
Más de 250 días	2.937	492.255	2.458	204.967	5.395	697.222
<b>Total Estratificación de la cartera</b>	<b>37.539</b>	<b>96.966.190</b>	<b>7.707</b>	<b>804.691</b>	<b>45.246</b>	<b>97.770.881</b>

Tramos de morosidad	31/12/2023					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	19.128	62.908.478	3.564	416.479	22.692	63.324.957
Entre 1 y 30 días	8.730	816.330	1.091	250.736	9.821	1.067.066
Entre 31 y 60 días	2.373	393.103	424	140.830	2.797	533.933
Entre 61 y 90 días	417	51.254	73	24.062	490	75.316
Entre 91 y 120 días	156	50.907	53	17.880	209	68.787
Entre 121 y 150 días	105	14.379	-	-	105	14.379
Entre 151 y 180 días	131	20.361	111	37.474	242	57.835
Entre 181 y 210 días	136	20.772	-	-	136	20.772
Entre 211 y 250 días	166	19.355	2.090	144.391	2.256	163.746
Más de 250 días	5.943	632.010	359	136.772	6.302	768.782
<b>Total Estratificación de la cartera</b>	<b>37.285</b>	<b>64.926.949</b>	<b>7.765</b>	<b>1.168.624</b>	<b>45.050</b>	<b>66.095.573</b>

e) Al 31 de diciembre 2024 y 2023, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2024		31/12/2023	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	4	9.281	4	3.867
Documentos por cobrar en cobranza judicial	58	155.435	14	113.764
<b>Total Cartera protestada y en cobranza judicial</b>	<b>62</b>	<b>164.716</b>	<b>18</b>	<b>117.631</b>

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	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo inicial	721.155	799.611
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	188.253	(1.118)
Aumentos (disminuciones)	(23.152)	(214)
Montos castigados	(153.735)	(77.124)
<b>Total movimientos</b>	<b>11.366</b>	<b>(78.456)</b>
<b>Saldo final</b>	<b>732.521</b>	<b>721.155</b>

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2024 y 2023 es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	202.858	(136.190)
Provisión repactada	(37.757)	134.858
Castigos del ejercicio	(153.735)	(77.124)
<b>Totales</b>	<b>11.366</b>	<b>(78.456)</b>

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

## 9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 9.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones	%
	Serie Única	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	35.036.156	93,24%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	6,70%
Productora y Exportadora H.O.L. Chile Ltda.	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	0,01%
Corvalán Neira Sandra Mónica	1.975	0,01%
Empresa Constructora Cóndor S.A.	1.745	0,00%
Lomas del Sol S.A.C.	1.065	0,00%
Santana Miranda Osvaldo Marcelo	994	0,00%
Vera Zúñiga Nelson	30	0,00%
Contreras Ruiz Pamela Del Carmen	2	0,00%
Otros	115	0,00%
<b>Totales</b>	<b>37.577.393</b>	<b>100,00%</b>

## 9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A e Inversiones Eléctricas del Sur S.A., encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros se han cumplido cabalmente.

A la fecha de los presentes Estados Financieros 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, son las siguientes:

### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31/12/2024	31/12/2023
							M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	340
<b>Totales</b>							-	<b>340</b>

### b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	UF	216.796	128.509	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	81.214.052	48.640.974
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	3.389.077	3.255.338	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	3.532.831	2.016.486	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	1.149.908	503.999	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	273.765	133.157	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	31.613	20.412	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	325	65	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	37.164	-	-
77.227.565-X	Saesa Innova Soluciones SPA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	45.877	14.521	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	173	165	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huldobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	173	165	-	-
<b>Totales</b>							<b>8.640.538</b>	<b>6.109.981</b>	<b>81.214.052</b>	<b>48.640.974</b>

(\*) Al 31 de diciembre de 2022 Empresa Eléctrica de Aysén S.A. mantenía un préstamo en cuenta corriente con Inversiones Eléctricas del Sur S.A. destinado al financiamiento y pago de sus compromisos por un monto en capital de M\$26.742.102, devengando un monto total de M\$265.000 en intereses calculados con una tasa de interés anual no capitalizable del 12,02%.

A partir del 01 de enero de 2023 La Sociedad ha cambiado las condiciones del préstamo de pesos a UF calculadas al valor de UF de cierre 2022 por un total de UF 761.645. Al 31 de diciembre de 2024 la deuda de capital inicial reajustada asciende a M\$29.259.880.

