

## **EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

Estados financieros clasificados intermedios  
por el período terminado al 30 de junio de 2022  
y a los períodos de seis y tres meses terminados al  
30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados)  
e informe de revisión del auditor independiente

## **INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE**

A los señores Accionistas y Directores de  
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Hemos revisado los estados financieros intermedios de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (“la Sociedad”), que comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2022, los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021, y los estados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros intermedios.

### **Responsabilidad de la Administración por los estados financieros intermedios**

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

### **Responsabilidad del Auditor**

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

### **Conclusión**

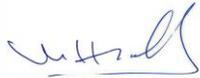
Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

## Otros asuntos – estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021

Con fecha 30 de marzo de 2022, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020 de la Sociedad, en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021, que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Agosto 31, 2022  
Santiago, Chile



María Ester Pinto  
Rut.: 10.269.053-2

## **Estados Financieros Clasificados Intermedios**

**Correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2022 y a los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados)**

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

En miles de pesos chilenos – M\$

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**  
**Estados de Situación Financiera Intermedios, Clasificados**  
 Al 30 de junio de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021  
 (En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	8.892.680	3.626.054
Otros activos no financieros corrientes	-	189.508	448.051
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	70.675.249	70.056.219
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.775.861	4.950.005
Inventarios corrientes	9	15.329.832	14.138.400
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	1.651.856	2.003.632
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		98.514.986	95.222.361
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>98.514.986</b>	<b>95.222.361</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	12.616.714	8.583.882
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	-	122.328
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	231.683	244.329
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	3.997.211	3.997.211
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	245.529.666	238.389.741
Activos por derecho de uso	14	664.969	717.409
Activos por impuestos diferidos	15	3.712.940	3.697.828
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>314.173.115</b>	<b>303.172.660</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>412.688.101</b>	<b>398.395.021</b>

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

Al 30 de junio de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021

(En miles de pesos chilenos-M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	16	469.909	458.763
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	226.020	218.212
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	56.534.780	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	8.937.403	9.405.511
Otras provisiones corrientes	19	2.412.204	3.885.773
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	3.902.527	2.170.010
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	1.669.470	2.684.757
Otros pasivos no financieros corrientes	21	17.525.928	18.651.797
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		91.678.241	97.130.575
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>91.678.241</b>	<b>97.130.575</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	72.913.661	70.815.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	461.248	513.026
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	68.317.388	54.850.512
Pasivo por impuestos diferidos	15	11.741.704	12.392.427
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	4.419.318	4.007.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	292.682	298.929
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>158.146.001</b>	<b>142.877.242</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>249.824.242</b>	<b>240.007.817</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	26.693.315	22.258.444
Otras reservas	22	10.359.373	10.317.589
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		162.863.859	158.387.204
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>162.863.859</b>	<b>158.387.204</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>412.688.101</b>	<b>398.395.021</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados de Resultados Integrales Intermedios, por Naturaleza**

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
		30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>					
Ingresos de actividades ordinarias	23	94.682.104	80.405.491	48.756.357	41.502.562
Otros ingresos	23	6.782.523	9.633.138	3.596.935	4.997.518
Materias primas y consumibles utilizados	24	(58.734.860)	(54.515.208)	(29.856.326)	(28.050.075)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(6.850.419)	(6.091.535)	(3.812.916)	(3.314.128)
Gasto por depreciación y amortización	26	(5.210.724)	(5.173.480)	(2.722.443)	(2.781.168)
Otros gastos, por naturaleza	28	(14.904.666)	(14.174.965)	(8.233.652)	(7.376.880)
Otras ganancias (pérdidas)	-	58.460	140.467	1.111	85.973
Ingresos financieros	29	159.979	5.491	104.400	2.198
Costos financieros	29	(2.686.101)	(852.174)	(1.552.657)	(475.931)
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	(433.920)	(769.845)	330.848	351.688
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	4.733	7.135	(5.452)	3.392
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	128.024	8.681	128.000	(663)
Resultados por unidades de reajuste	29	(2.492.228)	(768.962)	(1.567.034)	(368.424)
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>10.502.905</b>	<b>7.854.234</b>	<b>5.167.171</b>	<b>4.576.062</b>
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(547.654)	(1.594.514)	38.375	(1.085.431)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>9.955.251</b>	<b>6.259.720</b>	<b>5.205.546</b>	<b>3.490.631</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>9.955.251</b>	<b>6.259.720</b>	<b>5.205.546</b>	<b>3.490.631</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales**

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
		30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>9.955.251</b>	<b>6.259.720</b>	<b>5.205.546</b>	<b>3.490.631</b>
<b>Otro resultado integral</b>					
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	19	(91.464)	975.302	1.736	404.525
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		(69)	354	203	182
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>(91.533)</b>	<b>975.656</b>	<b>1.939</b>	<b>404.707</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>					
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	22	-	195	-	35
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>-</b>	<b>195</b>	<b>-</b>	<b>35</b>
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>					
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		146.837	(33.989)	-	(137.894)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>146.837</b>	<b>(33.989)</b>	<b>-</b>	<b>(137.894)</b>
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		1.431	-	2.260	-
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>148.268</b>	<b>(33.794)</b>	<b>2.260</b>	<b>(137.859)</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>56.735</b>	<b>941.862</b>	<b>4.199</b>	<b>266.848</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	24.695	(263.332)	(469)	(109.222)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>24.695</b>	<b>(263.332)</b>	<b>(469)</b>	<b>(109.222)</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	15	(39.646)	9.177	-	37.231
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>(39.646)</b>	<b>9.177</b>	<b>-</b>	<b>37.231</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>41.784</b>	<b>687.707</b>	<b>3.730</b>	<b>194.857</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>9.997.035</b>	<b>6.947.427</b>	<b>5.209.276</b>	<b>3.685.488</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		9.997.035	6.947.427	5.209.276	3.685.488
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
<b>Resultado integral</b>		<b>9.997.035</b>	<b>6.947.427</b>	<b>5.209.276</b>	<b>3.685.488</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedio**

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (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\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2022</b>	<b>125.811.171</b>	<b>3.948</b>	<b>(107.191)</b>	<b>76.866</b>	<b>10.343.966</b>	<b>10.317.589</b>	<b>22.258.444</b>	<b>158.387.204</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022</b>	<b>125.811.171</b>	<b>3.948</b>	<b>(107.191)</b>	<b>76.866</b>	<b>10.343.966</b>	<b>10.317.589</b>	<b>22.258.444</b>	<b>158.387.204</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	9.955.251	9.955.251
Otro resultado integral	-	1.431	107.191	(66.838)	-	41.784	-	41.784
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>1.431</b>	<b>107.191</b>	<b>(66.838)</b>	<b>-</b>	<b>41.784</b>	<b>9.955.251</b>	<b>9.997.035</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.520.380)	(5.520.380)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>1.431</b>	<b>107.191</b>	<b>(66.838)</b>	<b>-</b>	<b>41.784</b>	<b>4.434.871</b>	<b>4.476.655</b>
<b>Patrimonio final al 30/06/2022</b>	<b>125.811.171</b>	<b>5.379</b>	<b>-</b>	<b>10.028</b>	<b>10.343.966</b>	<b>10.359.373</b>	<b>26.693.315</b>	<b>162.863.859</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedio**

