

Estados Financieros Clasificados Intermedios

Correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2024 y a los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

En miles de pesos chilenos – M\$

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	4.531.568	4.588.486
Otros activos no financieros corrientes	-	282.010	415.215
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	87.284.511	84.645.839
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.277.348	1.532.008
Inventarios corrientes	9	17.963.619	16.590.974
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	3.580.556	1.357.085
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		115.919.612	109.129.607
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	-	43.335	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	93.181.639	73.017.849
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	251.161	230.691
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	4.026.369	3.997.211
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	315.000.539	294.807.202
Activos por derecho de uso	14	610.929	394.981
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		460.533.904	419.867.866
TOTAL ACTIVOS		576.453.516	528.997.473

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023

(En miles de pesos chilenos-M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	153.027.590	40.503.348
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	300.425	286.302
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	68.880.580	65.978.940
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	10.314.891	18.330.035
Otras provisiones corrientes	19	3.208.212	2.847.739
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	-	8.001.982
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.897.140	3.776.793
Otros pasivos no financieros corrientes	21	12.452.885	14.753.241
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		251.081.723	154.478.380
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	34.326.091	36.637.319
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	313.617	122.006
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	17	13.290.004	8.274.519
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	56.812.202	121.742.548
Pasivo por impuestos diferidos	15	13.120.305	10.969.373
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	5.999.205	5.474.930
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	307.243	273.185
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		124.168.667	183.493.880
TOTAL PASIVOS		375.250.390	337.972.260
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	65.208.283	54.936.046
Otras reservas	22	10.183.672	10.277.996
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		201.203.126	191.025.213
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		576.453.516	528.997.473

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
		30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	187.703.849	175.356.025	62.639.227	60.731.189
Otros ingresos	23	7.154.619	7.812.838	2.657.766	2.795.210
Materias primas y consumibles utilizados	24	(106.950.393)	(105.087.196)	(37.983.609)	(37.756.882)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(13.675.187)	(11.909.696)	(4.752.343)	(4.067.290)
Gasto por depreciación y amortización	26	(8.628.593)	(8.059.645)	(3.004.523)	(2.735.803)
Otros gastos, por naturaleza	28	(34.807.179)	(25.330.239)	(14.297.660)	(8.489.543)
Otras ganancias (pérdidas)	-	846	(19.724)	24.902	(29.362)
Ingresos financieros	29	226.099	406.429	88.258	129.037
Costos financieros	29	(7.030.974)	(3.141.801)	(3.007.701)	(1.130.007)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(1.875.601)	(1.550.167)	(633.930)	(884.035)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	25.188	10.744	14.359	- 7.676
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	55.456	42.014	15.233	49.404
Resultados por unidades de reajuste	29	(3.448.219)	(3.861.666)	(874.159)	(469.210)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		18.749.911	24.667.916	885.820	8.135.032
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(4.075.287)	(5.813.174)	(270.844)	(547.379)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		14.674.624	18.854.742	614.976	7.587.653
Ganancia (pérdida)		14.674.624	18.854.742	614.976	7.587.653

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
		30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		14.674.624	18.854.742	614.976	7.587.653
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	19	(129.135)	134.596	(127.468)	259.489
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(299)	(12)	(330)	41
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(129.434)	134.584	(127.798)	259.530
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		-	-	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		-	-	-	-
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		243	654	(952)	1.444
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		243	654	(952)	1.444
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(129.191)	135.238	(128.750)	260.974
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	34.867	(36.341)	34.416	(70.062)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		34.867	(36.341)	34.416	(70.062)
Otro resultado integral		(94.324)	98.897	(94.334)	190.912
Resultado integral		14.580.300	18.953.639	520.642	7.778.565

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2024	125.811.171	4.073	-	(70.043)	10.343.966	10.277.996	54.936.046	191.025.213
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2024	125.811.171	4.073	-	(70.043)	10.343.966	10.277.996	54.936.046	191.025.213
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	14.674.624	14.674.624
Otro resultado integral	-	243	-	(94.567)	-	(94.324)	-	(94.324)
Total Resultado integral	-	243	-	(94.567)	-	(94.324)	14.674.624	14.580.300
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(4.402.387)	(4.402.387)
Total Cambios en el patrimonio	-	243	-	(94.567)	-	(94.324)	10.272.237	10.177.913
Patrimonio final al 30/09/2024	125.811.171	4.316	-	(164.610)	10.343.966	10.183.672	65.208.283	201.203.126

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2023	125.811.171	3.619	-	(146.940)	10.343.966	10.200.645	29.175.220	165.187.036
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023	125.811.171	3.619	-	(146.940)	10.343.966	10.200.645	29.175.220	165.187.036
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	18.854.742	18.854.742
Otro resultado integral	-	654	-	98.243	-	98.897	-	98.897
Total Resultado integral	-	654	-	98.243	-	98.897	18.854.742	18.953.639
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.656.422)	(5.656.422)
Total Cambios en el patrimonio	-	654	-	98.243	-	98.897	13.198.320	13.297.217
Patrimonio final al 30/09/2023	125.811.171	4.273	-	(48.697)	10.343.966	10.299.542	42.373.540	178.484.253

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/09/2024	30/09/2023
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	209.791.987	189.432.380
Otros cobros por actividades de operación	-	55.357	238.480
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(181.324.798)	(164.315.774)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(13.590.487)	(11.456.330)
Otros pagos por actividades de operación	-	(611.739)	(880.303)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		14.320.320	13.018.453
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(4.404.464)	(1.070.207)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.915.856	11.948.246
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		60.000	3.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(33.805.870)	(30.668.088)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		4.596	36.753
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	226.099	406.429
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(33.515.175)	(30.221.906)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	121.000.000	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		121.000.000	-
Préstamos de entidades relacionadas	6	41.910.000	30.101.596
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(13.000.000)	-
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(264.195)	(215.629)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(109.120.000)	(3.300.000)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(10.996.912)	(4.034.312)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(5.980.863)	(5.433.245)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		23.548.030	17.118.410
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	(51.289)	(1.155.250)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	(5.629)	17.481
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(56.918)	(1.137.769)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	-	4.588.486	4.355.937
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	4.531.568	3.218.168

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1.	Información General y Descripción del Negocio.....	12
2.	Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas.....	12
2.1	Principios contables	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.3	Período cubierto	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Asociadas	13
2.6	Moneda funcional	14
2.7	Bases de conversión	14
2.8	Compensación de saldos y transacciones	14
2.9	Propiedades, planta y equipo.....	14
2.10	Activos intangibles	16
2.10.1	Plusvalía comprada.....	16
2.10.2	Servidumbres.....	16
2.10.3	Programas informáticos	16
2.10.4	Costos de investigación y desarrollo.....	17
2.11	Deterioro de los activos no financieros.....	17
2.12	Arrendamientos	18
2.12.1	Sociedad actúa como arrendatario.....	18
2.12.2	Sociedad actúa como arrendador:.....	18
2.13	Instrumentos financieros	19
2.13.1	Activos financieros.....	19
2.13.2	Pasivos financieros	20
2.13.3	Derivados y contabilidad de cobertura.....	21
2.13.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	21
2.13.5	Derivados implícitos	21
2.13.6	Instrumentos de patrimonio.....	22
2.14	Inventarios	22
2.15	Otros pasivos no financieros	22
2.15.1	Ingresos diferidos	22
2.15.2	Subvenciones estatales.....	22
2.15.3	Obras en construcción para terceros.....	22
2.16	Provisiones	23
2.17	Beneficios a los empleados	23
2.18	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	24
2.19	Impuesto a las ganancias y diferidos.....	24
2.20	Reconocimiento de ingresos y costos	24
2.21	Dividendos.....	25
2.22	Estado de flujos de efectivo	26
2.23	Nuevos pronunciamientos contables.....	26
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	27
3.1	Distribución	27
3.2	Marco regulatorio	28
3.2.1	Aspectos generales	28
3.2.2	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	28
3.2.3	Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	29
3.2.4	Ley de Generación Residencial	29
3.2.5	Norma Técnica de Distribución.....	29
3.2.6	Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones.....	29
3.2.7	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	29
3.2.8	Ley de estabilización transitoria de precios	30
3.2.9	Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes.....	30
3.2.10	Resolución Exenta CNE N°176 /2020 – Giro Exclusivo.....	30