No obstante, durante el período la Sociedad ha solicitado nuevos préstamos en UF con la matriz equivalentes a un monto de M\$31.345.000 y ha efectuado pagos por un monto de M\$1.700.000 respectivamente. Con lo anterior el saldo de la deuda total en UF reajustada de capital al 31 de diciembre de 2024 asciende a un monto total de M\$81.214.052 (UF 2.114.030,43), con un interés de M\$216.796 (UF 5.643,29) calculado a una tasa de interés mensual no capitalizable del 3,1%.

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 y se puede reembolsar anticipadamente, en forma parcial o en su totalidad según decisión previa de La Administración.

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2024		31/12/2023	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/interés)	(32.661.365)	(2.083.313)	(21.762.381)	(1.210.381)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	-	-	63.958	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(1.516.345)	-	(289.265)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Dividendos por pagar	(133.739)	-	(3.255.338)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(645.909)	-	(102.446)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(140.608)	-	26.610	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(11.201)	-	(18.336)	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(260)	-	(18.336)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	(36.824)	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(31.356)	-	(431.547)	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	37.164	-	(37.164)	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	12.205	-

**9.3. 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 9 de abril de 2024 se tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, al señor Igor Romitelli.

Al 30 de abril de 2024 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stephen Best, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

Con fecha 15 de mayo de 2024 el Directorio de la Sociedad designó al señor Jorge Lesser-García en calidad de Presidente del Directorio y la sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

Con fecha 21 de agosto de 2024 renuncia al Directorio de la Sociedad del señor Stephen Best. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a la señora Stacey Purcell.

Al 31 de diciembre de 2024, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stacey Purcell, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

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

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

Director	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	173	165
Jorge Lesser García-Huidobro	173	165
<b>Totales</b>	<b>346</b>	<b>330</b>

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

**b) Remuneración del Directorio**

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2024 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2025.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stacey Purcell, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Edelaysen. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre 2024 y 2023, son las siguientes:

Director	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	2.240	1.976
Jorge Lesser García-Huidobro	2.242	2.151
<b>Totales</b>	<b>4.482</b>	<b>4.127</b>

**c) Compensaciones del personal clave de la gerencia**

La Sociedad cuenta actualmente con un ejecutivo como empleado directo. Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$89.947 al 31 de diciembre de 2024 y a M\$88.954 al 31 de diciembre de 2023.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecidos un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. 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 incentivo asciende a M\$136.221 al 31 de diciembre de 2024 y M\$43.015 al 31 de diciembre de 2023.

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

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

**10. Inventarios**

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2024:

Clases de Inventarios	31/12/2024		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	4.037.843	4.021.533	16.310
Petróleo	567.449	567.449	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>4.605.292</b>	<b>4.588.982</b>	<b>16.310</b>

Al 31 de diciembre de 2023:

Clases de Inventarios	31/12/2023		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	3.240.738	3.214.550	26.188
Petróleo	748.629	748.629	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>3.989.367</b>	<b>3.963.179</b>	<b>26.188</b>

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

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

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no se han registrado ajustes por deterioro.

El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	21.288.334	17.604.823
Otros gastos, por naturaleza (**)	696.790	732.187
<b>Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto</b>	<b>21.985.124</b>	<b>18.337.010</b>

(\*) Ver Nota 22.

(\*\*) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema Eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2024 ascienden a M\$7.898.246 (M\$4.014.748 en 2023) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2023 asciende M\$528.084 (M\$303.900 en 2023).

## 11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Crédito sence	27.004	23.548
Impuesto por recuperar año anterior	177.814	154.266
<b>Totales</b>	<b>204.818</b>	<b>177.814</b>

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	2.119.854	-
<b>Totales</b>	<b>2.119.854</b>	<b>-</b>

## 12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indentificables, neto</b>	<b>447.798</b>	<b>304.643</b>
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	305.624	162.469

  

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indentificables, bruto</b>	<b>575.179</b>	<b>351.208</b>
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	433.005	209.034

  

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos intangibles identificables</b>	<b>(127.381)</b>	<b>(46.565)</b>
Software	(127.381)	(46.565)

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	33.631	108.543	162.469	304.643
Traslados (activación obras en curso)	-	-	223.971	223.971
Gasto por amortización	-	-	(80.816)	(80.816)
<b>Total movimientos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>143.155</b>	<b>143.155</b>
Saldo final al 31/12/2024	33.631	108.543	305.624	447.798

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	33.631	108.543	4.583	146.757
Traslados (activación obras en curso)	-	-	198.516	198.516
Gasto por amortización	-	-	(40.630)	(40.630)
<b>Total movimientos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>157.886</b>	<b>157.886</b>
Saldo final al 31/12/2023	33.631	108.543	162.469	304.643

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

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años.