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (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\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.223</b>	-	<b>(802.685)</b>	<b>10.002.786</b>	<b>9.202.324</b>	<b>13.390.129</b>	<b>148.403.624</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.223</b>	-	<b>(802.685)</b>	<b>10.002.786</b>	<b>9.202.324</b>	<b>13.390.129</b>	<b>148.403.624</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	6.259.720	6.259.720
Otro resultado integral	-	195	(24.812)	712.324	-	687.707	-	687.707
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>195</b>	<b>(24.812)</b>	<b>712.324</b>	<b>-</b>	<b>687.707</b>	<b>6.259.720</b>	<b>6.947.427</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.877.916)	(1.877.916)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	272.894	272.894	-	272.894
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>195</b>	<b>(24.812)</b>	<b>712.324</b>	<b>272.894</b>	<b>960.601</b>	<b>4.381.804</b>	<b>5.342.405</b>
<b>Patrimonio final al 30/06/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.418</b>	<b>(24.812)</b>	<b>(90.361)</b>	<b>10.275.680</b>	<b>10.162.925</b>	<b>17.771.933</b>	<b>153.746.029</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**
**Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo**

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	30/06/2022	30/06/2021
		M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	117.100.901	111.896.159
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		-	15.212
Otros cobros por actividades de operación	-	66.067	168.613
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(93.817.122)	(88.569.552)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(6.993.257)	(6.161.411)
Otros pagos por actividades de operación	-	(787.077)	(65.279)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>15.569.512</b>	<b>17.283.742</b>
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(344.929)	(1.172.805)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>15.224.583</b>	<b>16.110.937</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		-	39.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(14.566.439)	(14.457.843)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	(23.459)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	34.796
Cobros a entidades relacionadas	-	122.328	-
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		22.946	19.061
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	160.368	5.491
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(14.260.797)</b>	<b>(14.382.954)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación</b>			<b>10.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	10.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	23.083.728	45.708.699
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	(5.542.485)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(121.796)	(138.427)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(9.900.000)	(47.970.357)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(6.309.585)	(3.459.803)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(2.516.124)	(1.043.968)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>4.236.223</b>	<b>(2.446.341)</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>5.200.009</b>	<b>(718.358)</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	66.617	9.358
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>5.266.626</b>	<b>(709.000)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	3.626.054	3.864.885
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	<b>6</b>	<b>8.892.680</b>	<b>3.155.885</b>

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 .....	12
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 y operaciones de cobertura .....	22
2.13.6 Instrumentos de patrimonio .....	23
2.14 Inventarios .....	24
2.15 Otros pasivos no financieros .....	24
2.15.1 Ingresos diferidos .....	24
2.15.2 Subvenciones estatales .....	24
2.15.3 Obras en construcción para terceros .....	24
2.16 Provisiones .....	24
2.17 Beneficios a los empleados .....	25
2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	25
2.19 Impuesto a las ganancias .....	25
2.20 Reconocimiento de ingresos y costos .....	26
2.21 Dividendos .....	27
2.22 Estado de flujos de efectivo .....	27
2.23 Nuevos pronunciamientos contables .....	28
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	28
3.1 Distribución .....	28
3.2 Marco regulatorio .....	30
3.2.1 Aspectos generales .....	30
3.2.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local .....	30
3.2.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor .....	30
3.2.4 Ley de Generación Residencial .....	30
3.2.5 Norma Técnica de Distribución .....	30
3.2.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones .....	31
3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica .....	31
3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios .....	31
3.2.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes .....	32
3.2.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo .....	32

3.2.11	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	32
3.2.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	33
4.	Política de Gestión de Riesgos .....	33
4.1	Riesgo financiero .....	33
4.1.1	Tipo de cambio .....	34
4.1.2	Variación UF .....	34
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad .....	34
4.1.3	Tasa de interés .....	34
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	34
4.1.5	Riesgo de Crédito .....	35
4.1.6	Riesgo COVID-19 .....	36
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	36
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	38
7.	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar .....	39
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas .....	45
8.1	Accionistas .....	45
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	45
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia .....	46
9.	Inventarios .....	48
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	49
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía .....	50
12.	Plusvalía Comprada .....	51
13.	Propiedades, Planta y Equipo .....	52
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos .....	54
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	56
15.1	Impuesto a la renta .....	56
15.2	Impuesto diferido.....	57
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes.....	58
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	59
18.	Instrumentos financieros.....	62
18.1	Instrumentos financieros por categoría .....	62
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros .....	63
19.	Provisiones.....	64
19.1	Provisiones corrientes .....	64
19.1.1	Otras provisiones corrientes .....	64
19.1.2	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	65
19.2	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados .....	65
20.	Juicios y multas .....	68
20.1	Juicios.....	68
20.2	Multas .....	68
21.	Otros Pasivos no Financieros .....	69
22.	Patrimonio .....	69
22.1	Patrimonio neto de la Sociedad .....	69
22.1.1	Capital suscrito y pagado .....	69
22.1.2	Dividendos.....	69
22.1.3	Reservas por diferencias de conversión .....	70
22.1.4	Otras reservas .....	70
22.1.5	Ganancias Acumuladas .....	71
22.2	Gestión de capital .....	71
22.3	Restricciones a la disposición de fondos .....	71
23.	Ingresos .....	72
24.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	73
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados .....	74
26.	Gastos por Depreciación y Amortización.....	74
27.	Pérdida por deterioro .....	74
28.	Otros Gastos por Naturaleza .....	74
29.	Resultado Financiero .....	75
30.	Información por Segmento.....	75
31.	Medio Ambiente .....	75

32. Garantías Comprometidas con Terceros .....	76
33. Cauciones Obtenidas de Terceros .....	76
34. Compromisos y Restricciones .....	76
35. Sociedades Asociadas .....	78
36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	78
37. Moneda Extranjera .....	80
38. Sanciones.....	81
39. Hechos Posteriores.....	82

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.****Notas a los Estados Financieros Intermedios**

Al 30 de junio de 2022 (no auditados) y 31 de diciembre de 2021.

(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.

**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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, 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 han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 31 de agosto de 2022.

**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 Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros 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 de Situación Financiera Clasificados Intermedios al 30 de junio de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021.
- Estados de Resultados Integrales Intermedios por Naturaleza por los períodos de seis meses y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (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 período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado de Resultados Integrales Intermedio.

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 de Resultados Integrales Intermedio.

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	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2021
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	932,08	844,69	727,76
Unidad de Fomento	UF	33.086,83	30.991,74	29.709,83

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución 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	30/06/2022	30/06/2021
	\$	\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	157.591	290.683
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,33%	3,25%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$916.409 por el período terminado al 30 de junio de 2022 y de M\$1.042.558 por el período terminado al 30 de junio de 2021 (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 a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del período en que se incurrir.

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.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## **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 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 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 de situación financiera de la Sociedad cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

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

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y

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

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

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

- 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.
- Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del período.
- En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

#### c) Deterioro de activos financieros

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

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

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

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

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

### **2.13.2 Pasivos financieros**

#### a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera Intermedio, 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 resultados.

