

**ESTADOS FINANCIEROS BAJO IFRS
COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA
LLANQUIHUE LTDA.**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADOS FINANCIEROS
Al 31 de diciembre 2022 Y 2021

ÍNDICE

Informe de los Auditores Independientes	1
Estados Financieros	
Estado de Situación Financiera	3
Estado de Resultados Integrales	5
Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	7
Estado de Flujo de Efectivo	9
Notas a los Estados Financieros	13

Abreviaturas utilizadas:

\$: Pesos chilenos
M\$: Miles de pesos chilenos

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores
Presidente, Consejeros y Socios
Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda.

Informe sobre los estados financieros

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda, que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros. Los estados financieros de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. por el año terminado al 31 de diciembre 2021 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre las mismas, en su informe de fecha 17 de febrero de 2022.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Bases para la Opinión con Salvedades

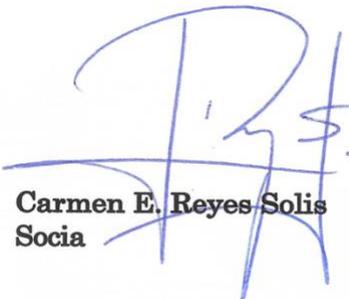
Los estados financieros por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 de las sociedades Central Eléctrica El Canelo SPA y Centro de Control y OP. CCO SPA, sociedades coligadas de Crell Generación SPA no han sido auditadas, de acuerdo a detalle de Inversiones permanentes detalladas en Nota 13.

Opinión

En nuestra opinión, excepto por los efectos de aquellos ajustes, de haberse requerido alguno que pudiera haber sido determinado, si se hubiesen auditado los estados financieros de las sociedades indicadas en el párrafo anterior incluido en la “Base para la opinión con salvedades”, los mencionados estados financieros, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. al 31 de diciembre de 2022 y los estados de resultados integrales y los correspondiente estados de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos

Los estados financieros mencionados en el párrafo 1, han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., a base de los criterios descritos en Nota 2, antes de proceder a la consolidación, línea a línea, de los estados financieros de las filiales detallada en Nota 13. En consecuencia, para una adecuada interpretación, estos estados financieros individuales deben ser leídos y analizados en conjunto con los estados financieros Consolidados de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. y filiales.



Carmen E. Reyes Solis
Socia

Gestion's Auditores & Consultores

Santiago, 21 de febrero de 2023

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
Al 31 de diciembre de 2022 Y 2021

ACTIVOS	Nota	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	490.348	1.555.873
Otros activos no financieros, corrientes	7	4.836	8.086
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	5.055.029	4.296.679
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	1.250.934	1.156.392
Inventarios	10	1.198.184	989.342
Activo por impuestos, corrientes	11	471.676	726.331
Activos mantenidos para la venta	12	466.786	482.082
Total activos corrientes		8.937.793	9.214.785
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	7	8.567	8.567
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	2.045.500	1.735.536
Activos intangibles distintos a la plusvalía	14	267.550	287.423
Propiedades, planta y equipo	15	39.660.710	36.410.333
Propiedades de inversión	16	1.252.765	1.311.500
Activos por impuestos diferidos	17	855.656	675.819
Total activos no corrientes		44.090.748	40.429.178
TOTAL ACTIVOS		53.028.541	49.643.963

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
Al 31 de diciembre de 2022 Y 2021

PASIVOS Y PATRIMONIO	Nota	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Pasivos corrientes:			
Pasivos financieros, corrientes	18	437.379	508.690
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	4.186.611	4.508.435
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	9	1.263.933	1.008.929
Pasivo por impuestos, corrientes	11	963.668	1.198.971
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	20	49.362	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	21	1.443.451	1.444.096
Total pasivos corrientes		8.344.404	8.669.121
Pasivos no corrientes:			
Pasivos financieros, no corrientes	18	419.234	838.508
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, no corrientes	19	321.395	-
Pasivo por impuestos diferidos	17	4.594.392	5.106.838
Provisión por beneficio a los empleados, no corrientes	20	564.545	502.576
Otros pasivos no financieros, no corrientes	21	1.244.365	135.033
Total pasivos no corrientes		7.143.931	6.582.955
Patrimonio:			
Capital emitido		13.210.100	11.307.534
Fondo de reserva legal		2.634.979	2.634.979
Fondo reserva 2 %		163.806	124.507
Fondo Reserva Fluctuación de Valores		172.670	172.673
Otros Reservas		18.187.237	18.187.238
Excedente del ejercicio		3.171.414	1.964.956
Total patrimonio		37.540.206	34.391.887
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		53.028.541	49.643.963

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 Y 2021

ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCIÓN	Nota	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	19.612.968	17.775.646
Costo de ventas	24	(17.516.099)	(15.842.822)
Ganancia Bruta		2.096.869	1.932.824
Gastos de administración	24	(1.817.972)	(1.617.627)
Resultado operacional		278.897	315.197
Otros ingresos por función	23	3.474.081	2.943.653
Otros gastos, por función.	24	(975.056)	(1.240.495)
Ingresos financieros	25	519.590	194.940
Costos financieros	25	(57.741)	(61.706)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	202.421	178.495
Resultados por unidades de reajustes.	25	606	(16.346)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		3.442.798	2.313.738
Gastos por impuestos a las ganancias	17.3	692.284	548.828
Utilidad (pérdida) por impuestos diferidos	17.3	(963.668)	(897.610)
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		3.171.414	1.964.956

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 Y 2021

ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES	Nota	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		3.171.414	1.964.956
Ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio		-	-
Otros ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a Patrimonio		-	-
TOTAL RESULTADOS INTEGRALES		3.171.414	1.964.956

**COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 Y 2021

	Capital pagado	Fondo reserva legal	Fondo reserva 2%	Cambios en Otras reservas				Reserva fluctuación de valores	Excedente del ejercicio	Total
				Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedades de inversión	Revalorización de activos no monetarios disponibles para la venta	Reservas varias			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2022	11.307.534	2.634.979	124.507	17.035.154	766.752	385.332	-	172.673	1.964.956	34.391.887
Aumentos (disminución) de capital:										
Distribución excedente año 2021	1.925.657	-	39.299	-	-	-	-	-	(1.964.956)	-
Devolución de aportes	(23.091)	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.091)
Resultado Integrales										
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	3.171.414	3.171.414
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio										
Otros ajustes a patrimonio	-	-	-	-	-	-1	-	-3	-	-4
Saldo final al 31.12.2022	13.210.100	2.634.979	163.806	17.035.154	766.752	385.331	-	172.670	3.171.414	37.540.206

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

	Capital pagado	Fondo reserva legal	Fondo reserva 2%	Cambios en otras reservas				Reserva fluctuación de valores	Excedente del ejercicio	Total
				Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedades de inversión	Revalorización de activos no monetarios disponibles para la venta	Reservas varias			
				M\$	M\$	M\$	M\$			
Saldo inicial al 01.01.2021	10.376.911	2.634.979	105.514	17.035.154	766.752	385.332	-	172.670	1.303.167	29.423.940
Aumentos (disminución) de capital:										
Distribución excedente año 2020	930.623	-	18.993	-	-	-	-	-	(949.616)	-
Devolución de aportes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Integrales:										
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.964.956	1.964.956
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio:										
Otros ajustes a patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-
Saldo final al 31.12.2021	11.307.534	2.634.979	124.507	17.035.154	766.752	385.332	-	172.673	1.964.956	34.391.887