La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" de los Estados de resultados integrales.

### 13. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>121.391.392</b>	<b>103.793.573</b>
Terrenos	3.716.576	3.623.976
Edificios	4.911.920	4.616.860
Planta y equipo	71.924.321	68.812.422
Equipamiento de tecnologías de la información	679.543	2.755
Instalaciones fijas y accesorios	161.936	157.571
Vehículos de motor	1.094.181	828.126
Construcciones en curso	37.312.592	24.596.907
Otras propiedades, planta y equipo	1.590.323	1.154.956

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>166.245.260</b>	<b>145.387.159</b>
Terrenos	3.716.576	3.623.976
Edificios	8.273.340	7.740.531
Planta y equipo	109.669.398	103.639.373
Equipamiento de tecnologías de la información	1.171.443	402.477
Instalaciones fijas y accesorios	476.296	425.108
Vehículos de motor	1.826.675	1.578.318
Construcciones en curso	37.312.592	24.596.907
Otras propiedades, planta y equipo	3.798.940	3.380.469

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>	<b>(44.853.868)</b>	<b>(41.593.586)</b>
Edificios	(3.361.420)	(3.123.671)
Planta y equipo	(37.745.077)	(34.826.951)
Equipamiento de tecnologías de la información	(491.900)	(399.722)
Instalaciones fijas y accesorios	(314.360)	(267.537)
Vehículos de motor	(732.494)	(750.192)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.208.617)	(2.225.513)

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2024:

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 01/01/2024	3.623.976	4.616.860	68.812.422	2.755	157.571	828.126	24.596.907	1.154.956	103.793.573
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	-	21.355.578
Traslados (activación obras en curso)	92.600	532.809	8.136.824	794.628	61.850	450.275	(10.782.954)	713.968	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(2.106.799)	(25.662)	-	(10.600)	-	2.143.061	-
Retiros valor bruto	-	-	-	-	(62)	(201.918)	-	(295.497)	(497.477)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	54.072	-	62	169.515	-	295.497	519.146
Gasto por depreciación	-	(237.749)	(2.972.198)	(92.178)	(46.885)	(151.817)	-	(278.601)	(3.779.428)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total movimientos	92.600	295.060	3.111.899	676.788	4.365	266.055	12.715.685	435.367	17.597.819
Saldo final al 31/12/2024	3.716.576	4.911.920	71.924.321	679.543	161.936	1.094.181	37.312.592	1.590.323	121.391.392

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	3.623.976	4.723.237	57.282.083	7.872	141.501	980.462	28.229.332	1.036.375	96.024.838
Adiciones	-	-	1.592.988	-	-	-	9.898.097	-	11.491.085
Traslados (activación obras en curso)	-	66.266	3.571.571	7.883	55.713	91.855	(4.156.437)	363.149	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	9.417.726	-	-	-	(9.374.085)	(43.641)	-
Retiros valor bruto	-	-	(543.899)	-	(52.922)	(91.854)	-	-	(688.675)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	223.383	-	52.951	929	-	-	277.263
Gasto por depreciación	-	(172.643)	(3.088.087)	(13.000)	(39.672)	(153.266)	-	(200.927)	(3.667.595)
Otros incrementos (disminución)	-	-	356.657	-	-	-	-	-	356.657
Total movimientos	-	(106.377)	11.530.339	(5.117)	16.070	(152.338)	(3.632.425)	118.581	7.768.735
Saldo final al 31/12/2023	3.623.976	4.616.860	68.812.422	2.755	157.571	828.126	24.596.907	1.154.956	103.793.573

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

#### Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del Estado de Resultado Integral".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre 2024 y 2023 no es significativo. La Sociedad 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 al 31 de diciembre 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Activos por derecho de uso, neto</b>	<b>96.954</b>	<b>38.288</b>
Terrenos	30.431	8.473
Edificios e instalaciones	66.523	29.815

  

Activos por derecho de uso, bruto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Activos por derecho de uso, bruto</b>	<b>206.550</b>	<b>125.578</b>
Terrenos	59.915	32.475
Edificios e instalaciones	146.635	93.103

  