### **2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

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

### 2.13.5 Derivados y operaciones de cobertura

La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

#### a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad clasifica el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

##### a.1) Coberturas de valor razonable

Consiste en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el Estado de Situación Financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el período, con los requisitos establecidos para contabilidad de cobertura, se contabilizará de la siguiente forma:

- (i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

##### a.2) Coberturas de flujo de caja

Consiste en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada “cobertura de flujos de caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados integrales y se incluye en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

### a.3) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Este tipo de cobertura se define cuando la partida cubierta es una inversión neta en un negocio y cuya moneda funcional es diferente a la utilizada por la Sociedad.

Las coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero, incluyendo la cobertura de una partida monetaria que se contabilice como parte de una inversión neta, se contabilizarán de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo:

- (i) la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz se reconocerá en otro resultado integral; y
- (ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del período.

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida en otros resultados integrales, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en Estado de Resultados Integrales.

Por cada instrumento de cobertura se confecciona un expediente en el que se identifica explícita y claramente el instrumento cubierto, el instrumento de cobertura, la naturaleza del riesgo y el objetivo de gestión de riesgos y la estrategia de cobertura.

**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.

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

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

##### **2.15.2 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 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 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 período que corresponde.

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

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias 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 5,16% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del período 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 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**

El gasto por impuesto a las ganancias del período, 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 período. 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 través 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 través 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 período 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 período en los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad, en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N° 79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado 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 formaran 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 período, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, 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 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2022:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas NIIF, Ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

La aplicación de las 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.

b) 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 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
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 2023.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

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 de generación igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”).

En Chile el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica a Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la relacionada Edelaysen), 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 todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV.

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

Cada cuatro años, la CNE fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como

densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se basan en las características de demanda y emplazamiento de una empresa de referencia real, denominada empresa de referencia.

Producto de la ley N°21.194 del Ministerio de Energía (MEN), publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el 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.

Producto de la Ley N°21.185, del Ministerio de Energía, publicada el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, producto de lo cual los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto 20T/2018 del MEN, correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025.

Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

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

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

**b) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes**

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

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

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

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

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

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10/12/2019 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

### **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 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) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024. Durante el primer semestre de 2022 fue aprobado el informe final del consultor, dando inicio al proceso de observaciones para que CNE elabore su informe técnico, el cual puede ser objeto de discrepancias en el Panel de Expertos.

Adicionalmente, en mayo de 2022 se inició el proceso de fijación de tarifas de distribución correspondiente al período noviembre 2024 – noviembre 2028 con la publicación del informe de áreas típicas de distribución, dónde se define como empresa de referencia a las distribuidoras Saesa, Frontel y Edelaysen.

### **3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios**

La ley N°21.185 del MEN publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 30/06/2021. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda cargo de las generadoras se espera que se saldará con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

El monto de los saldos se encuentra limitado a US\$ 1.350 millones. A junio 2022, se alcanzó este límite, por lo que debiesen traspasarse alzas significativas a los clientes finales. Para evitar esta alza, fue tramitada en el congreso una nueva ley que crea un mecanismo de estabilización permanente de los precios para evitar variaciones abruptas. Se espera que la ley sea publicada durante el segundo semestre de 2022.

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

Publicada el 31/12/2020 y publicado 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 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.

### **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 prorratarán 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 21.423, que regula el prorrato 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, por lo que se espera que el mecanismo se comience a aplicar durante el segundo semestre de 2022.

### 3.2.12 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 estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente.

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

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

### 4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de distribución tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad mantenía, al 30 de junio de 2022, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$8.892.680. La deuda total ascendió a M\$73.383.570. Del total de préstamos, el 55% es reembolsable en tres años (relacionado con deuda bancaria) y el 45% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

#### 4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas principalmente en pesos chilenos.

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

#### 4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos de la Sociedad, el 86% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

##### 4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2022	30/06/2021		30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	33.348.806	29.944.709	Tasa interés variable	82.717	74.275

#### 4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 30 de junio de 2022, 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, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Al 30 de junio de 2022, el 100% de la deuda financiera de la Sociedad está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Capital e intereses	30/06/2022								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	525.221	-	1.050.441	1.050.441	4.034.465	3.938.970	18.262.428	12.890.997	41.752.963
Préstamos bancarios	149.167	76.250	610.833	607.083	-	40.532.083	-	-	41.975.416
Arrendamientos financieros	63.542	162.478	245.990	208.761	4.919	1.578	-	-	687.268
<b>Totales</b>	<b>737.930</b>	<b>238.728</b>	<b>1.907.264</b>	<b>1.866.285</b>	<b>4.039.384</b>	<b>44.472.631</b>	<b>18.262.428</b>	<b>12.890.997</b>	<b>84.415.647</b>
Porcentualidad	1%	0%	2%	2%	5%	53%	22%	15%	100%

Capital e intereses	31/12/2021								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	491.963	491.963	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	18.201.683	7.378.975	39.601.089
Préstamos bancarios	231.250	379.583	607.083	40.532.083	-	-	-	-	41.750.000
Arrendamientos financieros	60.841	157.371	203.420	212.822	93.418	2.963	403	-	731.237
<b>Totales</b>	<b>784.054</b>	<b>1.028.917</b>	<b>2.286.393</b>	<b>43.137.549</b>	<b>3.827.693</b>	<b>5.436.660</b>	<b>18.202.086</b>	<b>7.378.975</b>	<b>82.082.327</b>
Porcentualidad	1%	1%	3%	53%	5%	7%	22%	9%	100%

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

#### 4.1.5 Riesgo de Crédito

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

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

Durante el año 2020 fue publicada la Ley N° 21.249 de Servicios Básicos, considerando además 2 prórrogas publicadas durante el año 2021, lo cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establece la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro) según potestad establecida por Ley.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, la cual regula el prorateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Dicha norma tiene por objeto regular el mecanismo de postergación y prorateo de deudas contraídas por los usuarios según lo establecido en el inciso primero del artículo 1° de la ley N°21.249 durante el período comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio durante el año 2021 de menos de 250 kWh, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio de 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 30 de junio de 2022 una provisión de deterioro por M\$3.331.927, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	201.410.746	189.984.748
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	3.443.915	1.704.446
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,71%	0,90%

#### 4.1.6 Riesgo COVID-19

Bajo el contexto de pandemia actual, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta emergencia sanitaria, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

Para la Sociedad, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, considerando las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

**-Plan de continuidad operacional:** Al 30 de junio de 2022, la Sociedad se encuentra implementando de manera exitosa un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.

**-Protección de salud de los colaboradores:** Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes, esto con el objetivo de garantizar los estándares de servicio y operación del servicio eléctrico según lo requerido por Ley.

#### 5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas 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 (“CGU”) a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

- 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 período.