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 Y 2021

FLUJO NETO DEL EJERCICIO	2022 M\$	2021 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Recaudación deudores por venta	18.631.240	20.266.858
Pago a proveedores y personal	(17.524.204)	(16.444.529)
Otros cobros(pagos) por actividades operacionales	2.662.262	1.272.370
Ingresos financieros percibidos	519.590	357.089
Intereses pagados	(57.741)	(61.706)
Flujo neto positivo originado por actividades de la operación	4.231.147	5.390.082
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	-	-
Pago de préstamos	(506.272)	(548.754)
Devolución de capital	(28.390)	-
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de Financiamiento	(534.662)	(548.754)
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Incorporación de propiedades, plantas y equipos	(4.743.934)	(2.742.744)
Traspaso de activos fijos	-	(483.828)
Venta de activos disponibles para la venta	-	-
Incorporación de intangibles	(18.076)	(230.470)
Venta de propiedades plantas y equipos	-	-
Préstamos otorgados a empresas relacionadas	-	(19.834)
Otras inversiones	-	-
Inversiones permanentes	-	(230.470)
Flujo neto positivo (negativo) por actividades de inversión:	(4.762.010)	(3.707.346)
Flujo neto total positivo (negativo) del ejercicio	(1.065.525)	1.133.982
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO DURANTE EL EJERCICIO	(1.065.525)	1.133.982
SALDO INICIAL DEL EFECTIVO	1.555.873	421.891
SALDO FINAL DEL EFECTIVO	490.348	1.555.873

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
ÍNDICE:

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO	13
1.1. Identificación y objeto social	13
1.2. Mercado de distribución de electricidad	13
2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	19
2.1. Bases contables	19
2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas	19
3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES	20
3.1. Bases de presentación	20
3.1.1. Periodos cubiertos	20
3.1.2. Bases de preparación	20
3.2. Moneda funcional y de presentación	21
3.3. Compensación de saldos y transacciones	21
3.4. Instrumentos financieros	21
3.5. Estimación de deudores incobrables	21
3.6. Inventarios	21
3.7. Activos Intangibles	22
3.8. Propiedades, plantas y equipos	22
3.9. Propiedades de inversión	23
3.10. Beneficios a los empleados	24
3.11. Impuesto a la renta e impuestos diferidos	24
3.12. Provisiones	24
3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos	25
3.14. Estado de flujo de efectivo	25
3.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	26
3.16. Arrendamientos	26
3.17. Deterioro del valor de los activos	26
3.18. Activos no corrientes mantenidos para la venta	27
4. ESTIMACION Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN	27
4.1. Tasaciones de propiedades, plantas y equipos	27
4.2. Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro	28

5. Cambios contables	28
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	28
7. Otros activos no financieros	29
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	29
9. Cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas	31
9.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	31
9.1.1 Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	31
9.1.2 Cuentas por pagar a entidades relacionadas	32
9.2 Consejo de Administración y Junta de vigilancia	32
9.2.1 Remuneración del Consejo de administración y Junta de vigilancia	33
10. Inventarios	33
11. Activos, pasivos por impuestos	33
12. Activos mantenidos para la venta	34
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34
14. Activos intangibles distintos a la plusvalía	35
15. Propiedad, planta y equipo	36
15.1 Vidas Útiles	36
15.2 Detalle de los rubros	36
15.2.1. Valores netos de propiedad, plantas y equipos	36
15.2.2. Valores brutos de propiedad, plantas y equipos	37
15.2.3. Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo	38
15.3 Reconciliación de cambios en propiedad, plantas y equipos	39
15.4. Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos	40
15.5. Activos sujetos a arrendamientos financieros	40
15.5.1 Valores netos de propiedades, plantas y equipos en arrendamiento financieros	40
15.5.2 Detalle de pagos por arrendamientos financieros, correspondiente a propiedades, plantas y equipos	40
16. Propiedades de inversión	41
16.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	41
17. Impuestos diferidos	42
17.1. Activos y pasivos por impuestos diferidos	42
17.2. Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera	42
17.3. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	43
18. Pasivos financieros	43
18.1. Clase de pasivos financieros	43
18.2. Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos	44
18.3. Obligaciones por leasing	45
19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	46
20. Provisiones por beneficios a los empleados	46
21. Otros pasivos no financieros	47
22. Políticas de inversión y financiamiento	47

23. Ingresos por actividades ordinarias	47
23.1. Ingresos Ordinarios	47
23.2. Otros ingresos, por función	48
24. Composición de resultados relevantes	48
24.1. Gastos por naturaleza	49
25. Resultado financiero	49
26. Contingencias y Restricciones	50
26.1. Juicios pendientes	51
27. Garantías	51
27.1 Garantías directas	51
27.2 Hipotecas	51
27.3 Avales	51
28. Medio ambiente	51
29. Hechos posteriores	51

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA.
NOTA A LOS ESTADOS FINANCIEROS
Correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

1.1. Identificación y objeto social

La Cooperativa, obtuvo su personalidad jurídica y aprobación de sus estatutos, por Decreto Supremo N° 69 de 1951, del Ministerio de Economía.

El texto refundido del estatuto fue fijado en Junta General Extraordinaria de Socios, aprobado por Resolución Ministerial N°54 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, extracto publicado en el Diario Oficial de fecha 4 de octubre de 2002.

La Cooperativa tendrá por objeto generar, adquirir, distribuir y suministrar energía eléctrica. Se considerará dentro del objeto de la cooperativa:

- a) Adquirir energía eléctrica en baja y/o alta tensión.
- b) Transmitir, instalar, distribuir, vender y suministrar energía eléctrica.
- c) Adquirir, explotar y transferir concesiones de servicios eléctricos.
- d) Construir, mantener y explotar líneas de transmisión y de distribución de energía eléctrica, incluyendo subestaciones de poder y distribución.
- e) Crear empresas y/o participar en sociedades que el Consejo de Administración estime necesarios, previa evaluación de cada proyecto.

1.2. Mercado de distribución de electricidad

La Cooperativa distribuye energía eléctrica, abasteciendo a 33.607 clientes de la provincia de Llanquihue, Región de Los Lagos, cuyas ventas físicas alcanzaron 101,8 GWh al cierre del ejercicio 2022 y 13,33 GWh de peajes de energía al cierre del mismo ejercicio.