Amortización Activos por derecho de uso	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos por derecho de uso</b>	<b>(109.596)</b>	<b>(87.290)</b>
Terrenos	(29.484)	(24.002)
Edificios e instalaciones	(80.112)	(63.288)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2024</b>	<b>8.473</b>	<b>29.815</b>	<b>38.288</b>
Adiciones	27.366	52.466	79.832
Gasto por amortización	(5.482)	(16.823)	(22.305)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	74	1.065	1.139
<b>Total movimientos</b>	<b>21.958</b>	<b>36.708</b>	<b>58.666</b>
<b>Saldo final al 31/12/2024</b>	<b>30.431</b>	<b>66.523</b>	<b>96.954</b>

  

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2023</b>	<b>13.667</b>	<b>27.263</b>	<b>40.930</b>
Adiciones	-	18.339	18.339
Gasto por amortización	(5.395)	(16.943)	(22.338)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	201	1.156	1.357
<b>Total movimientos</b>	<b>(5.194)</b>	<b>2.552</b>	<b>(2.642)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2023</b>	<b>8.473</b>	<b>29.815</b>	<b>38.288</b>

## b) Pasivos por arrendamiento

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	7.148	6.811	24.522	16.737
Edificios e instalaciones	13.854	11.929	49.060	-
<b>Totales</b>	<b>21.002</b>	<b>18.740</b>	<b>73.582</b>	<b>16.737</b>

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2024								
					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
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.887	10.967	13.854	14.367	13.647	11.401	9.645	-	49.060
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.976	5.172	7.148	6.734	7.064	1.276	1.338	8.110	24.522
<b>Totales</b>					<b>4.863</b>	<b>16.139</b>	<b>21.002</b>	<b>21.101</b>	<b>20.711</b>	<b>12.677</b>	<b>10.983</b>	<b>8.110</b>	<b>73.582</b>

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2023								
					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
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.159	8.770	11.929	-	-	-	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.272	5.539	6.811	5.315	5.575	5.847	-	-	16.737
<b>Totales</b>					<b>4.431</b>	<b>14.309</b>	<b>18.740</b>	<b>5.315</b>	<b>5.575</b>	<b>5.847</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.737</b>

## c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2024, se incluye un gasto por M\$110.062 (M\$95.695 en 2023), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad 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 de Resultados Integrales correspondiente a los años 2024 y 2023, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	2.126.880	36.122
Otro gasto por impuestos corrientes	(173)	139
<b>Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>2.126.707</b>	<b>36.261</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.053.269	2.874.774
<b>Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto</b>	<b>1.053.269</b>	<b>2.874.774</b>
<b>Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias</b>	<b>3.179.976</b>	<b>2.911.035</b>

- 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 31 de diciembre 2024 y 2023, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	15.296.286	14.549.214
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(4.129.997)	(3.928.288)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	281.149	336.459
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(224.176)	(287.797)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	18.381	125.556
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	873.456	843.150
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	1.211	(115)
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>950.021</b>	<b>1.017.253</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(3.179.976)</b>	<b>(2.911.035)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>20,79%</b>	<b>20,01%</b>

## 15.2. Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Diferencias temporarias por impuestos diferidos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	50.978	55.564
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	159.277	207.964
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	37.404	37.470
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	4.889	8.022
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(8.219.806)	(7.776.861)
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	-	623.416
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	113.102	105.042
Impuestos diferidos relativos a arriendos	(640)	(759)
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	51.262	(596)
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	20.599
<b>Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos</b>	<b>(7.782.935)</b>	<b>(6.720.139)</b>

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Pasivos	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo inicial	6.720.139	7.663.740
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.053.268	113.879
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	9.528	-
Otros incremento (decremento)	-	(1.057.480)
<b>Total movimientos</b>	<b>1.062.796</b>	<b>(943.601)</b>
<b>Saldo final</b>	<b>7.782.935</b>	<b>6.720.139</b>

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 considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad esta radicada en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a ella.