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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Efectivo en caja	791.303	1.200.037
Saldo en bancos	2.294.990	990.710
Otros instrumentos de renta fija	5.806.387	1.435.307
<b>Total Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>8.892.680</b>	<b>3.626.054</b>

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de 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	
						30/06/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c1)	-	1.435.307
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c1)	5.806.387	-
<b>Total Otros instrumentos de renta fija</b>						<b>5.806.387</b>	<b>1.435.307</b>

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	8.680.411	3.581.678
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	212.269	44.376
<b>Total Detalle por tipo de moneda</b>		<b>8.892.680</b>	<b>3.626.054</b>

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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						30/06/2022	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	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\$	M\$		M\$
Préstamos a largo plazo	40.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.000.000
Préstamos a corto plazo	213.750	-	(307.083)	-	-	-	301.666	-	-	-	-	-	-	208.333
Arrendamiento financiero corriente	218.212	-	-	-	-	-	17.190	14.517	-	-	(23.899)	-	-	226.020
Arrendamiento financiero no corriente	513.026	-	(16.818)	-	-	(121.796)	-	31.065	-	31.872	23.899	-	-	461.248
Bonos	31.060.225	-	(503.597)	-	-	-	509.093	2.100.068	-	-	-	-	9.448	33.175.237
Préstamos en cuenta corriente	206.315	-	(1.688.626)	-	-	-	1.992.484	-	-	3.431	-	-	-	513.604
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.850.512	(9.900.000)	-	-	23.083.728	-	-	-	-	283.148	-	-	-	68.317.388
<b>Totales</b>	<b>127.062.040</b>	<b>(9.900.000)</b>	<b>(2.516.124)</b>	<b>-</b>	<b>23.083.728</b>	<b>(121.796)</b>	<b>2.820.433</b>	<b>2.145.650</b>	<b>286.579</b>	<b>31.872</b>	<b>-</b>	<b>9.448</b>	<b>-</b>	<b>142.901.830</b>

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	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\$	M\$		M\$
Préstamos a largo plazo	30.000.000	-	-	10.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.000.000
Préstamos a corto plazo	183.750	-	(532.500)	-	-	-	562.500	-	-	-	-	-	-	213.750
Arrendamiento financiero corriente	243.295	-	-	-	-	-	39.155	15.072	-	-	(79.310)	-	-	218.212
Arrendamiento financiero no corriente	673.102	-	(39.231)	-	-	(260.750)	-	38.062	-	22.533	79.310	-	-	513.026
Bonos	34.579.968	(5.542.485)	(1.013.056)	-	-	-	999.548	2.018.725	-	-	-	-	17.525	31.060.225
Préstamos en cuenta corriente	66.276	-	(703.011)	-	-	-	841.735	-	-	1.315	-	-	-	206.315
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.570.011	(69.360.176)	-	-	69.370.650	-	-	-	-	270.027	-	-	-	54.850.512
<b>Totales</b>	<b>120.316.402</b>	<b>(74.902.661)</b>	<b>(2.287.798)</b>	<b>10.000.000</b>	<b>69.370.650</b>	<b>(260.750)</b>	<b>2.442.938</b>	<b>2.071.859</b>	<b>271.342</b>	<b>22.533</b>	<b>-</b>	<b>17.525</b>	<b>-</b>	<b>127.062.040</b>

## 7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	64.356.196	61.137.143	8.351.401	4.303.337
Otras cuentas por cobrar, bruto	16.669.559	18.848.260	4.265.313	4.280.545
<b>Totales</b>	<b>81.025.755</b>	<b>79.985.403</b>	<b>12.616.714</b>	<b>8.583.882</b>

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	57.272.074	53.934.246	8.351.401	4.303.337
Otras cuentas por cobrar, neto	13.403.175	16.121.973	4.265.313	4.280.545
<b>Totales</b>	<b>70.675.249</b>	<b>70.056.219</b>	<b>12.616.714</b>	<b>8.583.882</b>

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	7.084.122	7.202.897	-	-
Otras cuentas por cobrar	3.266.384	2.726.287	-	-
<b>Totales</b>	<b>10.350.506</b>	<b>9.929.184</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

El detalle de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>45.032.923</b>	<b>43.992.748</b>	<b>2.948.062</b>	<b>2.158.394</b>
Energía y peajes	30.082.717	27.041.638	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	2.597.330	2.549.127	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.022.407	665.303	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	3.186.533	2.439.731	1.613.130	537.734
Deudores materiales y servicios	633.248	3.308.933	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.695.092	3.773.795	576.412	720.713
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	393.521	352.970	758.520	899.947
Otros	4.422.075	3.861.251	-	-
<b>No facturas o provisionados</b>	<b>34.941.158</b>	<b>34.765.410</b>	<b>8.351.401</b>	<b>4.303.337</b>
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	4.341.575	2.945.512	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	17.416.431	18.816.899	8.351.401	4.303.337
Equidad tarifaria residencial	(213.595)	1.352.007	-	-
Energía en medidores (*)	12.729.068	10.981.087	-	-
Provisión ingresos por obras	548.614	550.841	-	-
Otros	119.065	119.064	-	-
<b>Otros (cuenta corriente empleados)</b>	<b>1.051.674</b>	<b>1.227.245</b>	<b>1.317.251</b>	<b>2.122.151</b>
<b>Totales, bruto</b>	<b>81.025.755</b>	<b>79.985.403</b>	<b>12.616.714</b>	<b>8.583.882</b>
Provisión deterioro	(10.350.506)	(9.929.184)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>70.675.249</b>	<b>70.056.219</b>	<b>12.616.714</b>	<b>8.583.882</b>

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	3.186.533	2.439.731	1.613.130	537.734
Anticipos para importaciones y proveedores	2.597.330	2.549.127	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.571.021	1.216.144	-	-
Deudores materiales y servicios	633.248	3.308.933	-	-
Cuenta corriente al personal	1.051.674	1.227.245	1.317.251	2.122.151
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.695.092	3.773.795	576.412	720.713
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	393.521	352.970	758.520	899.947
Otros deudores	4.541.140	3.980.315	-	-
<b>Totales</b>	<b>16.669.559</b>	<b>18.848.260</b>	<b>4.265.313</b>	<b>4.280.545</b>
Provisión deterioro	(3.266.384)	(2.726.287)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>13.403.175</b>	<b>16.121.973</b>	<b>4.265.313</b>	<b>4.280.545</b>

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos son:

- a) 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 de generación por M\$19.294.802 al 30 de junio de 2022 y M\$18.568.078 al 31 de diciembre de 2021.

Cabe mencionar que, el Artículo N°2 de la Ley N°21.185 señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria. Por lo tanto, por el principio de “pass through” no debería producirse un efecto positivo o negativo por este concepto a la distribuidora.

- b) Otros conceptos por (M\$826.607) al 30 de junio de 2022 y por M\$765.082 al 31 de diciembre de 2021, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Los conceptos mencionados anteriormente deben ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año). En caso de producirse demoras en la emisión de los decretos o que estos no contengan todos los conceptos involucrados, la Sociedad realiza las gestiones ante la autoridad para incorporar estos montos en las próximas liquidaciones con sus respectivos intereses y reajustes.

- c) Estabilización VAD: Este concepto nace con Producto de la Ley N°21.185, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$8.351.401 al 30 de junio de 2022 (M\$ 4.303.337 al 31 de diciembre de 2021). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 30 de junio de 2022, para efectos comparativos también se reclasifico el saldo acumulado al 31 de diciembre de 2021.

El monto referido a ETR cuya finalidad es la de lograr que ninguna cuenta tipo de clientes residenciales sea superior al 10% de la cuenta residencial promedio nacional (se aplica un descuento a los clientes residenciales en las zonas que superan este promedio más el 10% y se aplica un recargo para los clientes residenciales y no residenciales en las zonas que se encuentran bajo el promedio), muestra un valor de (M\$702.174) a junio de 2022 y M\$863.428 a diciembre de 2021. Este concepto debe ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año).

- d) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2022 es de M\$83.291.963 y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$78.640.101.
- e) 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 junio de 2022 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 392.534 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	345.608	53%
Comercial	14.410	21%
Industrial	2.001	6%
Otros	30.515	20%
<b>Total</b>	<b>392.534</b>	<b>100%</b>

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y 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).