Contratos de Suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. cuenta con contratos de suministro de energía y potencia, a partir del 01 de enero de 2015, suscritos en el marco de las licitaciones 2013-01, con Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A., ahora Enel Generación S.A., los cuales tienen vigencia hasta diciembre 2024, por Licitación 2013-03, cuenta con contrato de suministro con Empresa Nacional de Electricidad, ahora Enel Generación S.A., con vigencia hasta diciembre 2025; por Licitación 2013-03 segundo llamado, cuenta con contrato de suministro con las siguientes empresas generadoras: Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 SPA., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., Colbún S.A., San Juan SPA., Santiago Solar S.A. y Chungungo S.A. con vigencia hasta 2033; y por Licitación 2015-02, cuenta con contrato de suministro con las siguientes empresas generadoras: Acciona Energía Chile Holdings S.A., Empresa Eléctrica Engie S.A., Empresas Eléctrica Caren S.A., San Juan SPA., Central El Campesino S.A., Norvind S.A. y Atacama Generación S.A., con vigencia hasta 2036, y por Licitación 2015-01, cuenta con contrato de suministro con las siguientes empresas generadoras: Acciona Energía Chile Holdings S.A., Aela Generación S.A., Besalco Energía Renovable S.A., Condor Energía SpA., Enel Generación S.A., Huemul Energía SpA., Ibereólica Cabo Leones II S.A., Ibereólica Cabo

Leones III S.A., María Elena Solar S.A., Opde Chile SpA., Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Puelche Sur Eólica SpA., Sonnedix Cox Energy Chile SpA., WPD Duqueco SpA., WPD Malleco SpA., y WPD Negrete SpA., con vigencia hasta 2041.

Demanda:

El crecimiento de la demanda está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

Adicionalmente, el año 2022 estuvo marcado por el término de la pandemia Covid-19, la cual en el caso de CRELL, implicó alzas importantes en los consumos residenciales, los cuales implican la mayor parte de clientes que posee la Cooperativa.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar. El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N°327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor agregado de distribución (VAD):

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- El precio de nudo promedio, calculado por la autoridad, basado a partir de enero de 2010, en el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II,
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.
- Costos de Operación y Mantenimiento de las instalaciones de Distribución.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del $10\% \pm 4\%$ al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Pero, a partir del 21 de diciembre 2019, mediante la Ley 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, se estableció una modificación a lo indicado en el párrafo anterior, por lo siguiente:

“Artículo 182 bis.- La tasa de actualización que deberá utilizarse para determinar los costos anuales de inversión de las instalaciones de distribución será calculada por la Comisión cada cuatro años, de acuerdo al procedimiento señalado en este artículo. Esta tasa será aplicable después de impuestos y para su determinación se deberá considerar el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas concesionarias de distribución eléctrica en relación con el mercado, la tasa de rentabilidad libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado. En todo caso, la tasa de actualización no podrá ser inferior al seis por ciento ni superior al ocho por ciento. El riesgo sistemático señalado se define como un valor que mide o estima la variación en los ingresos de una empresa modelo eficiente de distribución eléctrica con respecto a las fluctuaciones del mercado.

La tasa de rentabilidad libre de riesgo corresponderá a la tasa interna de retorno promedio ofrecida por el Banco Central de Chile o la Tesorería General de la República para un instrumento reajutable en moneda nacional. El tipo de instrumento deberá considerar las características de liquidez, estabilidad y montos transados en el mercado secundario de cada instrumento en los últimos dos años, a partir de la fecha de referencia del cálculo de la tasa de actualización, y su plazo no deberá ser inferior a cinco años. El período considerado para establecer el retorno promedio corresponderá al promedio de los seis meses previos, contados desde la fecha de referencia del cálculo de la tasa de actualización. Excepcionalmente, cuando la Comisión lo determine fundadamente, podrá considerar un periodo distinto de manera de dar mejor representatividad al instrumento elegido. El premio por riesgo de mercado se define como la diferencia entre la rentabilidad de la cartera de inversiones de mercado diversificada y la rentabilidad del instrumento libre de riesgo definida en este artículo. La información nacional o internacional que se utilice para el cálculo del valor del riesgo sistemático y del premio por riesgo deberá permitir la obtención de estimaciones confiables desde el punto de vista estadístico. La tasa de actualización, de este modo, será la tasa de rentabilidad libre de riesgo más el premio por riesgo multiplicado por el valor del riesgo sistemático. La Comisión, antes de los cinco meses del plazo señalado en el artículo 183 bis para comunicar las bases preliminares del estudio de costos, deberá licitar un estudio que defina la metodología de cálculo de la tasa de actualización y los

valores de sus componentes, conforme a lo señalado en este artículo. Finalizado el estudio señalado en el inciso anterior, la Comisión emitirá un informe técnico con la tasa de actualización, cuyo valor deberá ser incorporado en las bases preliminares a que se refiere el artículo 183 bis, para efectos de ser observado por los participantes y las empresas concesionarias de distribución eléctrica, y sometido al dictamen del Panel en caso de discrepancias, con ocasión de dicho proceso. El informe técnico deberá acompañarse como antecedente en las bases preliminares señaladas.”

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El valor agregado de distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE realiza estudios para cada área típica, cuyos resultados pueden ser cuestionados por las empresas ante el Panel de Expertos, quien finalmente dirime las diferencias entre el estudio de CNE y las discrepancias presentadas por las empresas distribuidoras. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por CNE.

El 24 de agosto de 2017, fue publicado el Decreto 11T-2016 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor agregado de distribución para el cuatrienio 2016-2020. Posteriormente, con fecha 28 de septiembre de 2018, fue publicado en el Diario Oficial, el Decreto 5T-2018, mediante el cual se modifican parámetros del Decreto 11T-2016, conociéndose esto como fijación interperiodo, ya que rige desde su publicación en el Diario Oficial hasta noviembre 2020. Pero, posteriormente no se ha fijado aún el nuevo decreto de fijación tarifaria, para el cuatrienio 2020-2024.

Precios de compra traspasados a público:

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II, así como también, los costos asociados al uso de las instalaciones de transmisión zonal, transmisión nacional y transmisión adicional, las que permiten entregar suministro eléctrico a los sistemas de distribución.

Durante 2022 se publicaron los decretos de precios de nudo promedio que debieron fijar precios, tanto para el segundo semestre 2021 como el primer semestre 2022, dada la entrada en vigencia de la Ley 21.185, que crea un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica. Los Decretos de Precio Nudo Promedio que se publicaron durante 2022 fueron el 8T y 9T.

En octubre 2017 entra en operación la Ley de Equidad tarifaria Residencial (Ley N°20.928), lo que continúa vigente.

En virtud de esta medida ninguna cuenta de la luz deberá ser superior al 10% del promedio nacional, buscando con esto corregir la diferencia que hoy existe entre la comuna más cara y la más barata. Dado esto, las comunas a las cuales abastece CRELL, se vieron beneficiadas, rebajándose las cuentas de los clientes residenciales (Tarifa BT1a), y cuyo valor total a descontar a los clientes de CRELL debe ser financiado por clientes de otras empresas eléctricas, en comunas que producto de esta ley deben financiar la rebaja. Por lo tanto, los menores valores facturados a los clientes BT1a de CRELL son compensados por los valores que las otras empresas distribuidoras cobran a sus clientes para traspasar a CRELL, con desfase de un mes, por lo cual, se deben reflejar al final de cada mes, la provisión de ingresos respectiva, calculando la diferencia entre lo que se debió facturar y lo que efectivamente se facturó.

Precios de servicios asociados al suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios y pago fuera de plazo.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes.

Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 24 de julio de 2018, fue publicado el Decreto 13T/2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Bases contables

En reunión Ordinaria N°936 de fecha 13 de febrero de 2013, el Consejo aprueba la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF a contar del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”), vigentes al 31 de diciembre de 2022.