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	18.198.520	12.515.538	6.144.240	5.205.202
Otras cuentas por pagar	1.792.655	1.542.432	-	-
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>19.991.175</b>	<b>14.057.970</b>	<b>6.144.240</b>	<b>5.205.202</b>

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	9.352.680	8.594.703	6.144.240	5.205.202
Proveedores por compra de combustible y gas	513.291	533.183	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	104.920	16.243	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	8.227.629	3.371.409	-	-
Dividendos por pagar a terceros	248.548	238.281	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	93.944	55.085	-	-
Otras cuentas por pagar	1.450.163	1.249.066	-	-
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>19.991.175</b>	<b>14.057.970</b>	<b>6.144.240</b>	<b>5.205.202</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	4.366.795	12.362.188	1.469.537	18.198.520
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>4.366.795</b>	<b>12.362.188</b>	<b>1.469.537</b>	<b>18.198.520</b>

Proveedores con pago al día	31/12/2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.646.198	10.162.423	706.917	12.515.538
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.646.198</b>	<b>10.162.423</b>	<b>706.917</b>	<b>12.515.538</b>

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

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2024	
		M\$	%
Enercon GmbH	Proveedor Extranjero	2.237.209	12,29%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	1.499.756	8,24%
Rimalco SpA	76.426.249-2	396.807	2,18%
Cofama S.A.	77.605.400-3	295.297	1,62%
Soc. Pantanalli y Compañía Ltda.	78.306.320-4	275.000	1,51%
Mantencion Electrica J.E.B E.I.R.L	76.015.234-K	216.386	1,19%
Emp Nacional de Energia Enex SA	92.011.000-2	200.385	1,10%
Telecom y Electricidad S. A	96.524.340-2	193.190	1,06%
M2 Projet and Management SpA	77.657.185-7	163.864	0,90%
INBACAL SpA	76.759.052-0	135.273	0,74%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		9.317.186	51,20%
Otros Proveedores		3.268.167	17,96%
<b>Totales</b>		<b>18.198.520</b>	<b>100,00%</b>

Razón social proveedor	RUT	31/12/2023	
		M\$	%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	642.457	5,13%
RSA Seguros Chile S.A.	99.017.000-2	559.381	4,47%
RHONA S.A.	92.307.000-1	462.128	3,69%
AIG Chile Cía. De Seguros Generales	99.288.000-7	130.349	1,04%
Rimalco SpA	76.426.249-2	110.600	0,88%
Telecomunicaciones y Electricidad S. A	96.524.340-2	102.261	0,82%
Mantencion Electrica J.E.B E.I.R.L	76.015.234-K	84.938	0,68%
Racsol SpA	77.222.852-K	82.897	0,66%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor extranjero	63.587	0,51%
Cofama S.A.	77.605.400-3	54.792	0,44%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		7.263.173	58,03%
Otros Proveedores		2.958.975	23,64%
<b>Totales</b>		<b>12.515.538</b>	<b>100,00%</b>

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

## 17. Instrumentos financieros

### 17.1. Instrumentos financieros por categoría

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

#### a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2024		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.416.673	378.107	1.794.780
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	97.038.360	-	97.038.360
Otros activos financieros no corrientes	3.366.066	-	3.366.066
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>101.821.099</b>	<b>378.107</b>	<b>102.199.206</b>

Activos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	968.643	763.993	1.732.636
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	65.374.418	-	65.374.418
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	340	-	340
Otros activos financieros no corrientes	2.927.667	-	2.927.667
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>69.271.068</b>	<b>763.993</b>	<b>70.035.061</b>

## b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2024		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	94.584	-	94.584
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	26.135.415	-	26.135.415
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	89.854.590	-	89.854.590
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>116.084.589</b>	<b>-</b>	<b>116.084.589</b>

Pasivos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	35.477	-	35.477
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	19.263.172	-	19.263.172
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	54.750.955	-	54.750.955
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>74.049.604</b>	<b>-</b>	<b>74.049.604</b>

## 17.2. 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 no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/12/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado</b>		
Efectivo en caja	451.189	451.189
Saldo en bancos	965.484	965.484
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	97.038.360	97.038.360

Pasivos financieros	31/12/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado</b>		
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	94.584	94.584
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	26.135.415	26.135.415
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	89.854.590	89.854.590

### 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:

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar 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.