- f) Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	11.499.375	9.028.701
Con vencimiento entre tres y seis meses	2.123.241	1.896.662
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.355.106	1.573.491
Con vencimiento mayor a doce meses	262.700	196.077
<b>Totales</b>	<b>15.240.422</b>	<b>12.694.931</b>

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

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
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.

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de diciembre 2021 se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

g) Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la estratificación de la cartera bruta, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/06/2022					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	217.025	68.842.832	3.166	1.530.172	220.191	70.373.004
Entre 1 y 30 días	49.926	5.161.473	1.654	1.215.286	51.580	6.376.759
Entre 31 y 60 días	21.214	2.718.527	763	633.400	21.977	3.351.927
Entre 61 y 90 días	10.053	1.309.504	628	638.661	10.681	1.948.165
Entre 91 y 120 días	4.872	876.270	216	175.623	5.088	1.051.893
Entre 121 y 150 días	9.650	1.409.496	-	-	9.650	1.409.496
Entre 151 y 180 días	1.019	270.139	261	73.788	1.280	343.927
Entre 181 y 210 días	995	480.185	-	-	995	480.185
Entre 211 y 250 días	969	415.471	153	65.281	1.122	480.752
Más de 250 días	12.861	6.872.988	1.911	953.373	14.772	7.826.361
<b>Total Estratificación de la cartera</b>	<b>328.584</b>	<b>88.356.885</b>	<b>8.752</b>	<b>5.285.584</b>	<b>337.336</b>	<b>93.642.469</b>

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	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	222.954	65.759.790	2.440	1.169.126	225.394	66.928.916
Entre 1 y 30 días	42.555	4.839.972	859	364.948	43.414	5.204.920
Entre 31 y 60 días	16.114	2.535.817	584	180.766	16.698	2.716.583
Entre 61 y 90 días	7.682	1.235.152	423	103.205	8.105	1.338.357
Entre 91 y 120 días	6.848	1.165.820	461	111.694	7.309	1.277.514
Entre 121 y 150 días	4.031	707.066	171	62.197	4.202	769.263
Entre 151 y 180 días	2.374	366.143	389	93.869	2.763	460.012
Entre 181 y 210 días	2.365	598.143	-	-	2.365	598.143
Entre 211 y 250 días	2.257	321.491	308	78.468	2.565	399.959
Más de 250 días	19.727	7.860.018	1.995	1.015.600	21.722	8.875.618
<b>Total Estratificación de la cartera</b>	<b>326.907</b>	<b>85.389.412</b>	<b>7.630</b>	<b>3.179.873</b>	<b>334.537</b>	<b>88.569.285</b>

h) Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/06/2022		31/12/2021	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	3	6.694	4	3.766
Documentos por cobrar en cobranza judicial	253	2.274.455	264	2.689.191
<b>Total Cartera protestada y en cobranza judicial</b>	<b>256</b>	<b>2.281.149</b>	<b>268</b>	<b>2.692.957</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo inicial	9.929.184	6.563.387
Aumentos (disminuciones)	422.342	3.778.400
Montos castigados	(1.020)	(412.603)
<b>Total movimientos</b>	<b>421.322</b>	<b>3.365.797</b>
<b>Saldo final</b>	<b>10.350.506</b>	<b>9.929.184</b>

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

j) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	399.763	607.902
Provisión repactada	22.579	148.925
Castigos del período	(1.020)	(141.384)
<b>Totales</b>	<b>421.322</b>	<b>615.443</b>

## 8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 8.1 Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 30 de junio de 2022, 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%
<b>Totales</b>	<b>511.881.204</b>	<b>7.456.447.468.839</b>	<b>7.456.959.350.043</b>	<b>100,00%</b>

### 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	
							30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
							MS	MS	MS	MS
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	389	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	122.328
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	837	4.578	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	259.843	2.445.415	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	648	1.020	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	489.962	404.037	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	511.304	23.830	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	98	185	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	163.041	15.758	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.209	28.594	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	66.744	48.898	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	20.332	24.055	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	10.501	10.277	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones SpA.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	233.342	1.942.969	-	-
<b>Totales</b>							<b>1.775.861</b>	<b>4.950.005</b>	<b>-</b>	<b>122.328</b>

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No Corrientes	
							30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	368.233	125.794	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	54.361.245	39.557.517
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	2.967.872	3.776.904	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales y Costo Personas	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.979.409	5.109.635	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	154.621	190.617	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	65.937	40.455	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	4.471.632	4.188.484
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz Final	CLP	2.221	2.826	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Matriz Final	CLP	79.434	40.066	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Final	CLP	-	-	9.484.511	11.104.511
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	314.680	116.811	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	82	104	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	2.457	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	2.457	2.299	-	-
<b>Totales</b>							<b>8.937.403</b>	<b>9.405.511</b>	<b>68.317.388</b>	<b>54.850.512</b>

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/06/2022		30/06/2021	
				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	(438.045)	(438.045)	(201.978)	(201.978)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	1.620.000	(417.244)	(7.778.000)	(20.372)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	2.333.166	(28.139)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(14.803.728)	(1.553.189)	8.530.000	(135.724)
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	3.868.337	(10.521)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	487.102	-	10.754	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	85.925	-	419.423	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	17.846	-	36.086	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(2.189.313)	-	32.960	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	130.226	-	4.614.171	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	35.996	-	168.857	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	147.196	-	154.675	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(1.709.627)	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	809.032	-	1.585.563	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(9.385)	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(3.723)	-	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	224	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Dividendos por pagar	605	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(197.869)	-	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	2.147.281	(44.609)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(248.148)	(308.630)	(1.151.194)	(94.171)

**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.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021 se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay como integrantes del Directorio.

En sesión celebrada con fecha 11 de mayo de 2022, el Directorio de la Sociedad, procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

Al 30 de junio de 2022 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

**a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones al Directorio**

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

Director	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	2.457	-
Iván Díaz-Molina	2.457	-
<b>Totales</b>	<b>4.914</b>	<b>-</b>

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

**b) Remuneración del Directorio**

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

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe 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 junio de 2022 y 2021 son las siguientes:

Director	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	13.145	17.012
Iván Díaz-Molina	15.726	17.031
<b>Totales</b>	<b>28.871</b>	<b>34.043</b>

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

La Sociedad cuenta actualmente con ocho ejecutivos como empleados directos, al igual que en 2021. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados asciende a M\$294.724 al 30 de junio de 2022 y M\$233.719 al 30 de junio de 2021.

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 asciende a M\$122.047 al 30 de junio de 2022 y M\$96.118 al 30 de junio de 2021.

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

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no existen garantías constituidas a favor el personal clave de la gerencia.

## 9. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2022:

Clases de Inventarios	30/06/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	15.867.295	15.249.042	618.253
Petróleo	80.790	80.790	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>15.948.085</b>	<b>15.329.832</b>	<b>618.253</b>

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	13.214.033	12.804.272	409.761
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.267.444	1.267.444	-
Petróleo	66.684	66.684	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>14.548.161</b>	<b>14.138.400</b>	<b>409.761</b>

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\$22.591 para el período 2022 y un cargo de M\$16.512 para el período 2021.