3.2.11	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	31
3.2.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	31
4.	Política de Gestión de Riesgos	32
4.1	Riesgos Financieros:	32
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio	32
4.1.2	Riesgo Inflacionario	32
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	33
4.1.3	Tasa de interés.....	33
4.1.4	Riesgo de liquidez	33
4.1.5	Riesgo de Crédito.....	34
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables claves de la entidad. ...	35
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	37
7.	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	38
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	43
8.1.	Accionistas	43
8.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	43
8.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	45
9.	Inventarios.....	47
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	48
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	48
12.	Plusvalía	49
13.	Propiedades, Planta y Equipo	50
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	52
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	53
15.1.	Impuesto a la renta	53
15.2.	Impuesto diferido.....	54
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes.....	55
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	56
18.	Instrumentos financieros.....	58
18.1.	Instrumentos financieros por categoría	58
18.2.	Valor Justo de instrumentos financieros.....	59
19.	Provisiones	60
19.1.	Provisiones corrientes	60
19.1.1.	Otras provisiones corrientes.....	60
19.1.2.	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	61
19.2.	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	62
20.	Juicios y multas.....	64
21.	Otros Pasivos no Financieros	64
22.	Patrimonio	64
22.1.	Patrimonio neto de la Sociedad	64
22.1.1.	Capital suscrito y pagado	64
22.1.2.	Dividendos	64
22.1.3.	Reservas por diferencias de conversión	65
22.1.4.	Otras reservas.....	65
22.1.5.	Ganancias Acumuladas	66
22.2.	Gestión de capital.....	67
22.3.	Restricciones a la disposición de fondos	67
23.	Ingresos	67
24.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados	69
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados	69
26.	Gastos por Depreciación y Amortización.....	69
27.	Pérdida por deterioro	69
28.	Otros Gastos por Naturaleza	70
29.	Resultado Financiero	70
30.	Información por Segmento	71
31.	Medio Ambiente.....	71
32.	Garantías Comprometidas con Terceros	71
33.	Cauciones Obtenidas de Terceros	72
34.	Compromisos y Restricciones	72

35.	Sociedades Asociadas	73
36.	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	74
37.	Moneda Extranjera	75
38.	Sanciones	77
39.	Hechos Posteriores	77

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios

Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023

(En miles de pesos chilenos- M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex- Inversiones Los Lagos III S.A), en adelante la “Sociedad” o “Frontel”, se constituyó bajo el nombre Inversiones Los Lagos III Ltda. (Los Lagos III), producto de la división de Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, entre las cuales está la Sociedad.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. está inscrita en el Registro de Valores con el número 1073, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

b) Información del Negocio

Frontel es una empresa cuya principal actividad es la distribución de electricidad en la zona sur del país, en un área comprendida entre las provincias de Concepción, Región del Bío Bío y Cautín, Región de la Araucanía.

Al 30 de septiembre de 2024 los presentes estados financieros intermedios muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. La Sociedad mantiene flujo de caja de las actividades operativas positivo, y monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua, contando con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. Por lo tanto, para lograr una comprensión más completa de la posición financiera y el capital de trabajo de la Sociedad, es recomendable revisar los estados financieros consolidados de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Es importante considerar que la Sociedad cuenta con el soporte económico y financiero de su Matriz.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Intermedios 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 Intermedios de la Sociedad terminados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board “IASB” en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

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

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes Estados Financieros Intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros. 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 Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. al 30 de septiembre de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023.
- Estados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados).
- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 (no auditados).

2.4 Bases de preparación

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

2.5 Asociadas

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

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma en que se administran las empresas eléctricas del Grupo, cuyos miembros del Directorio son los mismos en cada una. Si bien Frontel no tiene más del 20% de participación en STS, Luz Osorno y SGA, los miembros de su Directorio participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas.

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

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

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

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

2.6 Moneda funcional

La moneda funcional de la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluyen en utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.7 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 Intermedio de Resultados Integrales.

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2023
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	897,68	877,12	895,60
Unidad de Fomento	UF	37.910,42	36.789,36	36.197,53

2.8 Compensación de saldos y transacciones

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

2.9 Propiedades, planta y equipo

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos 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 o transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	550.798	393.569
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,34%	3,33%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto al 30 de septiembre de 2024 y 2023 ascendieron a M\$1.568.040 y M\$1.016.250, respectivamente (ver nota 25).
- 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 al activo fijo 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 resultado del año en que se incurrían.

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

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

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, 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.

2.10 Activos intangibles

2.10.1 Plusvalía comprada

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

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la nota 2.11.

2.10.2 Servidumbres

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

2.10.3 Programas informáticos

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

2.10.4 Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

La Sociedad se encuentra trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios.

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

2.11 Deterioro de los activos no financieros

Anualmente 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 de 2023, como último test.

2.12 Arrendamientos

2.12.1 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 Intermedio 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.

2.12.2 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.

2.13 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado Intermedio 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 Intermedio de Resultado Integrales.

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

c) Deterioro de activos financieros

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado de NIIF 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.

2.13.2 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 Intermedio de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

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

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

2.13.3 Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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

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

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

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

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

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

2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.13.5 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 estado de resultados integrales.

2.13.6 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.

2.14 Inventarios

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

2.15 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.15.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Intermedio de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del Estado Intermedio de resultados integrales en la medida que se devenga el servicio.

2.15.2 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 libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado intermedio de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.15.3 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.

2.16 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Intermedios, 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 Intermedio 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 Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.17 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 y no corrientes por beneficios a los empleados.

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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

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

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 4,90% anual para el período 2024 y 5,47% para el período 2023, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Intermedio de Situación Financiera, 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.

2.19 Impuesto a las ganancias y diferidos

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%.

2.20 Reconocimiento de ingresos y costos

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
- Comercialización
- 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 Intermedios.

Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo en el tiempo.

(ii) Comercialización:

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 facturadas o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Comercialización son reconocidos a lo largo en el tiempo.

(iii) Ingresos por construcción de obras a terceros (se miden según lo indicado en Nota 2.15.3):

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.

(iv) 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 período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

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

2.21 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada ejercicio 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 distributable 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 ejercicio. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.22 Estado de flujos de efectivo

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

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

2.23 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones las cuales no han modificado patrimonio ni resultado integral informado por la Sociedad anteriormente, principalmente relacionado a partidas de balance, todos realizados al 31 de diciembre de 2023.

Las partidas se detallan a continuación:

- Reclasificación por M\$17.886.281 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes a cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.
- Reclasificación por M\$3.388.049 de Activos por impuestos diferidos a Pasivos por impuestos diferidos.
- Reclasificación por M\$17.886.281 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes a cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.
- Reclasificación por M\$1.094.865 de pasivos por impuestos corrientes a Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes.

2.24 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
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 Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	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 y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, entre ellas las filiales SAESA y Edelayen, cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

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

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

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, 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. Queda pendiente la publicación por parte de CNE del informe técnico que actualiza las fórmulas tarifarias para el cálculo de peajes de distribución. Por otra parte, en septiembre de 2024 la CNE publicó el informe técnico de precios de servicios asociados a la distribución. Durante octubre las empresas presentarán sus desacuerdos respecto de los cuales deberá dictaminar el Panel de Expertos.

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 Grupo SAESA. En agosto de 2024 se publicó el Informe final del consultor el cual fue observado por el comité supervisor y por las empresas. Se espera que el estudio termine a fines del 2024.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) Ventas a Clientes Regulados

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

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio. Con fecha 05.07.2024 se publicó el decreto MEN 7t/2024 que fija los precios de nudo, con efecto retroactivo a enero 2024. Este decreto sincera 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.

En mayo 2024 se realizó la licitación 2023/01, con 3.600 GWh año adjudicados a la empresa Enel Generación, cuyos contratos de suministro comienzan los años 2027 y 2028.

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) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador y el cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD). El suministrador no puede ser la empresa distribuidora, salvo para contratos firmados con anterioridad a la exigencia de giro exclusivo de distribución de mediados del año 2020.

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.2 Marco regulatorio

3.2.1 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.

3.2.2 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.

3.2.3 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.

3.2.4 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.

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

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

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada en abril 2024 mediante RE CNE N°210-24, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017 y modificada el 2019.

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

3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N°21.194 del MEN, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios propuestos son:

- a) Se establece una tasa de descuento entre 6% y 8% después de impuestos. Tanto para los procesos tarifarios 2020-2024 y 2024-2028 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- a) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- b) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.

- c) 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.
- d) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- e) 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.
- f) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- g) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

3.2.8 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.

3.2.9 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.

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

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

3.2.11 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 la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021) en 48 cuotas sin interés y con un límite máximo del valor cuota equivalente por cliente equivalente al 15% de la facturación promedio 2021. La cuota será cubierta por un subsidio del Gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas (producto del límite) se extingue. 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.

3.2.12 Ley de Servicios Sanitarios Rurales

Con fecha 19 de febrero de 2024 se promulgó la Ley N°21.657 que modifica la Ley Eléctrica en materia de servicios sanitarios rurales. Esta ley elimina el cobro de potencia a los servicios sanitarios rurales, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad.

3.2.13 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios 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.

Este informe se centra específicamente en 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.