2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas.

a) Nuevas normas y modificaciones en 2022.

Las normas e interpretaciones, así como las mejoras y modificaciones a NIIF, que han sido emitidas, con entrada en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación:

Normas y Enmiendas	Concepto	Fecha de aplicación obligatoria
	Enmiendas	
IFRS3	Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022
NIC16	Propiedad, planta y equipos: cbros antes de uso previsto	1 de enero de 2022
NIC 37	Contratos onerosos-costo del cumplimientos de un contrato	1 de enero de 2022
IFRS1, IFRS9, IFRS 16, IAS 41	Mejoras anuales a las normas 2018-2020	1 de enero de 2022

Estos pronunciamientos no han tenido efectos significativos para la cooperativa. anterior

b) Normas, Enmiendas que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aun no está vigente:

Normas	Concepto	Fecha de aplicación obligatoria
	Nuevas normas	
NIIF 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2023.
	Enmiendas	
NIC 1	Clasificación de pasivos como corriente o no corriente	1 de enero de 2023.
NIC 8	Definición de estimación contable	1 de enero de 2023.
NIC 1	Revelación de políticas contables	1 de enero de 2023
NIC 12	Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una sola transacción	1 de enero de 2023
IFRS 10 e NIC 28	Estados financieros Consolidados- venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1. Bases de presentación

3.1.1. Períodos cubiertos

Los presentes estados financieros de Cooperativa Regional Eléctrica de Llanquihue Ltda. comprende el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los estados de cambio en el patrimonio, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021.

3.1.2. Bases de preparación

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Los presentes estados financieros de la Cooperativa han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar activos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en la Nota 4.

3.2. Moneda funcional y de presentación

La Cooperativa ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, no se compensan tanto los activos, los pasivos, los ingresos como tampoco 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.

3.4. Instrumentos financieros

La compañía reconoce activos financieros y pasivos financieros en el momento que asume las obligaciones o adquiere los derechos contractuales de los mismos.

3.5. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, se provisionan los documentos en un 100% cuando presentan una morosidad sobre 91 días desde su fecha de vencimiento. Siendo este proceder apegado a las normas dictadas por Departamento de Cooperativas, en su artículo 72° de la RAE 1321 del 11-06-2013.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso de que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce como abono a resultados del año.

3.6. Inventarios

Los inventarios de Materias primas, Envases y Embalajes, se presentan a precio medio ponderado (PMP). Los productos en proceso y productos terminados se presentan al costo de producción al precio medio ponderado (PMP) o valor neto de realización si este es inferior. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de realización o reposición, según corresponde.

3.7. Activos Intangibles

Las licencias de programas informáticos adquiridos, se reconoce al costo incurrido para adquirirlas y prepararlas para su adecuado uso. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo y mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Si estos costos están directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la cooperativa, y que vayan a generar beneficios económicos por más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante la vida útil estimada.

3.8. Propiedades, plantas y equipos

Los terrenos y edificios de la Cooperativa se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable la que se realizará cada tres años.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Cooperativa y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9. Propiedades de inversión

Las propiedades de inversión incluyen fundamentalmente los terrenos, inmuebles e instalaciones mantenidos con la finalidad de obtener rentas por arriendos, para conseguir plusvalía en la inversión. No está considerado su uso en la producción o abastecimiento de bienes o servicios, así como tampoco para propósitos de uso propio.

Las propiedades de inversión se miden y registran al valor justo, reconociendo los cambios del valor justo en los resultados de cada ejercicio.

3.10. Beneficios a los empleados

3.10.1. Vacaciones del personal:

El costo de vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

3.10.2. Indemnización por años de servicios (IAS):

La Cooperativa presenta esta obligación, en virtud de convenios suscritos con su personal, con base al método del valor actual de la obligación devengada al término de cada ejercicio.

3.11. Impuesto a la renta e impuestos diferidos

El impuesto a la renta se determina de acuerdo con las disposiciones tributarias vigentes. Conforme a lo establecido en el artículo N°17 del D.L. 824, la Entidad determina el impuesto a la renta proporcionalmente sobre los ingresos y gastos del período en función de las ventas realizadas a los no cooperados. Dicho porcentaje fue de un 90,10% en el ejercicio 2022 (90,32% en el ejercicio 2021).

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se estima que la Cooperativa pagará o recuperará por las diferencias entre el valor financiero de activos y pasivos y su valor tributario, así como las pérdidas tributarias vigentes y otros créditos tributarios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos, identificados como diferencias temporarias solo se reconocen en el caso de que se considere probable que la Cooperativa va a tener en el futuro suficientes ingresos tributarios contra las que se puedan hacer efectivas.

3.12. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Cooperativa, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Cooperativa no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Cooperativa, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Cooperativa durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el año de devengo correspondiente.

3.14. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método indirecto.

La Cooperativa considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Cooperativa, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado 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 de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Cooperativa, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.16. Arrendamientos

3.16.1. Cuando la Cooperativa es el arrendatario - Arrendamiento financiero.

La Cooperativa arrienda determinadas propiedades, plantas y equipos. Para los arrendamientos en los que la Cooperativa tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o duración del contrato.

3.16.2. Cuando la Cooperativa es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.17. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del año, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada año.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

3.18. Activos no corrientes mantenidos para la venta

Se presentan bajo este rubro terrenos de propiedad de la sociedad como disponibles para la venta que no clasifican dentro de las categorías de Propiedades de inversión. Estas inversiones se presentan en el estado de situación financiera a su valor razonable. Las variaciones del valor razonable, se registran con cargo o abono a una cuenta de Reserva del Patrimonio Neto denominada “Activos no corriente disponibles para la venta”, hasta el momento que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados.

Cabe señalar que, si no hay una clara e inmediata intención de venta, estos bienes podrán ser clasificados bajo el rubro de propiedades de inversión. Si posteriormente se toma la decisión de venderlos, estos bienes deberán ser clasificados como Activos no corrientes disponibles para la venta.

4. ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Cooperativa efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1. Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Cooperativa efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio.

4.2. Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro.

Con fecha 24 de agosto de 2017 se publicó en el Diario Oficial el Decreto N°11T-2016, que fija las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados, efectuados por las empresas concesionarias de distribución de energía eléctrica, para el cuatrienio noviembre 2016 a noviembre 2020, el cual fue modificado por el Decreto N°5T-2018, publicado en el Diario Oficial del 28 de septiembre de 2018, manteniéndose aún vigente, dado que el decreto de fijación de fórmulas tarifarias para el cuatrienio noviembre 2020 a noviembre 2024, aún se encuentra en proceso.

El 08 de febrero de 2022 fue publicado el Decreto 8T-2021 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de julio de 2021, para el Sistema Eléctrico Nacional, estableciéndose la forma en que los precios de los contratos de suministro suscritos entre las empresas generadoras y distribuidoras, se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, el 17 de junio, fue publicado el Decreto 9T-2022 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2022.