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	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	2.675.065	5.586.444
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.124.687	870.842
<b>Total Inventarios utilizados durante el período según gasto</b>	<b>3.799.752</b>	<b>6.457.286</b>

(\*) Ver Nota 24

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2022 ascienden a M\$6.102.269 (M\$5.564.345 al 30 de junio de 2021) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2022 ascienden a M\$44.576 (M\$520.349 al 30 de junio de 2021).

## 10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	258.495
IVA débito fiscal por recuperar (1)	1.337.928	1.337.928
Crédito sence	-	86.529
Crédito activo fijo	-	27.086
Impuesto por recuperar año anterior	313.928	293.594
<b>Totales</b>	<b>1.651.856</b>	<b>2.003.632</b>

(1) IVA Débito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	934.147	-
IVA débito fiscal	2.932.707	2.140.614
Otros	35.673	29.396
<b>Totales</b>	<b>3.902.527</b>	<b>2.170.010</b>

## 11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indentificables, neto</b>	<b>3.997.211</b>	<b>3.997.211</b>
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Activos intangibles identificables, bruto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indentificables, bruto</b>	<b>4.036.194</b>	<b>4.036.194</b>
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	38.983	38.983
Amortización Activos intangibles identificables	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos intangibles identificables</b>	<b>(38.983)</b>	<b>(38.983)</b>
Software	(38.983)	(38.983)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	3.997.211	-	-	-	3.997.211
Total movimientos	-	-	-	-	-
Saldo final al 30/06/2022	3.997.211	-	-	-	3.997.211
Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.965.973	-	-	-	3.965.973
Traslados (activación obras en curso)	31.238	-	-	-	31.238
Total movimientos	31.238	-	-	-	31.238
Saldo final al 31/12/2021	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 Comprada

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/06/2022	31/12/2021
		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
<b>Totales</b>		<b>57.029.460</b>	<b>57.029.460</b>
	División Frontel/Frontel Transmisión (*)	(9.609.528)	(9.609.528)
<b>Totales</b>		<b>47.419.932</b>	<b>47.419.932</b>

(\*) Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, la Sociedad ha llevado el proyecto de división con fecha 31/12/2020 mencionado en la Nota N°1 letra b), trasladando la plusvalía asociada al negocio de transmisión a la nueva Frontel Transmisión.

La plusvalía comprada 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 comprada 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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>245.529.666</b>	<b>238.389.741</b>
Terrenos	3.530.261	3.513.612
Edificios	2.859.510	2.648.890
Planta y equipo	187.209.527	181.533.873
Equipamiento de tecnologías de la información	813	1.413
Instalaciones fijas y accesorios	356.109	425.855
Vehículos de motor	2.608.184	2.612.693
Construcciones en curso	42.650.684	41.571.625
Otras propiedades, planta y equipo	6.314.578	6.081.780

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>332.306.956</b>	<b>320.612.660</b>
Terrenos	3.530.261	3.513.612
Edificios	4.079.036	3.836.487
Planta y equipo	265.817.125	256.239.219
Equipamiento de tecnologías de la información	1.479.897	1.488.917
Instalaciones fijas y accesorios	1.210.879	1.251.811
Vehículos de motor	4.446.257	4.221.821
Construcciones en curso	42.650.684	41.571.625
Otras propiedades, planta y equipo	9.092.817	8.489.168

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>	<b>(86.777.290)</b>	<b>(82.222.919)</b>
Edificios	(1.219.526)	(1.187.597)
Planta y equipo	(78.607.598)	(74.705.346)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.479.084)	(1.487.504)
Instalaciones fijas y accesorios	(854.770)	(825.956)
Vehículos de motor	(1.838.073)	(1.609.128)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.778.239)	(2.407.388)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, 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 01/01/2022	3.513.612	2.648.890	181.533.873	1.413	425.855	2.612.693	41.571.625	6.081.780	238.389.741
Adiciones	-	-	1.997.696	-	-	-	9.904.066	-	11.901.762
Traslados (activación obras en curso)	16.649	242.549	10.557.057	3.980	35.331	229.809	(11.604.658)	519.283	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(2.769.381)	(13.000)	(76.263)	(5.373)	2.779.651	84.366	-
Retiros valor bruto	-	-	(207.466)	-	-	-	-	-	(207.466)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	50.298	459.000	-	10.917	5.084	-	1.162	526.461
Gasto por depreciación	-	(82.227)	(4.361.252)	8.420	(39.731)	(234.029)	-	(372.013)	(5.080.832)
Total movimientos	16.649	210.620	5.675.654	(600)	(69.746)	(4.509)	1.079.059	232.798	7.139.925
Saldo final al 30/06/2022	3.530.261	2.859.510	187.209.527	813	356.109	2.608.184	42.650.684	6.314.578	245.529.666

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 01/01/2021	3.467.030	2.929.046	160.778.251	2.368	302.672	2.908.061	40.344.468	5.066.418	215.798.314
Adiciones	-	-	3.817.522	-	-	-	28.327.861	-	32.145.383
Traslados (activación obras en curso)	313.222	299.147	25.785.797	-	184.290	252.339	(28.107.794)	1.272.999	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.408.309)	21.736	20.590	-	1.007.090	358.893	-
Retiros valor bruto	(266.640)	(826.951)	(371.753)	(223.373)	-	(287.852)	-	(13.745)	(1.990.314)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	398.669	909.262	223.373	196	222.813	-	1.414	1.755.727
Gasto por depreciación	-	(151.021)	(7.976.897)	(22.691)	(81.893)	(482.668)	-	(604.199)	(9.319.369)
Total movimientos	46.582	(280.156)	20.755.622	(955)	123.183	(295.368)	1.227.157	1.015.362	22.591.427
Saldo final al 31/12/2021	3.513.612	2.648.890	181.533.873	1.413	425.855	2.612.693	41.571.625	6.081.780	238.389.741

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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Activos por derecho de uso, neto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos por derecho de uso, neto</b>	<b>664.969</b>	<b>717.409</b>
Terrenos	21.490	25.272
Edificios e instalaciones	643.479	692.137
Activos por derecho de uso, bruto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Activos por derecho de uso, bruto</b>	<b>1.749.278</b>	<b>1.671.826</b>
Terrenos	52.625	51.623
Edificios e instalaciones	1.696.653	1.620.203
Amortización Activos por derecho de uso	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos por derecho de uso</b>	<b>(1.084.309)</b>	<b>(954.417)</b>
Terrenos	(31.135)	(26.351)
Edificios e instalaciones	(1.053.174)	(928.066)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	25.272	692.137	-	717.409
Adiciones	-	31.872	-	31.872
Gasto por amortización	(4.784)	(125.108)	-	(129.892)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.002	44.578	-	45.580
<b>Total movimientos</b>	<b>(3.782)</b>	<b>(48.658)</b>	<b>-</b>	<b>(52.440)</b>
Saldo final al 30/06/2022	21.490	643.479	-	664.969

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	32.864	880.060	-	912.924
Adiciones	-	22.534	-	22.534
Gasto por amortización	(8.990)	(231.062)	-	(240.052)
Traspasos amortización	-	(30.883)	-	(30.883)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.398	51.488	-	52.886
<b>Total movimientos</b>	<b>(7.592)</b>	<b>(187.923)</b>	<b>-</b>	<b>(195.515)</b>
Saldo final al 31/12/2021	25.272	692.137	-	717.409