**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.

**18. Provisiones**

**18.1. Otras provisiones corrientes**

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes y no corrientes	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	370.654	437.776
<b>Totales</b>	<b>370.654</b>	<b>437.776</b>

(\*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	437.776	437.776
Provisiones adicionales	96.346	96.346
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(172.389)	(172.389)
Provisiones utilizadas	8.921	8.921
<b>Total movimientos</b>	<b>(67.122)</b>	<b>(67.122)</b>
Saldo final al 31/12/2024	370.654	370.654

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	442.140	442.140
Provisiones adicionales	115.431	115.431
Provisiones no utilizadas	(135.706)	(135.706)
Provisiones utilizadas	15.911	15.911
<b>Total movimientos</b>	<b>(4.364)</b>	<b>(4.364)</b>
Saldo final al 31/12/2023	437.776	437.776

### 18.2. Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	138.533	138.777
Provisión por beneficios anuales	606.730	556.844
<b>Totales</b>	<b>745.263</b>	<b>695.621</b>

El detalle del movimiento de las provisiones durante los años 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	138.777	556.844	695.621
Incremento (decremento) en provisiones existentes	226.320	581.846	808.166
Provisiones utilizadas	(226.564)	(531.960)	(758.524)
<b>Total movimientos</b>	<b>(244)</b>	<b>49.886</b>	<b>49.642</b>
Saldo final al 31/12/2024	138.533	606.730	745.263

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	168.719	481.912	650.631
Incremento (decremento) en provisiones existentes	199.025	511.417	710.442
Provisiones utilizadas	(228.967)	(436.485)	(665.452)
<b>Total movimientos</b>	<b>(29.942)</b>	<b>74.932</b>	<b>44.990</b>
Saldo final al 31/12/2023	138.777	556.844	695.621

### 18.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) **Beneficios de prestación definida:**

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	776.567	762.179
<b>Totales</b>	<b>776.567</b>	<b>762.179</b>

#### Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$43.639.

#### Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad corresponde a 10,39 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	43.639
2	46.445
3	48.138
4	60.494
5	83.692
6	471.826

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2024</b>	<b>762.179</b>
Costo por intereses	50.321
Costo del servicio del período	80.252
Costo de periodos anteriores	2.249
Pagos realizados en el período	(83.146)
Variación actuarial por cambio de tasa	(35.288)
<b>Total movimientos</b>	<b>14.388</b>
<b>Saldo final al 31/12/2024</b>	<b>776.567</b>

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2023</b>	<b>683.816</b>
Costo por intereses	44.725
Costo del servicio del ejercicio	101.993
Pagos realizados en el ejercicio	(40.149)
Variación actuarial por cambio de tasa	(28.206)
<b>Total movimientos</b>	<b>78.363</b>
<b>Saldo final al 31/12/2023</b>	<b>762.179</b>

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Costo por intereses	50.321	44.725
Costo del servicio del ejercicio	80.252	65.995
<b>Total Gasto reconocido en Estado de Resultados</b>	<b>130.573</b>	<b>110.720</b>
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(35.288)	(28.206)
<b>Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales</b>	<b>95.285</b>	<b>82.514</b>

d) Supuestos actuariales utilizadas al 31 de diciembre 2024 y 2023.

Supuestos actuariales	31/12/2024	31/12/2023
Tasa de descuento (nominal)	5,32%	5,47%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,30%	1,50%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	3,60%	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2024, 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	67.411	(58.475)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2024, 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	(58.974)	66.717

#### 18.4. 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, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por estos conceptos.

#### 19. Otros Activos y Pasivos no Financieros

a) El detalle de los activos no financieros al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados	500.284	542.651	-	-
Remesas de importaciones	2.238.639	107.308	-	-
Otros activos no financieros	3.469	3.469	1.059	1.059
<b>Total Otros activos no financieros</b>	<b>2.742.392</b>	<b>653.428</b>	<b>1.059</b>	<b>1.059</b>

b) El detalle de este rubro al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	373.290	1.372.115	-	-
Otras obras de terceros	530.356	549.271	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	33.241	31.665
<b>Total Otros pasivos no financieros</b>	<b>903.646</b>	<b>1.921.386</b>	<b>33.241</b>	<b>31.665</b>

(\*) Las subvenciones gubernamentales 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 se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.14.2.

#### 20. Patrimonio

##### 20.1. Patrimonio neto de la sociedad

###### 20.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre 2024 y 2023 el capital social de la Sociedad asciende a M\$37.005.894 y está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

###### 20.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas se acordó la no distribución de dividendos del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2024.

### 20.1.3. Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2024 y 2023, son los siguientes:

Al 31 de diciembre 2024:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2024	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2024
	M\$	M\$	M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(239.343)	25.760	(213.583)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
<b>Totales</b>	<b>631.830</b>	<b>25.760</b>	<b>657.590</b>

Al 31 de diciembre 2023:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2023
	M\$	M\$	M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(259.934)	20.591	(239.343)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
<b>Totales</b>	<b>611.239</b>	<b>20.591</b>	<b>631.830</b>

Las otras reservas varias por M\$871.173, que corresponde a revalorización del capital pagado por el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (período 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).

#### Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre 2024 y 2023, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2024</b>	<b>56.710.951</b>	<b>56.710.951</b>
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	12.116.310	12.116.310
Reverso provisión dividendo año anterior	3.491.454	3.491.454
Pago dividendo año anterior	(3.491.454)	(3.491.454)
Provisión dividendo mínimo del ejercicio	(3.634.893)	(3.634.893)
<b>Total movimientos</b>	<b>8.481.417</b>	<b>8.481.417</b>
<b>Saldo final al 31/12/2024</b>	<b>65.192.368</b>	<b>65.192.368</b>

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	48.564.226	48.564.226
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	11.638.179	11.638.179
Reverso provisión dividendo año anterior	-	-
Pago dividendo año anterior	-	-
Provisión dividendo mínimo del período	(3.491.454)	(3.491.454)
<b>Total movimientos</b>	<b>8.146.725</b>	<b>8.146.725</b>
<b>Saldo final al 31/12/2023</b>	<b>56.710.951</b>	<b>56.710.951</b>

#### 20.1.4. 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. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

##### Ingresos de actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Venta de Energía	67.024.137	59.068.428
Distribución	53.397.188	48.539.188
Residencial	24.999.252	23.832.383
Comercial	15.077.734	13.016.221
Industrial	4.351.202	4.044.002
Otros (*)	8.969.000	7.646.582
Generación y Comercialización	13.626.949	10.529.240
Otros ingresos	660.251	683.477
Apoyos	59.896	53.568
Arriendo medidores	72.557	65.814
Cargo por pago fuera de plazo	415.898	447.116
Otros	111.900	116.979
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>67.684.388</b>	<b>59.751.905</b>

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

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Agrícola	89.125	79.125
Transporte	63.142	52.260
Municipal	3.356.806	2.916.548
Alumbrado público	1.152.134	959.597
Otros	4.307.793	3.639.052
<b>Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución</b>	<b>8.969.000</b>	<b>7.646.582</b>

#### Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	784.407	651.183
Venta de materiales, equipos y servicios	605.508	598.690
Arrendamientos	36.725	34.078
Intereses créditos y préstamos	13.857	8.162
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	118.977	149.045
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	334	170.970
Otros ingresos	342.533	89.840
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>1.902.341</b>	<b>1.701.968</b>

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre 2024 y 2023, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Venta de energía distribución	53.397.188	48.539.188
Generación y comercialización	13.626.949	10.529.240
Otros ingresos	660.251	683.477
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>67.684.388</b>	<b>59.751.905</b>
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>67.684.388</b>	<b>59.751.905</b>

Otros ingresos	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	784.407	651.183
Intereses créditos y préstamos	13.857	8.162
Arrendamientos	36.725	34.078
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	334	170.970
Otros Ingresos	342.533	89.840
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>1.177.856</b>	<b>954.233</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	605.508	598.690
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	118.977	149.045
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>724.485</b>	<b>747.735</b>
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>1.902.341</b>	<b>1.701.968</b>

## 22. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	3.771.281	6.641.247
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	21.288.334	17.604.823
<b>Total Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>25.059.615</b>	<b>24.246.070</b>

## 23. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Sueldos y salarios (*)	4.202.375	3.249.320
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	494.299	447.908
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	182.629	218.923
Activación costo de personal	(504.188)	(390.691)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>4.375.115</b>	<b>3.525.460</b>

#### 24. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	3.708.225	3.257.797
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	22.338	19.085
<b>Total Gasto por depreciación y amortización</b>	<b>3.730.563</b>	<b>3.276.882</b>

#### 25. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	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	188.253	(1.118)
<b>Total Ganancia (pérdida) por deterioro</b>	<b>188.253</b>	<b>(1.118)</b>

#### 26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Servicios compartidos	6.288.554	5.501.826
Operación y mantención sistema eléctrico	3.632.527	2.226.804
Sistema generación	1.771.735	1.646.021
Mantención medidores, ciclo comercial	1.149.908	1.122.655
Operación vehículos, viajes y viáticos	389.813	311.125
Provisiones y castigos	27.219	16.060
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.493.253	1.534.161
Egresos por construcción de obras a terceros	508.344	451.742
Otros gastos por naturaleza	158.387	132.219
<b>Total Otros gastos, por naturaleza</b>	<b>15.479.873</b>	<b>12.990.570</b>