5. CAMBIOS CONTABLES

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2022, no se efectuaron otros cambios contables en relación al ejercicio anterior.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Caja	34.683	24.902
Fondos fijos	500	500
Bancos	150.003	1.375.997
Fondos mutuos	305.162	150.795
Depósito a plazo	-	3.679
Total efectivo y equivalentes al efectivo	490.348	1.555.873

Los saldos clasificados como efectivos y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

7. Otros activos no financieros.

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

Otros activos no financieros, corriente.	Corrientes	Corriente
	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$

Seguros pagados por anticipado	1.652	5.853
Gastos anticipados	3.184	2.233
Total	4.836	8.086

Otros activos no financieros, no corriente.	No corrientes	No corriente
	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$

Inversión en otras sociedades.	8.507	8.507
Gastos anticipados	60	60
Total	8.567	8.567

8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

La composición del rubro a valor neto al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Deudores comerciales, neto (a)	4.942.862	4.260.907
Otras cuentas por cobrar, neto	112.167	35.772
Total	5.055.029	4.296.679

La composición del rubro a valor bruto al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Deudores comerciales, bruto	5.595.814	4.982.230
Otras cuentas por cobrar, bruto	112.167	35.772
Total	5.707.981	5.018.002

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vigentes o por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

Deudores comerciales por vencer	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Con plazo menor a un mes	3.009.621	2.879.731
Con plazo entre uno y tres meses	35.334	630.286
Con plazo entre tres y seis meses	595	343.039
Con plazo entre seis y doce meses	665	296.725
Con plazo mayor a un año	984	74.055
Total	3.047.199	4.223.836

Los plazos de vencimientos de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

Deudores comerciales vencidas	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Con vencimiento menor de un mes	1.319.882	-
Con vencimiento entre uno y tres meses	625.705	51.245
Con vencimiento entre tres y seis meses	384.821	303.309
Con vencimiento entre seis y doce meses	218.207	202.928
Con vencimiento mayor a un año	-	236.685
Total	2.548.615	794.167

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Deterioro deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Deudores comerciales	652.952	721.323
Total	652.952	721.323

9. Cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas.

9.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción.	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2022 M\$
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA. (SGL)	Otros servicios	31.12.2022	Directa	pesos	33.952
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL).	Otros servicios	31.12.2022	Directa	pesos	10.622
76.134.878-7	Otec Crell Capacita Ltda.	Recuperación de gastos	31.12.2022	Directa	pesos	1.643
77.104.875-7	Empresa Eléctrica Lagunitas SPA.	Otros servicios	31-12-2022	Directa	pesos	2.500
76.205.708-5	Crell Generación SPA	Recuperación de gastos	31-12-2022	Directa	pesos	70.277
76.205.708-5	Crell Generación SPA (mercantil)	Préstamo en pesos	31.12.2021	Directa	pesos	1.089.496
76.464.068-3	Central Eléctrica El Canelo SPA	Otros servicios	31.12.2022	Directa	pesos	2.998
76.466.256-3	Centro de control y operaciones CCO SPA	Otros servicios	31.12.2022	Directa	pesos	39.446
			Total			1.250.934

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción.	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2021 M\$
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA. (SGL)	Otros servicios	31.12.2021	Directa	pesos	8.487
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL).	Otros servicios	31.12.2021	Directa	pesos	1.527
76.134.878-7	Otec Crell Capacita Ltda.	Recuperación de gastos	31.12.2021	Directa	pesos	-
77.104.875-7	Empresa Eléctrica Lagunitas SPA.	Otros servicios	31.12.2021	Directa	pesos	1.116
76.205.708-5	Crell Generación SPA	Recuperación de gastos	31-12-2021	Directa	pesos	133.851
76.205.708-5	Crell Generación SPA (mercantil)	Préstamo en pesos	31.12.2021	Directa	pesos	961.745
76.464.068-3	Central Eléctrica El Canelo SPA	Otros servicios	31.12.2021	Directa	pesos	12.882
76.466.256-3	Centro de control y operaciones CCO SPA	Otros servicios	31.12.2021	Directa	pesos	36.784
			Total			1.156.392

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción.	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2022 M\$
-----	----------	--------------------------------	-------------------	---------------------------	--------	----------------

76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA. (SGL)	Proyectos eléctricos	31.12.2022	Directa	Pesos	730.991
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL).	Toma de estado Arriendo de vehículos	31.12.2022	Directa	Pesos	532.942
			Total			1.263.933

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción.	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2021 M\$
-----	----------	--------------------------------	-------------------	---------------------------	--------	----------------

76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA. (SGL)	Proyectos eléctricos	31.12.2021	Directa	Pesos	534.356
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL).	Toma de estado Arriendo de vehículos	31.12.2021	Directa	Pesos	474.033
76.134.878-7	Otec Crell Capacita Ltda.	Capacitaciones	31.12.2021	Directa	Pesos	540
			Total			1.008.929

9.2. Consejo de Administración y Junta de vigilancia

Los miembros del Consejo de Administración permanecen por un periodo de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformidad del Consejo al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

2022	2021
------	------

Consejeros Titulares	Consejeros Titulares
Eric Ebner F. Hugo Scheel Sch. Patricia Muñoz L.	Eric Ebner F. Hugo Scheel Sch. Patricia Muñoz L.
Arturo Carrillo N. Eduardo Francke S. Udo Berner Klein Oscar Reyes A.	Arturo Carrillo N. Eduardo Francke S. Udo Berner Klein Oscar Reyes A

La conformidad de la Junta de vigilancia al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

2022	2021
Integrantes	Integrantes
Hector Ruiz	Hector Ruiz
Ines Kneer B.	Ines Kneer B.
Rudy Yunge	Claudio Modinger T.

9.2.1. Remuneración del Consejo de Administración y Junta de vigilancia.

Detalle	2022 M\$	2021 M\$
Dieta asistencia sesiones consejo administración	99.394	89.159
Dieta asistencia sesiones junta de vigilancia	33.798	32.277
Total	133.192	121.436

10. Inventarios

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de inventarios	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Materiales	1.149.149	852.836
Mercaderías en tránsito	49.513	137.013
Provisión de obsolescencia	(478)	(507)
Total	1.198.184	989.342

11. Activos, pasivos por impuestos.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos por impuestos	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
PPM voluntario	453.636	390.020
Impuestos por recuperar	-	322.283
Crédito 4% Activo fijo	1.817	-
Crédito Capacitación Sence	16.223	14.028
Total	471.676	726.331

Pasivos por impuestos.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Impuestos a la renta	963.668	897.610
Retención Impto. IVA a Tercero	-	177
I.V.A Débito Fiscal	-	301.184
Total	963.668	1.198.971

El siguiente cuadro muestra el resumen entre los activos y pasivos por impuestos.