## b) Pasivos por arrendamiento

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	9.794	3.005	11.236	16.649
Edificios e instalaciones	216.226	215.207	450.012	496.377
<b>Totales</b>	<b>226.020</b>	<b>218.212</b>	<b>461.248</b>	<b>513.026</b>

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/06/2022								
					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	60.622	155.604	216.226	238.650	206.216	4.091	1.055	-	450.012
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.821	5.314	8.135	5.704	829	828	523	-	7.884
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	99	1.560	1.659	1.636	1.716	-	-	-	3.352
<b>Totales</b>					<b>63.542</b>	<b>162.478</b>	<b>226.020</b>	<b>245.990</b>	<b>208.761</b>	<b>4.919</b>	<b>1.578</b>	<b>-</b>	<b>461.248</b>

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021								
					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	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	4.912
<b>Totales</b>					<b>60.841</b>	<b>157.371</b>	<b>218.212</b>	<b>203.420</b>	<b>212.822</b>	<b>93.418</b>	<b>2.963</b>	<b>403</b>	<b>513.026</b>

## c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado de Resultados Integral por el período terminado al 30 de junio de 2022, se incluye un gasto por M\$235.853 (M\$269.865 en 2021), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 30 de junio de 2022, 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 junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.188.086	372.277	793.763	387.328
Otro gasto por impuestos corrientes	708	853	363	429
<b>Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>1.188.794</b>	<b>373.130</b>	<b>794.126</b>	<b>387.757</b>
<b>Impuestos diferidos</b>				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(641.140)	1.221.384	(832.501)	697.674
<b>Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto</b>	<b>(641.140)</b>	<b>1.221.384</b>	<b>(832.501)</b>	<b>697.674</b>
<b>Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias</b>	<b>547.654</b>	<b>1.594.514</b>	<b>(38.375)</b>	<b>1.085.431</b>

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	39.646	(9.177)	-	(37.231)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(24.695)	263.332	469	109.222
<b>Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales</b>	<b>14.951</b>	<b>254.155</b>	<b>469</b>	<b>71.991</b>

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuestos al 30 de junio de 2022 y 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	10.502.905	7.854.234	5.167.171	4.576.062
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(2.835.784)	(2.120.643)	(1.395.136)	(1.235.537)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.208.078	1.359.446	(1.049)	(2.832)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia pérdida tributable	(1.159.739)	(1.354.453)	(215.417)	(96.030)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	434.464	(24.963)	471.491	(11.536)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1.765.681	546.099	1.178.486	260.504
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	39.646	-	-	-
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>2.288.130</b>	<b>526.129</b>	<b>1.433.511</b>	<b>150.106</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(547.654)</b>	<b>(1.594.514)</b>	<b>38.375</b>	<b>(1.085.431)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>5,21%</b>	<b>20,30%</b>	<b>-0,74%</b>	<b>23,72%</b>

## 15.2 Impuesto diferido

- a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	71.329	9.561
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.794.666	2.680.906
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	154.566	175.791
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	166.990	110.635
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	297.706	323.894
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	21.926	25.976
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	197.381	364.976
Impuestos diferidos relativos a arriendos	6.021	3.734
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	2.355	2.355
<b>Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos</b>	<b>3.712.940</b>	<b>3.697.828</b>

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	11.720.191	12.369.721
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	21.513	22.706
<b>Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>11.741.704</b>	<b>12.392.427</b>

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

Diferencias temporarias, neto	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	3.712.940	3.697.828
Pasivos por impuestos diferidos	(11.741.704)	(12.392.427)
<b>Total Diferencias temporarias, neto</b>	<b>(8.028.764)</b>	<b>(8.694.599)</b>

- b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.697.828	3.132.799	12.392.427	10.650.500
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(9.583)	850.597	(650.723)	1.741.927
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	24.695	(285.568)	-	-
<b>Total movimientos</b>	<b>15.112</b>	<b>565.029</b>	<b>(650.723)</b>	<b>1.741.927</b>
<b>Saldo final</b>	<b>3.712.940</b>	<b>3.697.828</b>	<b>11.741.704</b>	<b>12.392.427</b>

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

## 16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	208.333	213.750	40.000.000	40.000.000
Bonos	261.576	245.013	32.913.661	30.815.212
<b>Totales</b>	<b>469.909</b>	<b>458.763</b>	<b>72.913.661</b>	<b>70.815.212</b>

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/06/2022							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	59.583	-	59.583	10.000.000	-	-	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	119.167	-	119.167	20.000.000	-	-	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	29.583	29.583	10.000.000	-	-	-	10.000.000
<b>Totales</b>						<b>178.750</b>	<b>29.583</b>	<b>208.333</b>	<b>40.000.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40.000.000</b>

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2021							
						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\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al Vencimiento	-	30.000	30.000	-	10.000.000	-	-	10.000.000
<b>Totales</b>						<b>183.750</b>	<b>30.000</b>	<b>213.750</b>	<b>-</b>	<b>40.000.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40.000.000</b>

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

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2022									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	261.576	-	261.576	-	-	-	-	-	32.913.661	32.913.661
<b>Totales</b>					<b>261.576</b>	<b>-</b>	<b>261.576</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.913.661</b>	<b>32.913.661</b>

Segmento país	Moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021									
					Corrientes			No Corrientes						
					Hasta 1 año			Más de 1 años hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
<b>Totales</b>					<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30.815.212</b>	<b>30.815.212</b>



El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/06/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	4.087.827	43.645.120	3.465.773	51.198.720
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>4.087.827</b>	<b>43.645.120</b>	<b>3.465.773</b>	<b>51.198.720</b>

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	3.464.142	47.590.091	3.131.535	54.185.768
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>3.464.142</b>	<b>47.590.091</b>	<b>3.131.535</b>	<b>54.185.768</b>

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

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/06/2022	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.644.162	3,21%
GM Holdings S.A.	76.240.103-7	1.242.010	2,43%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.117.412	2,18%
Enel Generacion Chile S.A.	91.081.000-6	542.165	1,06%
Angolec SpA.	77.550.256-8	463.793	0,91%
Cerro Dominador CSP S.A.	76.237.256-8	364.069	0,71%
Hormisur - Inein S.A.	83.429.800-7	297.133	0,58%
Ezentis Energía SpA.	77.552.960-1	263.039	0,51%
Hormibal y Cia. Ltda.	78.562.090-9	252.765	0,49%
Orsocom Ltda.	76.119.240-K	252.067	0,49%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		35.911.677	70,14%
Otros Proveedores		8.848.428	17,28%
<b>Totales</b>		<b>51.198.720</b>	<b>100,00%</b>

Razón social proveedores	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.493.407	2,76%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.286.003	2,37%
Transelec S.A.	76.555.400-4	564.083	1,04%
Ingen SpA.	76.322.784-7	550.895	1,02%
CGE Transmisión S.A.	77.465.741-K	523.522	0,97%
Huemul Energía SpA.	76.580.849-9	418.035	0,77%
Ezentis Energía SpA.	77.552.960-1	363.510	0,67%
Comercializadora Bimex Ltda.	78.836.730-9	287.417	0,53%
N Automotores SpA.	76.112.695-4	280.634	0,52%
Prom Ingeniería Ltda.	79.615.410-1	278.983	0,51%
H Briones S.A.	92.519.000-4	262.495	0,48%
Tecnet S.A.	96.837.950-K	230.400	0,43%
Colbún S.A.	96.505.760-9	202.546	0,37%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		37.921.023	69,98%
Otros Proveedores		9.522.815	17,57%
<b>Totales</b>		<b>54.185.768</b>	<b>100,00%</b>