## 27. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	30.157	53.801
<b>Ingresos financieros</b>	<b>30.157</b>	<b>53.801</b>
Gastos por préstamos bancarios	-	-
Otros gastos financieros	(2.088.350)	(1.217.750)
<b>Costos financieros</b>	<b>(2.088.350)</b>	<b>(1.217.750)</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(3.269.297)</b>	<b>(1.417.180)</b>
Positivas	193.469	194.809
Negativas	(192.633)	(29.042)
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>836</b>	<b>165.767</b>
<b>Total Resultado financiero</b>	<b>(5.326.654)</b>	<b>(2.415.362)</b>

## 28. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Inversión	1.204	100
Evaluación plan de manejo	Inversión	7.274	17.098
Gestión de residuos	Costo	53.033	59.396
Reforestaciones	Costo	115.143	12.396
Otros gastos medioambientales	Inversión	448	375
Proyectos de inversión	Inversión	130.689	12.247
<b>Totales</b>		<b>307.791</b>	<b>101.612</b>

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

### 29. 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 31 de diciembre de 2024 son las siguientes según beneficiario relevante:

Relación	Activos comprometidos			2025	2026	2027
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			MS	MS	MS	MS
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	4.038.342	3.545.762	492.580	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	49.135	38.839	10.296	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>4.087.477</b>	<b>3.584.601</b>	<b>502.876</b>	<b>-</b>

### 30. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad ha 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\$256.373 (M\$334.458 en 2023).

### 31. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.078.953	1.342.044
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	715.827	390.592
Otros activos no financieros corrientes	CLP	2.742.392	653.428
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	65.867.519	44.082.982
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	41.431	36.157
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	-	340
Inventarios corrientes	CLP	4.588.982	3.963.179
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	204.818	177.814
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>75.239.922</b>	<b>50.646.536</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	CLP	74.482.664	50.219.787
	USD	715.827	390.592
	UF	41.431	36.157
		<b>75.239.922</b>	<b>50.646.536</b>
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	3.366.066	2.927.667
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	1.059	1.059
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	30.998.526	21.147.903
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	130.884	107.376
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	447.798	304.643
Propiedades, planta y equipo	CLP	121.391.392	103.793.573
Activos por derecho de uso	CLP	96.954	38.288
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>156.432.679</b>	<b>128.320.509</b>
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	156.301.795	128.213.133
	UF	130.884	107.376
		<b>156.432.679</b>	<b>128.320.509</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	CLP	230.784.459	178.432.920
	USD	715.827	390.592
	UF	172.315	143.533
		<b>231.672.601</b>	<b>178.967.045</b>

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	7.148	6.811
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	13.854	11.929
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	19.991.175	14.057.970
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	8.423.396	5.981.142
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	217.142	128.839
Otras provisiones corrientes	CLP	370.654	437.776
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	2.119.854	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	745.263	695.621
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	903.646	1.921.386
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>32.792.132</b>	<b>23.241.474</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	CLP	32.561.136	23.100.706
	UF	230.996	140.768
		<b>32.792.132</b>	<b>23.241.474</b>

  

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	24.522	16.737
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	49.060	-
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	6.144.240	5.205.202
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	81.214.052	48.640.974
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	7.782.935	6.720.139
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	776.567	762.179
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	33.241	31.665
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>96.024.617</b>	<b>61.376.896</b>
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	14.761.505	12.735.922
	UF	81.263.112	48.640.974
		<b>96.024.617</b>	<b>61.376.896</b>

  

<b>TOTAL PASIVOS</b>	CLP	47.322.641	35.836.628
	UF	81.494.108	48.781.742
		<b>128.816.749</b>	<b>84.618.370</b>

### 32. Hechos Posteriores

El proceso de tarificación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. En agosto de 2024 CNE publicó su Informe Técnico. Grupo SAESA presentó sus desacuerdos ante el Panel de expertos, a mediados de enero de 2025 el Panel de Expertos emitió su dictamen y la CNE debe ahora publicar un nuevo informe técnico recogiendo el dictamen. El Ministerio de Energía, en base a este informe técnico, debe elaborar el decreto correspondiente y enviarlo a toma de razón de la Contraloría, luego de lo cual se publica en el Diario Oficial. Su vigencia será retroactiva a noviembre 2022.

En sesión celebrada con fecha 27 de febrero de 2025, el Directorio la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Stacey Purcell. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, a la señora Ashley Munroe.

Entre el 1 de enero de 2025 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros, 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.