Activos / Pasivos por impuestos, neto.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Impuestos a la renta	491.993	472.640
Total	491.993	472.640

12. Activos mantenidos para la venta.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de activos mantenidos para la venta	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Edificios	5.625	5.625
Terrenos	459.386	474.682
Instalaciones	1.775	1.775
Total	466.786	482.082

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

13.1. Inversión en asociadas.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2022 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31.12.2022 M\$
Servicios Eléctricos Llanquihue SpA	100%	822.420	206.707	-	-	1.029.127
Servicios Generales Lago Llanquihue SpA	100%	882.449	95.350	-	-	977.799
Otec Crell Capacitación Ltda.	50%	21.738	6.622	-	-	28.360
100 DC SpA.	16,7%	8.929	1.285	-	-	10.214
Subtotal		1.735.536	309.964	-	-	2.045.500
Crell Generación SpA. (1)	100%	-	(107.543)	-	-	-
Totales		1.735.536	202.421			2.045.500

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2021 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31.12.2021 M\$
Servicios Eléctricos Llanquihue SpA	100%	739.020	83.400	-	-	822.420
Servicios Generales Lago Llanquihue SpA	100%	743.374	139.075	-	-	882.449
Otec Crell Capacita Ltda.	50%	13.677	8.062	-	-	21.739
100 DC SPA.	16,70%	8.995	(87)			8.928
Subtotal		1.505.066	230.450	-	-	1.735.536
Crell Generación SpA (1)	100%	-	(51.955)	-	-	-
		1.505.066	178.495			1.735.536

(1) La inversión en Crell Generación SPA al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se encuentra valorizada a \$1 debido a que la filial presenta patrimonio negativo al cierre del ejercicio, registrando dicha inversión en el rubro Provisiones de corto plazo ver Nota 21.

14. Activos intangibles distintos a la plusvalía.

14.1. Composición y movimientos de los activos intangibles.

Su detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de activos intangibles.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Programas y accesorios computacionales	536.603	518.527
Amortización	(269.053)	(231.104)
Total	267.550	287.423

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Saldo inicial	287.423	288.098
Adiciones	18.076	14.507
Bajas	-	-
Amortización	(37.949)	(15.182)
Total cambios	(19.873)	(675)
Saldo final	267.550	287.423

15. Propiedad, planta y equipo

15.1. Vidas Útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles establecidas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedad, plantas y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	10	30
Vida útil para planta y equipo.	2	40
Vida útil para equipamiento de tecnología de la información.	1	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	2	10
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

15.2. Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021

15.2.1. Valores netos de propiedad, plantas y equipos.

Clase de propiedad, planta y equipo, neto	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Terrenos	921.511	847.449
Terrenos	921.511	847.449
Edificios	2.189.157	2.287.998
Edificios	2.044.063	2.137.662
Departamento	145.094	150.336
Planta y equipo	29.215.081	26.120.909
Maquinarias, equipos y herramientas	191.674	180.919
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	58.010	(68.991)
Líneas y subestaciones	28.056.367	25.450.525
Instalaciones y equipos eléctricos	890.959	462.031
Materiales en leasing	18.071	96.425
Equipamientos de tecnología de la información	57.886	49.138
Equipos computacionales	57.886	49.138
Instalaciones fijas y accesorios	91.424	89.797
Muebles y útiles	26.484	49.324
Instalaciones y mejoras	64.940	40.473
Vehículos de motor	1.987	1.987
Vehículos	1.987	1.987
Proyectos en curso	7.183.664	7.013.055
Total	39.660.710	36.410.333

15.2.2. Valores brutos de propiedad, plantas y equipos.

Clase de propiedad, planta y equipo, bruto	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Terrenos	921.511	847.449
Terrenos	921.511	847.449
Edificios	3.031.272	3.031.272
Edificios	2.856.560	2.856.560
Departamento	174.712	174.712
Planta y equipo	35.860.119	31.454.690
Maquinarias, equipos y herramientas	473.915	405.770
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	142.817	93.644
Líneas y subestaciones	33.970.399	30.124.403
Instalaciones y equipos eléctricos	1.092.283	650.168
Materiales en leasing	180.705	180.705
Equipamientos de tecnología de la información	152.729	130.004
Equipos computacionales	152.729	130.004
Instalaciones fijas y accesorios	237.215	196.457
Muebles y útiles	115.155	107.575
Instalaciones y mejoras	122.060	88.882
Vehículos de motor	19.869	19.869
Vehículos	19.869	19.869
Proyectos en curso	7.183.664	7.013.055
Total	47.406.379	42.692.796

15.2.3. Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Edificios	842.115	743.274
Edificios	812.497	718.898
Departamento	29.618	24.376
Planta y equipo	6.645.038	5.333.781
Maquinarias, equipos y herramientas	282.241	224.851
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	84.807	162.635
Líneas y subestaciones	5.914.032	4.673.878
Instalaciones y equipos eléctricos	201.324	188.137
Materiales en leasing	162.634	84.280
Equipamientos de tecnología de la información	94.843	80.866
Equipos computacionales	94.843	80.866
Instalaciones fijas y accesorios	145.791	106.660
Muebles y útiles	88.671	58.251
Instalaciones y mejoras	57.120	48.409
Vehículos de motor	17.882	17.882
Vehículos	17.882	17.882
Total	7.745.669	6.282.463

15.3. Reconciliación de cambios en propiedad, plantas y equipo.

Movimientos 2022	Terreno M\$	Edificios M\$	Planta y equipo M\$	Equipamientos de tecnología de la información M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos de motor M\$	Proyectos en curso M\$	Total M\$
------------------	----------------	------------------	---------------------------	--	---	------------------------------	------------------------------	--------------

Saldo inicial al 01.01.2022	847.449	2.287.997	26.120.910	49.138	89.797	1.987	7.013.056	36.410.334
------------------------------------	----------------	------------------	-------------------	---------------	---------------	--------------	------------------	-------------------

Adiciones	-	-	559.433	22.725	40.757	-	4.136.704	4.759.619
Ajustes	-	-	15.163	-	-	-	-	15.163
Trasposos.	74.062	-	3.966.096	-	-	-	(3.966.096)	74.062
Bajas.	-	-	(119.199)	-	-	-	0	(119.199)
Gasto por depreciación.	-	(98.840)	(1.327.322)	(13.977)	(39.130)	-	0	(1.479.269)
Total cambios	74.062	(98.840)	3.094.171	8.748	1.627	-	170.608	3.250.376

Saldo final al 31.12.2022	921.511	2.189.157	29.215.081	57.886	91.424	1.987	7.183.664	39.660.710
----------------------------------	----------------	------------------	-------------------	---------------	---------------	--------------	------------------	-------------------

Movimientos 2021	Terreno M\$	Edificios M\$	Planta y equipo M\$	Equipamientos de tecnología de la información M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos de motor M\$	Proyectos en curso M\$	Total M\$
------------------	----------------	------------------	---------------------------	--	---	------------------------------	------------------------------	--------------

Saldo inicial al 01.01.2021	847.449	2.397.011	26.852.150	38.248	76.115	1.987	4.171.429	34.384.389
------------------------------------	----------------	------------------	-------------------	---------------	---------------	--------------	------------------	-------------------

Adiciones	-	-	54.041	20.995	42.953	-	3.325.454	3.443.443
Revalorización	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos.	-	-	483.828	-	-	-	(483.828)	-
Bajas.	-	-	-	(949)	-	-	-	(949)
Gasto por depreciación.	-	(109.013)	(1.269.110)	(9.156)	(29.271)	-	-	(1.416.550)
Total cambios	-	(109.013)	(731.241)	10.890	13.682	-	2.841.626	2.025.944

Saldo final al 31.12.2021	847.449	2.287.998	26.120.909	49.138	89.797	1.987	7.013.055	36.410.333
----------------------------------	----------------	------------------	-------------------	---------------	---------------	--------------	------------------	-------------------

15.4. Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.