Si bien las transacciones de La Sociedad están principalmente en pesos chilenos, se 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 30 de septiembre 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.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$142.164 al 30 de septiembre de 2024. (M\$135.741 al 30 de septiembre de 2023).

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2024 y 2023:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/09/2024	30/09/2023		30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	37.910.420	36.197.530	0,5%	142.164	135.741

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. Al 30 de septiembre de 2024, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en 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 principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 30 de septiembre de 2024, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 4.531.568 (M\$ 4.588.486 al 31 de diciembre de 2023).

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de M\$ 98.277.318

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Matriz cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo comprometida por un monto total de MM\$ 35.000 disponible a todo evento para la Sociedad 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 estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 30 de septiembre de 2024, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Capital e intereses	30/09/2024								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	-	4.622.632	4.513.216	4.403.799	4.294.383	4.184.966	19.283.583	3.528.421	44.831.000
Préstamos bancarios	150.348.568	-	-	-	-	-	-	-	150.348.568
Arrendamientos financieros	95.160	205.265	120.804	73.274	74.064	45.475	-	-	614.042
Totales	150.443.728	4.827.897	4.634.020	4.477.073	4.368.447	4.230.441	19.283.583	3.528.421	195.793.610
Porcentualidad	77%	2%	2%	2%	2%	2%	10%	2%	100%

Capital e intereses	31/12/2023								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	583.994	583.994	4.485.936	4.379.755	4.273.573	4.167.392	19.244.257	6.954.377	44.673.279
Préstamos bancarios	76.250	40.455.833	-	-	-	-	-	-	40.532.083
Arrendamientos financieros	79.570	206.732	114.354	6.884	768	-	-	-	408.308
Totales	739.814	41.246.559	4.600.290	4.386.639	4.274.341	4.167.392	19.244.257	6.954.377	85.613.670
Porcentualidad	1%	48%	5%	5%	5%	5%	22%	8%	100%

El 100% de los préstamos bancarios son reembolsables en menos un año (nota 16a) y el 51% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años (Nota 16a). (Al 31 de diciembre de 2023 100% y 59%, respectivamente).

4.1.5 Riesgo de Crédito

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

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

Durante el año 2020 fue publicada la Ley N° 21.249 de Servicios Básicos, considerando además dos prórrogas publicadas durante el año 2021, lo cual dispuso, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establecía la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se tradujo en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, que comenzaron a ser regularizados en el primer semestre del 2022 a través de la aplicación de los convenios de pago de las leyes de servicios básicos: prorateos en hasta 48 cuotas para clientes inscritos (Ley N° 21.249) y convenios con subsidios para clientes con consumo promedio de hasta 250 Kwh (Ley N° 21.423). También se sumó la reactivación de los cortes para todos los clientes desde Julio de 2022.

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

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

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	276.266.948	264.577.343
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.546.150	1.206.704
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,56%	0,46%

5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables claves de la entidad.

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

La preparación de los Estados Financieros Intermedios requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias.

La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

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

- a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.
Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.
- b) **Deterioro de activos:** 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 de deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo ("UGE") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o UGE, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (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) 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 ejercicio.
- 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 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Efectivo en caja	1.421.783	1.828.271
Saldo en bancos	1.178.493	2.760.215
Otros instrumentos de renta fija	1.931.292	-
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	4.531.568	4.588.486

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 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.

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

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	
						30/09/2024	31/12/2023
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.931.292	-
Total b) Otros instrumentos de renta fija						1.931.292	-

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	4.429.522	4.496.752
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	102.046	91.734
Total Detalle por tipo de moneda		4.531.568	4.588.486

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2024	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					30/09/2024
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios, corrientes	40.212.500	(13.000.000)	(2.757.276)	121.000.000	-	-	4.125.983	(23)	-	-	-	149.581.184
Arrendamientos financieros, corrientes	286.302	-	-	-	-	-	16.974	8.890	-	(11.741)	-	300.425
Arrendamientos financieros, no corrientes	122.006	-	(16.505)	-	-	(264.195)	-	6.417	454.153	11.741	-	313.617
Bonos, corrientes	290.848	-	(1.190.726)	-	-	-	890.685	46.325	-	3.409.274	-	3.446.406
Bonos, no corrientes	36.637.319	-	-	-	-	-	-	1.081.444	-	(3.409.274)	16.602	34.326.091
Préstamos relacionadas, corrientes	463.315	-	(2.016.356)	-	-	-	1.876.911	2.082	-	-	-	331.137
Préstamos relacionadas, no corrientes	121.742.548	(109.120.000)	-	41.910.000	-	-	-	2.128.145	-	-	-	56.812.202
Totales	199.724.838	(122.120.000)	(5.980.863)	121.000.000	41.910.000	(264.195)	6.910.553	3.273.280	454.153	-	16.602	245.111.062

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	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios, corrientes	211.250	-	(607.083)	-	-	608.333	-	-	-	40.000.000	-	40.212.500
Préstamos bancarios, no corrientes	40.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	(40.000.000)	-	-
Arrendamientos financieros, corrientes	288.952	-	-	-	-	26.873	13.847	-	-	(43.370)	-	286.302
Arrendamientos financieros, no corrientes	383.987	-	(26.944)	-	(299.697)	-	15.134	-	6.456	43.070	-	122.006
Bonos	277.579	-	(1.139.381)	-	-	1.144.113	8.537	-	-	-	-	290.848
Bonos, no corrientes	34.942.183	-	-	-	-	-	1.674.150	-	-	-	-	36.637.319
Préstamos relacionadas, corrientes	830.348	-	(4.589.017)	-	-	3.069.993	9.591	-	-	1.142.400	-	463.315
Préstamos relacionadas, no corrientes	79.714.682	(15.060.145)	-	-	53.591.596	-	4.638.815	-	-	(1.142.400)	-	121.742.548
Totales	156.648.981	(15.060.145)	(6.362.425)	53.591.596	(299.697)	4.849.312	6.360.074	-	6.456	(300)	20.986	199.754.838

7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	81.290.515	76.117.201	90.196.924	69.028.790
Otras cuentas por cobrar, bruto	15.761.287	16.943.655	2.984.715	3.989.059
Totales	97.051.802	93.060.856	93.181.639	73.017.849

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	75.435.145	71.301.926	90.196.924	69.028.790
Otras cuentas por cobrar, neto	11.849.366	13.343.913	2.984.715	3.989.059
Totales	87.284.511	84.645.839	93.181.639	73.017.849

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	5.855.370	4.815.275	-	-
Otras cuentas por cobrar	3.911.921	3.599.742	-	-
Totales	9.767.291	8.415.017	-	-

El detalle de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes facturados y no facturados o provisionados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	49.185.537	42.541.775	2.355.626	3.371.459
Energía y peajes	35.360.538	28.590.714	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	130.667	132.741	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.449.518	1.349.886	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	4.356.535	4.756.489	2.111.501	2.846.608
Deudores materiales y servicios	282.121	715.985	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	803.638	930.273	217.946	244.589
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	397.470	378.451	26.179	280.262
Otros	6.405.050	5.687.236	-	-
No facturados o provisionados	46.500.484	48.183.262	90.196.924	69.028.790
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	1.362.232	4.136.089	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	11.534.199	17.761.848	90.196.924	69.028.790
Equidad tarifaria residencial	18.032.431	11.183.721	-	-
Energía en medidores (*)	15.001.115	14.444.829	-	-
Provisión ingresos por obras	451.442	537.709	-	-
Otros	119.065	119.066	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.365.781	2.335.819	629.089	617.600
Totales, bruto	97.051.802	93.060.856	93.181.639	73.017.849
Provisión deterioro	(9.767.291)	(8.415.017)	-	-
Totales, neto	87.284.511	84.645.839	93.181.639	73.017.849

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	4.356.535	4.756.489	2.111.501	2.846.608
Anticipos para importaciones y proveedores	130.667	132.741	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.900.960	1.887.595	-	-
Deudores materiales y servicios	282.121	715.985	-	-
Cuenta corriente al personal	1.365.781	2.335.819	629.089	617.600
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	803.638	930.273	217.946	244.589
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	397.470	378.451	26.179	280.262
Otros deudores	6.524.115	5.806.302	-	-
Totales	15.761.287	16.943.655	2.984.715	3.989.059
Provisión deterioro	(3.911.921)	(3.599.742)	-	-
Totales, neto	11.849.366	13.343.913	2.984.715	3.989.059

Los montos referidos a diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	11.534.199	17.761.848	13.290.004	8.274.519
Estabilización VAD (2)	-	-	76.906.920	60.754.271
Totales	11.534.199	17.761.848	90.196.924	69.028.790

- 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). Dicho aumento reflejado se explica principalmente por la provisión efecto PNP según ITD, la cual es una Estimación del diferencial entre la recaudación con el PNP vigente y PNP deber ser, originalmente calculada según la Resolución del Informe Técnico definitivo.