En el caso de las líneas y subestaciones, que son los sometidos a reevaluación periódica, se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) que es entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo donde se transen este tipo de bienes y así calcular el valor justo, considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clase de bienes como periodo total de retorno de flujos.

15.5. Activos sujetos a arrendamientos financieros

15.5.1. Valores netos de propiedades, plantas y equipos en arrendamiento financieros.

Clase de propiedad, planta y equipo en arrendamiento financiero, neto.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	58.010	9.364
Materiales en leasing	18.071	37.045
Total	76.081	46.409

15.5.2. Detalle de pagos por arrendamientos financieros, correspondiente a propiedades, plantas y equipos.

Montos a pagar por arrendamientos, obligaciones por arrendamientos financieros	31.12.2022		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año	16.007	321	15.686
Posterior a un año y menor a cinco años	-	-	-
Más de cinco años	-	-	-
Total	16.007	321	15.686

Montos a pagar por arrendamientos, obligaciones por arrendamientos financieros	31.12.2021		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	31.227	804	30.423
Posterior a un año y menor a cinco años.	-	-	-
Más de cinco años	-	-	-
Total	31.227	804	30.423

16. Propiedades de inversión.

16.1. Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Su detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de propiedades de inversión.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Propiedad de inversión.	1.252.765	1.311.500
Total	1.252.765	1.311.500

El movimiento de propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimientos en propiedades de inversión.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Saldo inicial	1.311.500	1.311.500
Ajuste	31	-
Traspasos	(58.766)	-
Total cambios	58.735	-
Saldo final	1.252.765	1.311.500

17. Impuestos diferidos

17.1. Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación:

Activos por impuestos diferidos	31.12.2022	31.12.2021		
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Provisión de vacaciones	36.226	-	28.964	-
Deudores incobrables	158.843	-	175.904	-
Ingresos anticipados	456.517	-	292.146	-
Provisiones varias	32.184	-	30.855	-
Opciones de compra	171.886	-	147.950	-
Provisión energía	-	112.743	-	103.476
Revaluación plantas y equipos	-	4.135.082	-	4.630.944
Revaluación activos mantenidos para la venta	-	102.437	-	107.495
Revaluación propiedades de inversión	-	244.130	-	264.923
Efecto neto leasing	-	-	-	-
Totales	855.656	4.594.392	675.819	5.106.838

17.2. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

Activos por impuestos diferidos	31.12.2022	31.12.2021		
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	675.819	5.106.838	363.495	4.909.466
Provisión de vacaciones	7.262	-	2.057	-
Deudores incobrables	(17.061)	-	144.518	-
Provisión obsolescencia	(33)	-	150	-
Ingresos anticipados	164.371	-	131.573	-
Provisiones varias	1.362	-	25.442	-
Opciones de compra	23.936	-	8.584	-
Provisión energía	-	9.267	-	11.057
Revaluación plantas y equipos	-	(495.862)	-	(223.925)
Revaluación activos mantenidos para la venta	-	(5.057)	-	1.392
Revaluación propiedades de inversión	-	(20.794)	-	(12.544)
Efecto neto en leasing	-	-	-	(3.821)
Movimiento del impuesto diferido	179.837	(512.446)	312.324	(227.841)
Totales	855.656	4.594.392	675.819	5.106.838

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

17.3. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

Detalle	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Gasto por impuesto a las ganancias	692.284	548.828
Utilidad (pérdida) por impuestos diferidos	(963.668)	(897.610)
Total	(271.384)	(348.782)

18. Pasivos financieros, corrientes

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

18.1. Clase de pasivos financieros.

Pasivo financiero	Moneda	31.12.2022	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios	\$	421.693	419.234
Leasing financiero	UF	15.686	-
Total		437.379	419.234

Pasivo financiero	Moneda	31.12.2021	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios	\$	508.690	838.508
Leasing financiero	UF	-	-
Total		508.690	838.508

18.2. Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	Corriente	No Corriente		
				Total Corriente	Vencimiento		Total No Corriente
				31/12/2022	Más de un año y menos de tres	Más de tres años o mas	31/12/2022
				M\$	M\$	M\$	M\$
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,50%	85.623	44.142	-	44.142
Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,26%	11.373	23.857	43.348	67.205
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,29%	163.004	154.565	-	154.565
Banco Estado	\$	Al Vencimiento	0,29%	161.693	153.322	-	153.322
Totales				421.693	375.886	43.348	419.234

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	Corriente	No Corriente		
				Total Corriente	Vencimiento		Total No Corriente
				31/12/2021	Más de un año y menos de tres	Más de tres años o mas	31/12/2021
				M\$	M\$	M\$	M\$
Banco Scotiabank	UF	Al vencimiento	0,50%	82.074	-	-	-
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,26%	82.213	129.765	-	129.765
Banco Chile(2)	UF	Al vencimiento	0,29%	2.952	31.178	44.952	76.130
BCI	\$	Al vencimiento	0,47%	27.991	-	-	-
Banco Estado	\$	Al Vencimiento	0,48%	156.067	315.014	-	315.014
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,29%	157.393	317.599	-	317.599
Totales				508.690	793.556	44.952	838.508

18.3. Obligaciones por leasing

Saldos al 31 de diciembre de 2022

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	Corriente		No Corriente				
				Vencimiento	Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente
				hasta 1 mes	31/12/2022	Más de 1 año y menos de 3.	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años y menos de 7	Más de 7 años	31/12/2022
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Banco de Chile	\$	Al vencimiento	0,815%	3.874	15.686	-	-	-	-	-
				3.874	15.686	-	-	-	-	-

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	Corriente		No Corriente				
				Vencimiento	Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente
				hasta 1 mes	31/12/2021	Más de 1 año y menos de 3.	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años y menos de 7	Más de 7 años	31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
						-	-	-	-	-

(1) Al 31 de diciembre de 2022 la sociedad mantiene contratos de leasing con el Banco de Crédito e Inversiones por compra de materiales para construcción de líneas.

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Proveedores nacionales.	3.902.065	4.205.393
Cheques por pagar.	6.392	7.163
Provisiones varias	222.192	231.273
Garantías	5.266	2.262
Retenciones	50.696	62.344
Total	4.186.611	4.508.435

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, no corrientes.	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Proveedores nacionales.	321.395	-
Total	321.395	-

20. Provisiones por beneficios a los empleados.

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

Provisión por beneficio a los empleados	Corriente	Corriente	No corriente	No corriente
	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$	31.12.2022 M\$	31.12.2021 M\$
Provisión Bonos Personal	49.362	-	-	-
Provisión I.A.S.	-	-	754.194	654.811
Anticipo I.A.S.	-	-	(189.649)	(148.417)
Sub. Ley 20.040 Transitorio	-	-	-	(3.818)
Total	49.362	-	564.545	502.576

21. Otros pasivos no financieros.

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

Otros pasivos no financieros.	Corriente	No corriente
	31.12.2022 M\$	31.12.2022 M\$
Capital por devolver socios.	-	119.814
Ingresos anticipados.	1.443.451	881.976
Provisión patrimonio negativo (1)	-	242.575
Total	1.443.451	1.244.365

Otros pasivos no financieros.	Corriente	No corriente
	31.12.2021 M\$	31.12.2021 M\$
Capital por devolver socios.	105.756	-
Ingresos anticipados.	1.338.340	-
Provisión patrimonio negativo (1)	-	135.033
Total	1.444.096	135.033

(1) Filial Crell Generación SPA al 31 de diciembre de 2022 y 2021 presenta patrimonio negativo al cierre de cada ejercicio, la inversión se presenta valorizada a \$1 ver Nota 13.

22. Políticas de inversión y financiamiento

La cooperativa, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados, los que se rigen por los respectivos presupuestos de gastos e inversiones previamente aprobados por el Consejo de Administración.

23. Ingresos por actividades ordinarias.

23.1. Ingresos Ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Ingresos de actividades ordinarias	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
	M\$	M\$
Ingresos por ventas de suministro eléctrico.	19.419.023	17.578.703
Ingreso por corte y reposición	3.331	3.780
Ingresos por materiales y servicios de mantención.	88.627	120.889
Otros ingresos por energía	101.987	72.274
Total	19.612.968	17.775.646

23.2. Otros ingresos, por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Otros ingresos por función.	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
Venta de proyectos.	2.934.392	2.484.843
Venta de materiales.	68.351	80.380
Otros ingresos fuera de explotación.	471.338	378.430
Total	3.474.081	2.943.653

24. Composición de resultados relevantes.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que se adjunta, se componen como se indica a continuación:

Gastos del Estado de Resultado por Función	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
Costo de venta	17.516.099	15.842.822
Costos de administración	1.817.972	1.617.627
Otros gastos por función.	975.056	1.240.495
Total	20.309.127	18.700.944

24.1. Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
Compra venta suministro.	14.856.440	13.841.814
Costo de proyectos.	246.758	-
Gasto de personal.	2.075.983	1.953.444
Gastos de administración.	1.344.211	1.486.297
Otros gastos	268.516	-
Depreciación y amortización.	1.517.219	1.419.389
Total	20.309.127	18.700.944

25. Resultado financiero.

El detalle de los costos financieros, resultados por unidad de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01.01.2022 31.12.2022 M\$	01.01.2021 31.12.2021 M\$
Ingresos financieros.		
Otros ingresos financieros.	519.590	194.940
Total ingresos financieros.	519.590	194.940
Costos financieros.		
Gastos financieros.	(57.741)	(61.706)
Total costos financieros.	(57.741)	(61.706)
Unidad de reajuste.		
Total resultados por unidad de reajustes	606	(16.346)
Total resultado financiero	462.455	116.888

26. Contingencias y Restricciones

26.1. Juicios pendientes

La Cooperativa al 31 de diciembre de 2022, mantiene juicios pendientes de resolución definitiva por las siguientes causas:

1°.- Juicio Ordinario “Carrasco Araneda con Crell”, rol C-2795-2018 seguida ante el 2° Juzgado Civil de Puerto Montt.

- a) Naturaleza del Juicio: Ordinario de indemnización de perjuicios, a raíz de los daños ocurridos en un inmueble de propiedad de la demandante, producto de un incendio ocurrido el 19 de febrero de 2018, cuyo origen, según indica la actora, se habría debido a causa de un eventual accidente eléctrico en empalme. El monto demandado asciende a la suma de \$121.100.000.-
- b) Avance a la fecha: Se encuentra pendiente la resolución de una excepción dilatoria de incompetencia del tribunal deducida por Crell.
- c) Respuesta de la compañía: Aún no se formula.
- d) Evaluación de resultados: Se estima un resultado favorable.

2°.- Juicio Ordinario Menor cuantía “Martínez Baeza, Mayerlin con Crell”, rol C- 2112-2018 seguida ante el 1° Juzgado Civil de Puerto Montt.

- a) Naturaleza del Juicio: Menor cuantía de indemnización de perjuicios, a raíz de los daños ocurridos en árboles y cercos de un inmueble de propiedad de la demandante, producto de una poda ocurrido el 23 de septiembre de 2017. El monto demandado asciende a la suma de \$3.000.000.-
- b) Avance a la fecha: Se encuentra archivada y suspendido el procedimiento a la espera de resolver incidente de abandono del procedimiento deducido por CRELL.
- c) Respuesta de la compañía: Se contestó demanda solicitando el rechazo de la demanda.
- d) Evaluación de resultados: Se estima un resultado favorable.

3°.- Juicio de ordinario de indemnización de perjuicios “ABOCECO con CRELL”, rol C-2545-2020 seguida ante el Juzgado Civil de Puerto Varas.

- a) Naturaleza del Juicio: Ordinario de indemnización de perjuicios, derivado de un eventual incumplimiento de contrato de arrendamiento, en virtud del cual se demanda una indemnización de \$43.397.277.- por daño emergente mas \$3.700.000.- mensual hasta que se vuelva a cumplir el contrato, por concepto de lucro cesante, y la suma de \$25.000.000.- por concepto de daño moral.-
- b) Avance a la fecha: Se encuentra pendiente el el inicio del término probatorio. -
- c) Respuesta de la compañía: Se contestó la demanda solicitando su rechazo.
- d) Evaluación de resultados: Se estima que se rechazará la acción, dado el fundamento expuesto en la demanda y la respuesta de CRELL.

4°.- Juicio Sumario “Baza Mella, Flor con Crell”, rol C- 971-2022 seguida ante el Juzgado Civil de Puerto Varas.

- a) Naturaleza del Juicio: Sumario de termino de arrendamiento de un sitio de 225 metros cuadrados ubicado en la parcelación Michael de la comuna de Puerto Varas.-

- b) Avance a la fecha: Se encuentra pendiente vista de apelación deducida en contra de la resolución de 7 de diciembre de 2022 que rechazó excepción dilatoria deducida por CRELL.
- c) Respuesta de la compañía: Se solicita el rechazo de la demanda.
- d) Evaluación de resultados: El resultado es incierto, sin embargo, el inmueble arrendado dejó de usarse desde la venta del área telefónica.

27. Garantías

27.1. Garantías directas

La Cooperativa mantiene al 31 de diciembre de 2022 y 2021, boletas en garantía por M\$ 832.363 y M\$ 446.049 respectivamente, y letras en garantías por M\$3.000.

27.2. Hipotecas

La Cooperativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021, mantiene hipotecas sobre los siguientes bienes:

Hipoteca a favor de Telefónica del Sur S.A., sitio ubicado en Población Bellavista, comuna de Puerto Montt, para garantizar, el íntegro, eficaz y oportuno cumplimiento del Contrato Garantizado.

27.3. Avales

La Cooperativa al 31 de diciembre de 2022 no mantiene avales

28. Medio ambiente

Al 31 diciembre de 2022, la Cooperativa no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

29. Hechos posteriores

Entre el 31 de diciembre de 2022 y la fecha de emisión de estos estados financieros (21 de febrero de 2023), no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.

Franco Aceituno Gandolfo
Gerente

Luis Illanes Serpa
Gerente de Administración y Finanzas