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 las distribuidoras a sus clientes regulados y traspasan este descuento al pago por parte de las distribuidoras a los generadores. Estos montos son restituidos al suministrador mediante la emisión de un documento de pago llamado "título de crédito transferible", y será emitido por la Tesorería General de la República, contará con la garantía del Fisco e incluirá el devengamiento de intereses al momento de la emisión del documento de pago.

Posteriormente, y ante las alzas que se visualizan a las cuentas de los clientes regulados y los montos adeudados a los suministradores, se modifican diversos cuerpos legales en materia de estabilización tarifaria mediante la Ley 21.667, publicada el 30 de abril 2024. Esta define el mecanismo de desestabilización que se lleva a cabo para los clientes regulados y establece un subsidio transitorio para clientes vulnerables, entre otras modificaciones.

- 2) Concepto relacionado al valor agregado de distribución (VAD), 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. Adicionalmente, producto del retraso en el Proceso tarifario del VAD para el cuatrienio 2020-2024, bajo los cambios introducidos por la misma Ley 21.194, los valores vigentes en diciembre 2019 permanecieron constantes hasta la publicación del Decreto que fijó las fórmulas tarifarias aplicables a clientes regulados, lo que ocurrió el 7 de junio 2024 (DS 5T-2024). La correspondiente aplicación retroactiva de tarifas desde noviembre 2020 a junio 2024 (reliquidación), de acuerdo con lo establecido en la Ley, se podrán efectuar posteriormente cuando el decreto se encuentre totalmente tramitado por parte de la Contraloría General de la República y por instrucción expresa de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. A partir de esta información, se realizó una actualización de las estimaciones previas, acumulándose a septiembre 2024 M\$76.906.920 a ser reliquidados como parte del efecto retroactivo de esta fijación implicando reflejar un mayor ingreso por M\$16.152.649 en lo que se ha reflejado en el presente año.

El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es de M\$180.466.150 y M\$157.663.688, respectivamente.

- a) La Sociedad de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, está obligada a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 30 de septiembre de 2024 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 421.821 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	390.066	52%
Comercial	15.121	23%
Industrial	2.101	7%
Otros	14.533	18%
Total	421.821	100%

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

- b) Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 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	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	16.828.343	14.028.463
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.372.461	1.552.320
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.096.577	972.426
Con vencimiento mayor a doce meses	677.082	408.796
Totales	19.974.463	16.962.005

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
No vencidas	0%	0,27%
1 a 30	0%	0,60%
31 a 60	1%	3,40%
61 a 90	5%	28,67%
91 a 120	23%	47,34%
121 a 180	30%	63,92%
181 a 270	41%	69,72%
271 a 360	51%	72,72%
361 o más	92%	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 ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

- c) Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 la estratificación de la cartera bruta es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/09/2024					
	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	190.144	159.217.761	30.416	1.795.117	220.560	161.012.878
Entre 1 y 30 días	43.487	6.852.880	5.645	1.100.290	49.132	7.953.170
Entre 31 y 60 días	16.635	3.538.611	3.498	755.800	20.133	4.294.411
Entre 61 y 90 días	3.159	718.575	826	200.522	3.985	919.097
Entre 91 y 120 días	1.897	454.560	557	128.656	2.454	583.216
Entre 121 y 150 días	1.262	236.439	427	94.517	1.689	330.956
Entre 151 y 180 días	1.024	223.935	348	96.209	1.372	320.144
Entre 181 y 210 días	793	230.716	309	71.261	1.102	301.977
Entre 211 y 250 días	710	157.793	313	70.658	1.023	228.451
Más de 250 días	56.839	11.890.312	23.995	2.398.829	80.834	14.289.141
Total Estratificación de la cartera	315.950	183.521.582	66.334	6.711.859	382.284	190.233.441

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	184.172	139.256.790	28.898	2.184.124	213.070	141.440.914
Entre 1 y 30 días	52.861	5.685.866	7.003	1.610.696	59.864	7.296.562
Entre 31 y 60 días	14.803	2.192.389	3.849	925.343	18.652	3.117.732
Entre 61 y 90 días	3.185	412.064	836	247.495	4.021	659.559
Entre 91 y 120 días	1.815	256.869	508	131.747	2.323	388.616
Entre 121 y 150 días	911	111.624	-	-	911	111.624
Entre 151 y 180 días	1.353	144.743	813	239.459	2.166	384.202
Entre 181 y 210 días	1.115	249.088	-	-	1.115	249.088
Entre 211 y 250 días	1.670	374.389	20.028	1.321.144	21.698	1.695.533
Más de 250 días	55.022	9.455.065	3.628	1.279.810	58.650	10.734.875
Total Estratificación de la cartera	316.907	158.138.887	65.563	7.939.818	382.470	166.078.705

- d) Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/09/2024		31/12/2023	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	13	63.722	12	10.928
Documentos por cobrar en cobranza judicial	613	4.309.927	585	3.569.137
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	626	4.373.649	597	3.580.065

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo inicial	8.415.017	8.703.463
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	(1.875.601)	1.230.382
Aumentos (disminuciones)	3.748.056	(23.678)
Montos castigados	(520.181)	(1.495.150)
Total movimientos	1.352.274	(288.446)
Saldo final	9.767.291	8.415.017

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

f) El detalle de las provisiones y castigos durante los años terminados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	2.189.672	188.526
Provisión repactada	(317.217)	1.344.484
Castigos del período	(520.181)	(610.045)
Totales	1.352.274	922.965

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 30 de septiembre de 2024 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	305.439.660	7.409.954.230.822	7.410.259.670.482	99,373744%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,074354%
Cóndor Holding SpA	204.768.662	-	204.768.662	0,002746%
Otros Minoritarios	1.365.013	40.949.006.703	40.950.371.716	0,549156%
Totales	511.881.204	7.456.447.468.839	7.456.959.350.043	100,00%

8.2. 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.

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

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, la relacionada Sociedad Austral de Electricidad S.A. y su matriz 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 Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 34).

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, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
							M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.801	4.596	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	88	-	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	152.432	259.264	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.668	2.894	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	17.034	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	591.208	503.999	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	156.407	61.157	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	508.094	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	11.611	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	51.557	66.952	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	83.848	108.311	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.578	10.787	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	21.119	10.836	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	656.903	503.212	-	-
Totales							2.277.348	1.532.008	-	-

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	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	135.413	312.502	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	51.688.670	116.770.525
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	4.374.817	10.971.213	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales-Costo de personal	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.104.916	5.360.480	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	556.890	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	25.499	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	195.724	150.813	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	5.123.532	4.972.023
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	3.273	8.209	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	63.564	88.483	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	16.748	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	431.407	833.419	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	121	303	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones director	Menos de 90 días	Director	UF	2.828	2.738	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones director	Menos de 90 días	Director	UF	2.828	2.738	-	-
Totales							10.314.891	18.330.035	56.812.202	121.742.548

(*) 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 2.042.238,02.

No obstante, la Sociedad ha solicitado nuevos préstamos en UF y ha efectuado pagos. Por lo que el saldo de la deuda total en UF reajustada de capital al 30 de septiembre de 2024 es por un monto total de M\$51.688.670 (UF 1.363.442,3), con un interés de M\$135.413 (UF 3.571,91) 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, podría cambiar sus condiciones 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	30/09/2024		30/09/2023	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Compra/Venta de energía	-	-	(185.624)	(185.624)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	-	-	3.264.512	(296.060)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(65.081.855)	(3.967.412)	(45.065.547)	(7.139.328)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(151.509)	(196.420)	(226.831)	(283.009)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	6.596.396	-	(6.946.329)	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos por pagar	4.936	-	(5.197)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	1.205	-	(718)	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	88	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	95.250	-	(78.240)	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	87.209	-	102.446	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(24.463)	-	96.889	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(106.832)	-	109.967	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos - Materiales	255.564	-	(917.372)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	545.279	-	(556.890)	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	25.499	-	(25.499)	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(491.346)	-	(14.101)	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	402.012	-	(927.407)	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(15.395)	-	53.767	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	8.791	-	(4.558)	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	10.283	-	3.235	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	-	-	261.648	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	24.919	-	66.091	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Peajes	(763.567)	(763.567)	(883.021)	(883.021)
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	153.691	-	503.212	-

8.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

Con fecha 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 el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia del señor Stephen Best. Acto seguido, el director designó en su reemplazo a la señora Stacey Purcell.

Al 30 de septiembre 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 al Directorio

Los saldos pendientes por pagar por concepto de remuneraciones de directores al 30 de septiembre de 2024 y 2023 son los siguientes:

Director	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	2.828	
Jorge Lesser García-Huidobro	2.828	
Totales	5.656	-

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 2024.

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 Frontel. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 30 de septiembre de 2024 y 2023 son las siguientes:

Director	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	27.859	26.761
Jorge Lesser García-Huidobro	27.766	29.661
Totales	55.625	56.422

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con 12 ejecutivos como empleados directos, 11 en 2023. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 asciende a M\$717.833 y M\$649.966, respectivamente.

La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. 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 al 30 de septiembre de 2024 y 2023 asciende a M\$338.758 y M\$296.990, respectivamente.

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

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

El detalle de Inventarios al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/09/2024		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	17.809.036	17.459.365	349.671
Petróleo	504.254	504.254	-
Total Clases de Inventarios	18.313.290	17.963.619	349.671

Clases de Inventarios	31/12/2023		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	16.359.118	16.217.630	141.488
Petróleo	373.344	373.344	-
Total Clases de Inventarios	16.732.462	16.590.974	141.488

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$208.183 para el año 2024 y un cargo de M\$84.008 para el año 2023.

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

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

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	3.249.055	4.233.300
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.803.769	2.175.488
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	5.052.824	6.408.788

(*) Ver Nota 24

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2024 ascienden a M\$10.347.495 (M\$13.744.327 al 30 de septiembre de 2023) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2024 ascienden a M\$927.518 (M\$1.398.004 al 30 de septiembre de 2023)

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	2.212.472	-
Impuesto por recuperar año anterior	1.368.084	1.357.085
Totales	3.580.556	1.357.085

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	-	8.001.982
Totales	-	8.001.982

11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	4.026.369	3.997.211
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	29.158	-
Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	4.067.547	4.036.194
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	70.336	38.983
Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(41.178)	(38.983)
Software	(41.178)	(38.983)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	3.997.211	-	3.997.211
Traslados (activación obras en curso)	-	31.353	31.353
Gasto por amortización	-	(2.195)	(2.195)
Total movimientos	-	29.158	29.158
Saldo final al 30/09/2024	3.997.211	29.158	4.026.369

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	3.997.211	-	3.997.211
Total movimientos	-	-	-
Saldo final al 31/12/2023	3.997.211	-	3.997.211

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

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado de Resultados integrales.

12. Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		57.029.460	57.029.460
	División Frontel/Frontel Transmisión	(9.609.528)	(9.609.528)
Totales		47.419.932	47.419.932

La plusvalía relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-K, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

La plusvalía total indicada se encuentra asignada a la Sociedad como un todo.

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

13. Propiedades, Planta y Equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	315.000.539	294.807.202
Terrenos	3.501.643	3.530.261
Edificios	3.746.859	2.680.537
Planta y equipo	224.138.826	210.210.056
Equipamiento de tecnologías de la información	601.008	226.577
Instalaciones fijas y accesorios	377.683	266.499
Vehículos de motor	2.610.938	2.409.550
Construcciones en curso	72.378.531	68.138.982
Otras propiedades, planta y equipo	7.645.051	7.344.740

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	423.908.851	395.897.881
Terrenos	3.501.643	3.530.261
Edificios	5.272.706	4.159.212
Planta y equipo	321.687.174	301.317.331
Equipamiento de tecnologías de la información	2.326.982	1.833.497
Instalaciones fijas y accesorios	1.262.648	1.107.109
Vehículos de motor	5.218.784	4.632.647
Construcciones en curso	72.378.531	68.138.982
Otras propiedades, planta y equipo	12.260.383	11.178.842

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(108.908.312)	(101.090.679)
Edificios	(1.525.847)	(1.478.675)
Planta y equipo	(97.548.348)	(91.107.275)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.725.974)	(1.606.920)
Instalaciones fijas y accesorios	(884.965)	(840.610)
Vehículos de motor	(2.607.846)	(2.223.097)
Otras propiedades, planta y equipo	(4.615.332)	(3.834.102)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

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	3.530.261	2.680.537	210.210.056	226.577	266.499	2.409.550	68.138.982	7.344.740	294.807.202
Adiciones	-	-	-	-	-	-	28.050.800	-	28.050.800
Traslados (activación obras en curso)	-	1.113.494	24.749.339	531.865	205.705	637.760	(28.319.704)	1.083.541	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(4.379.496)	(37.719)	(39.615)	(51.623)	4.508.453	-	-
Retiros valor bruto	(28.618)	-	-	(661)	(10.551)	-	-	-	(39.830)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	91.672	450.885	661	10.551	-	-	1.484	555.253
Gasto por depreciación	-	(138.844)	(6.891.958)	(119.715)	(54.906)	(384.749)	-	(782.714)	(8.372.886)
Total movimientos	(28.618)	1.066.322	13.928.770	374.431	111.184	201.388	4.239.549	300.311	20.193.337
Saldo final al 30/09/2024	3.501.643	3.746.859	224.138.826	601.008	377.683	2.610.938	72.378.531	7.645.051	315.000.539

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	3.530.261	2.854.676	195.516.295	1.076	248.941	2.353.778	49.280.148	6.560.564	260.345.739
Adiciones	-	-	6.272.682	-	-	-	38.878.180	-	45.150.862
Traslados (activación obras en curso)	-	-	14.836.196	216.018	83.510	568.498	(17.046.098)	1.341.876	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	2.527.570	90.034	2.188	53.187	(2.973.248)	300.269	-
Retiros valor bruto	-	-	(37.262)	-	(102.258)	(166.203)	-	531	(305.192)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	233.692	-	102.260	90.277	-	8.584	434.813
Gasto por depreciación	-	(174.139)	(9.139.117)	(80.551)	(68.142)	(489.987)	-	(867.084)	(10.819.020)
Total movimientos	-	(174.139)	14.693.761	225.501	17.558	55.772	18.858.834	784.176	34.461.463
Saldo final al 31/12/2023	3.530.261	2.680.537	210.210.056	226.577	266.499	2.409.550	68.138.982	7.344.740	294.807.202

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 resultado de explotación”.
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 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 propiedades, planta y equipo no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

14. Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Activos por derecho de uso, neto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	610.929	394.981
Terrenos	57.351	8.227
Edificios e instalaciones	553.578	386.754

Activos por derecho de uso, bruto	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	2.378.837	1.909.377
Terrenos	115.811	54.702
Edificios e instalaciones	2.263.026	1.854.675

Amortización Activos por derecho de uso	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(1.767.908)	(1.514.396)
Terrenos	(58.460)	(46.475)
Edificios e instalaciones	(1.709.448)	(1.467.921)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de septiembre 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\$
Saldo inicial al 01/01/2024	8.227	386.754	394.981
Adiciones	60.082	394.071	454.153
Gasto por amortización	(11.985)	(241.527)	(253.512)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.027	14.280	15.307
Total movimientos	49.124	166.824	215.948
Saldo final al 30/09/2024	57.351	553.578	610.929

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	17.379	633.062	650.441
Adiciones	-	6.456	6.456
Gasto por amortización	(10.278)	(280.319)	(290.597)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.126	27.555	28.681
Total movimientos	(9.152)	(246.308)	(255.460)
Saldo final al 31/12/2023	8.227	386.754	394.981

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	21.256	8.586	54.248	10.047
Edificios e instalaciones	279.169	277.716	259.369	111.959
Totales	300.425	286.302	313.617	122.006

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2024									
					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	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	87.169	192.000	279.169	104.887	57.550	60.365	36.567	-	-	259.369
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.936	11.549	19.485	15.917	15.724	13.699	8.908	-	-	54.248
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	55	1.716	1.771	-	-	-	-	-	-	-
Totales					95.160	205.265	300.425	120.804	73.274	74.064	45.475	-	-	313.617

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	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	74.861	202.855	277.716	108.486	3.473	-	-	-	-	111.959
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.709	3.877	8.586	4.152	3.411	768	-	-	-	8.331
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.716	-	-	-	-	-	1.716
Totales					79.570	206.732	286.302	114.354	6.884	768	-	-	-	122.006

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado de Resultados Integral por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, se incluye un gasto por M\$646.643 y M\$379.055, respectivamente, que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 30 de septiembre 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 gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2023 30/09/2023	01/07/2024 30/09/2024	01/07/2023 30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.888.699	3.444.544	(366.402)	(431.436)
Otro gasto por impuestos corrientes	789	881	274	251
Total impuestos corrientes a las ganancias, neto	1.889.488	3.445.425	(366.128)	(431.185)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.185.799	2.367.749	636.972	978.564
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	2.185.799	2.367.749	636.972	978.564
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	4.075.287	5.813.174	270.844	547.379

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(34.867)	36.341	(34.416)	70.062
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(34.867)	36.341	(34.416)	70.062

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuestos al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	18.749.911	24.667.916	885.820	8.135.032
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(5.062.476)	(6.660.337)	(239.171)	(2.196.459)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.079.955	1.027.935	3.877	(2.387)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.304.202)	(1.252.928)	(172.262)	(228.664)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	246.107	258.415	(147.014)	(23.029)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	965.329	813.741	283.726	82.162
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	-	-	-	1.820.998
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	987.189	847.163	(31.673)	1.649.080
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(4.075.287)	(5.813.174)	(270.844)	(547.379)
Tasa impositiva efectiva	21,73%	23,57%	30,58%	6,73%

15.2. Impuesto diferido

a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Diferencias temporarias por impuestos diferidos	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	151.669	80.989
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.335.286	2.024.284
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	137.143	150.808
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	366.750	221.436
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	4.551	9.349
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	440.229	609.163
Impuestos diferidos relativos a arriendos	841	3.598
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	398.756	288.422
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(16.862.027)	(14.339.610)
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	(31.827)	(17.812)
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	(61.676)	-
Total	(13.120.305)	(10.969.373)

b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Pasivos	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo inicial	10.969.373	11.764.844
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.185.799	2.592.578
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(34.867)	-
Otros incremento (decremento)	-	(3.388.049)
Total movimientos	2.150.932	(795.471)
Saldo final	13.120.305	10.969.373

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.

16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	149.581.184	40.212.500	-	-
Bonos	3.446.406	290.848	34.326.091	36.637.319
Totales	153.027.590	40.503.348	34.326.091	36.637.319

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/09/2024							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	0,53%	Al vencimiento	10.097.167	-	10.097.167	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	0,53%	Al vencimiento	20.194.333	-	20.194.333	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	0,49%	Al vencimiento	15.012.250	-	15.012.250	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	0,52%	Al vencimiento	10.153.003	-	10.153.003	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	0,50%	Al vencimiento	10.023.408	-	10.023.408	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,53%	Al vencimiento	10.167.833	-	10.167.833	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,53%	Al vencimiento	25.419.583	-	25.419.583	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,50%	Al vencimiento	10.023.411	-	10.023.411	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,52%	Al vencimiento	13.198.929	-	13.198.929	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,51%	Al vencimiento	25.291.267	-	25.291.267	-	-	-	-	-
Totales						149.581.184		149.581.184					

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2023							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	10.060.833	10.060.833	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	20.121.667	20.121.667	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	10.030.000	10.030.000	-	-	-	-	-
Totales							40.212.500	40.212.500					

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

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30/09/2024									
					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	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	1.723.203	1.723.203	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	20.540.467	34.326.091
Totales					1.723.203	1.723.203	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	3.446.406	20.540.467	34.326.091

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2023									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	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 corriente	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	290.848	-	290.848	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	23.259.355	36.637.319
Totales					290.848	-	290.848	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	23.259.355	36.637.319

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000 UF

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	58.604.411	58.143.807	13.290.004	8.274.519
Otras cuentas por pagar	10.276.169	7.835.133	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	68.880.580	65.978.940	13.290.004	8.274.519

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	48.520.334	50.130.066	13.290.004	8.274.519
Proveedores por compra de combustible y gas	263.934	216.121	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	41.653	124.122	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	9.778.490	7.673.498	-	-
Dividendos por pagar a terceros	137.324	217.409	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	273.370	218.250	-	-
IVA débito fiscal	3.246.290	1.056.606	-	-
Otros	54.303	38.259	-	-
Otras cuentas por pagar	6.564.882	6.304.609	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	68.880.580	65.978.940	13.290.004	8.274.519

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/09/2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	2.974.343	53.908.114	1.721.954	58.604.411
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	2.974.343	53.908.114	1.721.954	58.604.411

Proveedores con pago al día	31/12/2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	3.167.219	53.277.284	1.699.304	58.143.807
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	3.167.219	53.277.284	1.699.304	58.143.807

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

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/09/2024	
		M\$	%
Angolec Spa	77.550.256-8	994.857	1,70%
Ingen Spa	76.322.784-7	742.688	1,27%
Centelsa	Proveedor Extranjero	593.360	1,01%
Colbun S.A.	96.505.760-9	477.204	0,81%
Orsocom Ltda	76.119.240-K	370.468	0,63%
Equans Mantenimiento y Montaje Electrico SPA	96.543.670-7	317.150	0,54%
Soc.De Proy. Y Obras De Montaje Ltd	79.615.410-1	303.559	0,52%
Soc.Constr.y Forestal Nativa Ltda.	76.154.265-6	298.412	0,51%
Aela Generacion S. A.	76.489.426-k	239.392	0,41%
Coordinador Independiente del Sistema Electrico Nacional	65.092.388-K	191.966	0,33%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		47.770.154	81,51%
Otros Proveedores		6.305.201	10,76%
Totales		58.604.411	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2023	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.100.970	3,61%
GM Holdings S.A.	76.240.103-7	1.520.284	2,61%
Angolec SpA	77.550.256-8	583.732	1,00%
Cam Chile SpA	96.543.670-7	324.154	0,56%
CGE S.A.	76.411.321-7	304.525	0,52%
Centelsa	Proveedor Extranjero	277.882	0,48%
Transformadores Tusan Ltda.	86.386.700-2	267.939	0,46%
AIG Chile Cía. De Seguros Generales	99.288.000-7	249.844	0,43%
Cobre Cerrillos S.A.	91.449.000-6	242.845	0,42%
Soc. Constr. y Forestal Nativa Ltda.	76.154.265-6	215.872	0,37%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		46.327.547	79,68%
Otros Proveedores		5.728.213	9,85%
Totales		58.143.807	100,00%

(*) Energía y peaje pendiente de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

18. Instrumentos financieros

18.1. Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros	30/09/2024			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.600.276	1.931.292	-	4.531.568
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	180.466.150	-	-	180.466.150
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.277.348	-	-	2.277.348
Totales Activos financieros	185.343.774	1.931.292	-	187.275.066

Activos financieros	31/12/2023			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.588.486	-	-	4.588.486
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	157.663.688	-	-	157.663.688
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.532.008	-	-	1.532.008
Totales Activos financieros	163.784.182	-	-	163.784.182

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/09/2024	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	187.353.681	187.353.681
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	614.042	614.042
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	82.170.584	82.170.584
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	67.127.093	67.127.093
Totales Pasivos financieros	337.265.400	337.265.400

Pasivos financieros	31/12/2023	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	77.140.667	77.140.667
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	408.308	408.308
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	74.253.459	74.253.459
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	140.072.583	140.072.583
Totales Pasivos financieros	291.875.017	291.875.017

18.2. Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado

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

Activos financieros	30/09/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	1.421.783	1.421.783
Saldo en bancos	1.178.493	1.178.493
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	180.466.150	180.466.150

Pasivos financieros	30/09/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	149.581.184	149.581.184
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	37.772.497	37.408.889
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	614.042	614.042
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	82.170.584	82.170.584
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	67.127.093	67.127.093

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

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

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

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

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

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19. Provisiones

19.1. Provisiones corrientes

19.1.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes y no corrientes	Corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	3.208.212	2.847.739
Totales	3.208.212	2.847.739

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	2.847.739	2.847.739
Provisiones adicionales	848.685	848.685
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(497.223)	(497.223)
Provisiones utilizadas	9.011	9.011
Total movimientos	360.473	360.473
Saldo final al 30/09/2024	3.208.212	3.208.212

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	2.372.898	2.372.898
Provisiones adicionales	765.478	765.478
Provisiones no utilizadas	(344.007)	(344.007)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	31.386	31.386
Provisiones utilizadas	21.984	21.984
Total movimientos	474.841	474.841
Saldo final al 31/12/2023	2.847.739	2.847.739

19.1.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	507.939	558.546
Provisión por beneficios anuales	2.389.201	3.218.247
Totales	2.897.140	3.776.793

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 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	558.546	3.218.247	3.776.793
Incremento (decremento) en provisiones existentes	567.382	2.434.927	3.002.309
Provisiones utilizadas	(617.989)	(3.263.973)	(3.881.962)
Total movimientos	(50.607)	(829.046)	(879.653)
Saldo final al 30/09/2024	507.939	2.389.201	2.897.140

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	673.989	2.668.525	3.342.514
Incremento (decremento) en provisiones existentes	690.681	3.114.009	3.804.690
Provisiones utilizadas	(806.124)	(2.564.287)	(3.370.411)
Total movimientos	(115.443)	549.722	434.279
Saldo final al 31/12/2023	558.546	3.218.247	3.776.793

19.2. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	5.999.205	5.474.930
Totales	5.999.205	5.474.930

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$571.934.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 9,42 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	MS
1	571.934
2	475.821
3	469.999
4	471.576
5	501.000
6	2.215.020

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	5.474.930
Costo por intereses	263.824
Costo del servicio del período	331.399
Costo de periodos anteriores	11.027
Pagos realizados en el período	(211.110)
Variación actuarial por cambio de tasa	129.135
Total movimientos	524.275
Saldo final al 30/09/2024	5.999.205

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	5.082.886
Costo por intereses	332.447
Costo del servicio del ejercicio	496.453
Pagos realizados en el ejercicio	(331.374)
Variación actuarial por cambio de tasa	(105.482)
Total movimientos	392.044
Saldo final al 31/12/2023	5.474.930

Los montos registrados en los resultados integrales son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2023 30/09/2023
	M\$	M\$
Costo por intereses	263.824	223.184
Costo del servicio del período	331.399	275.249
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	595.223	498.433
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	129.135	(134.596)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	724.358	363.837

c) Supuestos actuariales utilizadas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Supuestos actuariales	30/09/2024	31/12/2023
Tasa de descuento (nominal)	4,90%	5,47%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,30%	4,50%
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

d) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 30 de septiembre de 2024, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	542.043	467.322

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(469.634)	534.309

20. 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 Intermedios, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por este concepto.

21. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	9.117.749	10.379.507	-	-
Otras obras de terceros	3.335.136	4.373.734	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	307.243	273.185
Total Otros pasivos no financieros	12.452.885	14.753.241	307.243	273.185

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 2.15.2.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el capital social de Frontel asciende a M\$125.811.171. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de Accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

22.1.2. Dividendos

Con fecha 30 de abril de 2024 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,00148054367 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

Lo anterior significó un pago total M\$11.040.353.969 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 30 de mayo de 2024 a los Accionistas que figuraban inscritos en el registro de Accionistas de la Sociedad al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

Con fecha 28 de abril de 2023 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,00054315022510 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022. Lo anterior significó un pago total M\$4.050.249 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 26 de mayo de 2023 a los Accionistas que figuraban inscritos en el registro de Accionistas de la Sociedad al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

22.1.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2024	30/09/2023
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.705	3.656
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	7	7
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	603	609
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	1
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		4.316	4.273

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la asociada SGA y de STN, STC y SATT (filiales de la relacionada STA) que tienen moneda funcional dólar.

22.1.4. Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2024:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2024	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	4.073	243	-	4.316
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(70.043)	-	(94.567)	(164.610)
Otras reservas varias (*)	4.918.486	-	-	4.918.486
Efecto División Frontel / Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	10.277.996	243	(94.567)	10.183.672

Al 30 de septiembre de 2023:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	3.619	654	-	4.273
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(146.940)	-	98.243	(48.697)
Otras reservas varias	4.918.486	-	-	4.918.486
Efecto División Frontel / Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	10.200.645	654	98.243	10.299.542

Otras reservas varias por M\$4.918.486, está compuesta por M\$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 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) y M\$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

(*) El efecto por fusión de M\$8.011.148 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$7.502.284. El saldo restante está formado por un monto de M\$508.864, que corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Frontel en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

(**) Efecto División Frontel/Frontel Transmisión por M\$(2.585.684) corresponde al traspaso de Activos de Transmisión en la división de Frontel Distribución y Frontel Transmisión a diciembre de 2020.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2024 y 2023, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	54.704.273	231.773	54.936.046
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	14.674.624	-	14.674.624
Reverso provisión dividendo año anterior	11.040.354	-	11.040.354
Pago dividendo año anterior	(11.040.354)	-	(11.040.354)
Provisión dividendo mínimo del período	(4.402.387)	-	(4.402.387)
Total movimientos	10.272.237	-	10.272.237
Saldo final al 30/09/2024	64.976.510	231.773	65.208.283

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	28.943.447	231.773	29.175.220
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	18.854.742	-	18.854.742
Reverso provisión dividendo año anterior	4.050.249	-	4.050.249
Pago dividendo año anterior	(4.050.249)	-	(4.050.249)
Provisión dividendo mínimo del período	(5.656.422)	-	(5.656.422)
Total movimientos	13.198.320	-	13.198.320
Saldo final al 30/09/2023	42.141.767	231.773	42.373.540

22.2. Gestión de capital

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

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud del contrato de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

23. Ingresos

Ingresos de actividades ordinarias

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2023 30/09/2023	01/07/2024 30/09/2024	01/07/2023 30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	184.225.844	171.942.387	61.631.466	59.449.672
Distribución	181.375.620	168.460.760	60.663.394	58.515.668
Residencial	94.812.924	90.826.819	31.852.131	31.911.515
Comercial	41.201.916	37.289.138	13.331.961	12.897.250
Industrial	12.529.147	11.071.544	4.323.317	3.860.849
Otros (*)	32.831.633	29.273.259	11.155.985	9.846.054
Generación y Comercialización	2.850.224	3.481.627	968.072	934.004
Otros ingresos	3.478.005	3.413.638	1.007.761	1.281.517
Apoyos	125.646	121.687	43.818	40.966
Arriendo medidores	225.874	213.985	76.078	70.587
Cargo por pago fuera de plazo	2.698.921	2.578.243	785.054	1.006.824
Otros	427.564	499.723	102.811	163.140
Total Ingresos de actividades ordinarias	187.703.849	175.356.025	62.639.227	60.731.189

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

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2023 30/09/2023	01/07/2024 30/09/2024	01/07/2023 30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	6.637.631	6.413.757	1.249.245	1.264.640
Transporte	10.734	-	4.253	-
Municipal	9.890.305	8.487.529	3.876.638	3.236.036
Alumbrado público	9.123.220	8.503.125	3.331.530	3.104.570
Otros	7.169.743	5.868.848	2.694.319	2.240.808
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	32.831.633	29.273.259	11.155.985	9.846.054

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.119.624	1.608.954	882.708	622.188
Venta de materiales, equipos y servicios	2.864.010	4.115.930	900.603	1.510.339
Arrendamientos	542.691	742.779	182.992	164.472
Intereses créditos y préstamos	80.107	84.769	39.961	24.041
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	282.404	309.046	91.203	100.566
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	11.072	6.043	3.459	3.398
Otros ingresos	1.254.711	945.317	556.840	370.206
Total Otros ingresos	7.154.619	7.812.838	2.657.766	2.795.210

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de septiembre de 2024 y 2023, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	181.375.620	168.460.760	60.663.394	58.515.668
Generación y comercialización	2.850.224	3.481.627	968.072	934.004
Otros ingresos	3.478.005	3.413.638	1.007.761	1.281.517
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	187.703.849	175.356.025	62.639.227	60.731.189
Total Ingresos de actividades ordinarias	187.703.849	175.356.025	62.639.227	60.731.189

Otros ingresos	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.119.624	1.608.954	882.708	622.188
Intereses créditos y préstamos	80.107	84.769	39.961	24.041
Arrendamientos	542.691	742.779	182.992	164.472
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	11.072	6.043	3.459	3.398
Otros Ingresos	1.254.711	945.317	556.840	370.206
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	4.008.205	3.387.862	1.665.960	1.184.305
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	2.864.010	4.115.930	900.603	1.510.339
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	282.404	309.046	91.203	100.566
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	3.146.414	4.424.976	991.806	1.610.905
Total Otros ingresos	7.154.619	7.812.838	2.657.766	2.795.210

24. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	103.701.338	100.853.896	36.944.202	36.356.587
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	3.249.055	4.233.300	1.039.407	1.400.295
Total Materias primas y consumibles utilizados	106.950.393	105.087.196	37.983.609	37.756.882

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	13.195.389	11.389.089	4.651.445	3.974.905
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.065.819	806.464	404.230	271.781
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	982.019	730.393	306.998	178.383
Activación costo de personal	(1.568.040)	(1.016.250)	(610.330)	(357.779)
Total Gastos por beneficios a los empleados	13.675.187	11.909.696	4.752.343	4.067.290

26. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	8.372.886	7.842.947	2.908.965	2.663.086
Amortizaciones de Intangibles	2.195	-	2.195	-
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	253.512	216.698	93.363	72.717
Total Gasto por depreciación y amortización	8.628.593	8.059.645	3.004.523	2.735.803

27. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	1.875.601	1.550.167	633.930	884.035
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.875.601	1.550.167	633.930	884.035

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	17.293.633	9.749.317	8.997.369	3.690.862
Sistema generación	511.677	501.501	189.114	156.662
Mantención medidores, ciclo comercial	5.816.489	5.028.628	2.005.367	1.747.316
Operación vehículos, viajes y viáticos	927.084	915.230	287.653	285.371
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	11.412	14.829	900	3.000
Provisiones y castigos	357.684	(29.993)	150.198	20.945
Gastos de administración y otros servicios prestados	8.011.554	7.733.860	2.003.628	2.060.522
Egresos por construcción de obras a terceros	1.474.541	998.462	521.746	384.073
Otros gastos por naturaleza	403.105	418.405	141.685	140.792
Total Otros gastos, por naturaleza	34.807.179	25.330.239	14.297.660	8.489.543

29. Resultado Financiero

El detalle de los rubros de Resultado financiero al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2024	01/01/2023	01/07/2024	01/07/2023
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	226.099	406.429	88.258	129.037
Ingresos financieros	226.099	406.429	88.258	129.037
Gastos por préstamos bancarios	(4.125.983)	(455.000)	(2.127.404)	(153.333)
Gastos por bonos	(907.286)	(870.612)	(306.448)	(293.203)
Otros gastos financieros	(2.548.503)	(2.209.758)	(754.541)	(836.208)
Activación gastos financieros	550.798	393.569	180.692	152.737
Costos financieros	(7.030.974)	(3.141.801)	(3.007.701)	(1.130.007)
Resultados por unidades de reajuste	(3.448.219)	(3.861.666)	(874.159)	(469.210)
Positivas	57.050	46.721	16.012	49.492
Negativas	(1.594)	(4.707)	(779)	(88)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	55.456	42.014	15.233	49.404
Total Resultado financiero	(10.197.638)	(6.555.024)	(3.778.369)	(1.420.776)

30. Información por Segmento

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

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

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

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocio.

31. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2024	30/09/2023
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	12.554	14.046
Gestión de residuos	Costo	3.418	1.922
Reforestaciones	Inversión	66	-
Otros gastos medioambientales	Costo	503	166
Permisos sectoriales y otros	Inversión	80	-
Totales		16.621	16.134

No existen compromisos futuros que impliquen costos medioambientales significativos para la Sociedad.

32. Garantías Comprometidas con Terceros

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

Las garantías entregadas al 30 de septiembre de 2024 son las siguientes, entregadas principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2024	2025	2026	2027	2028
	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	13.420.053	3.895.708	7.950.392	1.499.003	74.950	
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.733.909	541.475	1.092.616	99.818	-	
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	9.779	9.779	-	-	-	
			15.163.740	4.446.961	9.043.008	1.598.821	74.950	-

33. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2024 y 2023, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$1.669.800 y M\$3.039.928, respectivamente.

34. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de septiembre de 2024 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

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

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

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

Bono Serie G

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

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2024 este indicador es de 2,63.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de septiembre de 2024 este indicador es de 7,67.

Al 30 de septiembre de 2024 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2024 este indicador es de 2,63
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año.

Entre los 12 meses móviles octubre 2023 - septiembre 2024, la Sociedad distribuyó 1.230 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.206 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2022 - septiembre 2023). Adicionalmente, en 2024 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

35. Sociedades Asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/09/2024	Saldo inicial al 01/01/2024	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 30/09/2024
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	198.429	19.337	(5.801)	(193)	211.772
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	25.624	5.559	1.225	(15)	32.393
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	6.638	292	(88)	154	6.996
Totales				230.691	25.188	(4.664)	(54)	251.161

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 31/12/2023	Saldo inicial al 01/01/2023	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 31/12/2023
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	215.574	15.321	(32.504)	38	198.429
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	20.605	9.646	(4.586)	(41)	25.624
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	7.665	(1.422)	39	356	6.638
Totales				243.844	23.545	(37.051)	353	230.691

36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos

- Individualización de Préstamos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			30/09/2024											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,53%	0,53%	10.176.667	-	10.176.667	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,53%	0,53%	20.353.333	-	20.353.333	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,52%	0,52%	10.170.389	-	10.170.389	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,50%	0,50%	10.071.906	-	10.071.906	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,53%	0,53%	25.516.750	-	25.516.750	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,53%	0,53%	10.206.700	-	10.206.700	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,52%	0,52%	13.211.534	-	13.211.534	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,51%	0,51%	25.454.033	-	25.454.033	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,50%	0,50%	15.085.697	-	15.085.697	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,50%	0,50%	10.071.896	-	10.071.896	-	-	-	-	-	-	
Totales								150.328.905	-	150.328.905	-	-	-	-	-	-	

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2023											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	76.250	-	10.075.833	10.152.083	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	20.304.167	20.304.167	-	-	-	-	-		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	10.075.833	10.075.833	-	-	-	-	-		
Totales								76.250	40.455.833	40.532.083	-	-	-	-	-		

b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/09/2024							
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes				
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,29%	3,29%	-	4.622.645	4.622.645	4.513.217	4.403.799	2.160.856	4.239.674	24.890.807	40.208.353
Totales										4.622.645	4.622.645	4.513.217	4.403.799	2.160.856	4.239.674	24.890.807	40.208.353

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2023								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes								
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes					
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	583.994	583.994	1.167.988	4.485.936	4.379.755	4.273.573	4.167.392	26.198.634	43.505.290	
Totales										583.994	583.994	1.167.988	4.485.936	4.379.755	4.273.573	4.167.392	26.198.634	43.505.290

c) Arriendos financieros

Entidad deudora					30/09/2024									
RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	87.169	192.000	279.169	104.887	57.550	60.365	36.567	-	-	259.369
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.936	11.549	19.485	15.917	15.724	13.699	8.908	-	-	54.248
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	55	1.716	1.771	-	-	-	-	-	-	1.716
Totales					95.160	205.265	300.425	120.804	73.274	74.064	45.475	-	-	313.617

Entidad deudora					31/12/2023									
RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	74.861	202.855	277.716	108.486	3.473	-	-	-	-	111.959
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.709	3.877	8.586	4.152	3.411	768	-	-	-	8.331
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.716	-	-	-	-	-	1.716
Totales					79.570	206.732	286.302	114.354	6.884	768	-	-	-	122.006

37. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	4.429.522	4.496.752
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	102.046	91.734
Otros activos no financieros corrientes	CLP	282.010	415.215
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	86.668.443	84.058.411
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	616.068	587.428
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.277.260	1.532.008
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	88	-
Inventarios corrientes	CLP	17.963.619	16.590.974
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	3.580.556	1.357.085
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		115.919.612	109.129.607
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	115.201.410	108.450.445
	USD	102.134	91.734
	UF	616.068	587.428
		115.919.612	109.129.607
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	43.335	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	92.526.370	72.119.987
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	655.269	897.862
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	244.165	224.053
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	6.996	6.638
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	4.026.369	3.997.211
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	315.000.539	294.807.202
Activos por derecho de uso	CLP	610.929	394.981
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		460.533.904	419.867.866
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	459.871.639	418.963.366
	USD	6.996	6.638
	UF	655.269	897.862
		460.533.904	419.867.866
TOTAL ACTIVOS	CLP	575.073.049	527.413.811
	USD	109.130	98.372
	UF	1.271.337	1.485.290
		576.453.516	528.997.473

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	149.581.184	40.212.500
Otros pasivos financieros corrientes	UF	3.446.406	290.848
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	1.771	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	298.654	286.302
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	68.880.580	65.978.940
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	9.978.098	17.844.496
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	-	16.748
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	336.793	468.791
Otras provisiones corrientes	CLP	3.208.212	2.847.739
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	-	8.001.982
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.897.140	3.776.793
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	12.452.885	14.753.241
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		251.081.723	154.478.380
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	246.999.870	153.415.691
	USD	-	16.748
	UF	4.081.853	1.045.941
		251.081.723	154.478.380

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	34.326.091	36.637.319
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	-	1.716
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	313.617	120.290
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	13.290.004	8.274.519
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	56.812.202	121.742.548
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	13.120.305	10.969.373
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	5.999.205	5.474.930
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	307.243	273.185
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		124.168.667	183.493.880
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	32.716.757	24.993.723
	UF	91.451.910	158.500.157
		124.168.667	183.493.880

TOTAL PASIVOS	CLP	279.716.627	178.409.414
	USD	-	16.748
	UF	95.533.763	159.546.098
		375.250.390	337.972.260

38. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2024, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

39. Hechos Posteriores

Con fecha 21 de octubre FRONTEL fue notificada de demandas colectivas presentadas por el Servicio Nacional del Consumidor (SERNAC) por las interrupciones ocasionadas por la emergencia climática ocurrida a comienzos de agosto. La Sociedad presentó a tribunales recursos de reposición respecto de la admisibilidad de estas demandas, los que se encuentran pendientes de resolución. Cabe señalar que la Sociedad: (a) compensó de manera directa a los clientes, sin esperar la calificación de las interrupciones por parte de SEC y sin considerar tiempos mínimos de interrupción; y (b) ha mantenido procesos de compensación para pérdida de alimentos, medicamentos o daños en equipos hasta la fecha.

Con fecha 17 de octubre de 2024, en el proceso de determinación de la naturaleza de las interrupciones de suministro que se lleva ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) correspondiente al mes de agosto, se acogió como fuerza mayor un 96% de los casos presentados, que equivalen a un 93% de los clientes afectados a nivel de Grupo Saesa.

Entre el 1 de octubre de 2024 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Intermedios no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.