(\*) 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	30/06/2022		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.086.293	5.806.387	8.892.680
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	83.291.963	-	83.291.963
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.775.861	-	1.775.861
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>88.154.117</b>	<b>5.806.387</b>	<b>93.960.504</b>

Activos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.190.747	1.435.307	3.626.054
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	78.640.101	-	78.640.101
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	5.072.333	-	5.072.333
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>85.903.181</b>	<b>1.435.307</b>	<b>87.338.488</b>

#### b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/06/2022	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	73.383.570	73.383.570
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	687.268	687.268
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	56.534.780	56.534.780
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	77.254.791	77.254.791
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>207.860.409</b>	<b>207.860.409</b>

Pasivos financieros	31/12/2021	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	71.273.975	71.273.975
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	731.238	731.238
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	59.655.752	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	64.256.023	64.256.023
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>195.916.988</b>	<b>195.916.988</b>

## 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 de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	30/06/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado</b>		
Efectivo en caja	791.303	791.303
Saldo en bancos	2.294.990	2.294.990
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	83.291.963	83.291.963
<b>Pasivos financieros</b>		
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado	30/06/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	208.333	208.333
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	33.175.237	33.636.998
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	40.000.000	40.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	687.268	687.268
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	56.534.780	56.534.780

### 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:

- 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.
- 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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	2.412.204	3.885.773
<b>Totales</b>	<b>2.412.204</b>	<b>3.885.773</b>

(\*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	3.885.773	3.885.773
Provisiones adicionales	588.904	588.904
Provisiones no utilizadas	(1.646.240)	(1.646.240)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(312.953)	(312.953)
Provisiones utilizadas	(103.280)	(103.280)
<b>Total movimientos</b>	<b>(1.473.569)</b>	<b>(1.473.569)</b>
<b>Saldo final al 30/06/2022</b>	<b>2.412.204</b>	<b>2.412.204</b>

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	4.458.135	4.458.135
Provisiones adicionales	475.285	475.285
Provisiones no utilizadas	(1.011.904)	(1.011.904)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	68.666	68.666
Provisiones utilizadas	(104.409)	(104.409)
<b>Total movimientos</b>	<b>(572.362)</b>	<b>(572.362)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>3.885.773</b>	<b>3.885.773</b>

### 19.1.2 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	572.467	651.077
Provisión por beneficios anuales	1.097.003	2.033.680
<b>Totales</b>	<b>1.669.470</b>	<b>2.684.757</b>

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	651.077	2.033.680	2.684.757
Incremento (decremento) en provisiones existentes	272.825	1.228.251	1.501.076
Provisiones utilizadas	(351.435)	(2.164.928)	(2.516.363)
Total movimientos	(78.610)	(936.677)	(1.015.287)
Saldo final al 30/06/2022	572.467	1.097.003	1.669.470

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	591.321	2.081.697	2.673.018
Incremento (decremento) en provisiones existentes	539.784	2.284.925	2.824.709
Provisiones utilizadas	(480.028)	(2.332.942)	(2.812.970)
Total movimientos	59.756	(48.017)	11.739
Saldo final al 31/12/2021	651.077	2.033.680	2.684.757

### 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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	4.419.318	4.007.136
<b>Totales</b>	<b>4.419.318</b>	<b>4.007.136</b>

## Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$268.598

### Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 11,10 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	268.598
2	216.722
3	435.874
4	260.973
5	253.921
6	1.454.809

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2022</b>	<b>4.007.136</b>
Costo por intereses	322.701
Costo del servicio del período	162.411
Pagos realizados en el ejercicio	(164.394)
Variación actuarial	91.464
<b>Total movimientos</b>	<b>412.182</b>
<b>Saldo final al 30/06/2022</b>	<b>4.419.318</b>

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2021</b>	<b>4.853.865</b>
Costo por intereses	331.167
Costo del servicio del ejercicio	291.274
Pagos realizados en el ejercicio	(264.673)
Variación actuarial	(1.204.497)
<b>Total movimientos</b>	<b>(846.729)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>4.007.136</b>

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2022 30/06/2022	01/01/2021 30/06/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	322.701	111.735
Costo del servicio del período	162.411	158.454
<b>Total Gasto reconocido en Estado de Resultados</b>	<b>485.112</b>	<b>270.189</b>
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	91.464	(975.302)
<b>Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales</b>	<b>576.576</b>	<b>(705.113)</b>

c) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de junio de 2022

Tasa de descuento (nominal)	5,16%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

d) Sensibilizaciones

#### Sensibilización de tasa de descuento

Al 30 de junio de 2022, 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	513.812	(433.874)

#### Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial

Al 30 de junio de 2022 la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(417.205)	485.680

## 20. Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Intermedios, los juicios y multas más relevantes, son los siguientes:

### 20.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad, son los siguientes:

Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesal	Cuantía M\$
Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución	Acuña y otra con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
Juzgado de Letras y Garantía Curcautín	C-124-2018	Ley indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios.	Vielma y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	60.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios Incendio	Cruces y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
Juzgado Policía Local Bulnes	97-2019	Consumidor	Soc. Médica e Inv. Triviá con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	55.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2545-2019	Indemnización de perjuicios Incendio	Agrícola Víctor Padilla EIRL con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
2° Juzgado Civil de Temuco	C-5037-2019	Indemnización perjuicios Incendio	Asociación de Desarrollo Kochi Fun con FRONTEL	Archivada	66.174
2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización perjuicios Incendio	Figueroa Ramón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
1° Juzgado Civil de Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios	Kaiser W. Juan con Fronte	Pendiente en primera instancia archivada	66.174
Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios	Regle María con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
Juzgado Letras Nacimiento	C-149-2019	Responsabilidad extracontractual	Catalán con FRONTEL	Pendiente en primera instancia Archivada.	95.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios	Serv. y Asesorías Marítimas y Terrestres Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios	Ruiz y Otros con FRONTEL	Pendiente primera instancia	33.087
Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios	Comercial Pueblo Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
1° Juzgado del Trabajo Santiago	O-889-2020	Demanda Indemnización Perjuicios accidente del Trabajo.	Vega con Contreras Hermanos Ingeniería Eléctrica Ltda., FRONTEL y Otro	Se rechaza demanda. Pendiente segunda instancia	33.087
1° Juzgado Civil de Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios Incendio	Rivera Fortunato y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
Juzgado de Letras de Calte	C-118-2021	Demanda indemnización perjuicios.	Mulvey V. Diego con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
2° Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización perjuicios Incendio	Collio Eladio y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
Juzgado de Policía Local de Los Álamos	1069-2021	Querrela infraccional Ley consumidor	Bernal E. Cristian con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.174
Juzgado del Trabajo de Concepción	O-1247-2021	Despido injustificado	Rodríguez R. Gabriel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	42.805
1° Juzgado Civil de Temuco	C-289-2020	Demanda indemnización de perjuicios Incendio	Sucesión E. Ballotta y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2981-2020	Demanda indemnización de perjuicios Incendio.	Bastías Sergio y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	33.087
Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-474-2020	Demanda Proc. indígena Incendio	Caniullán Manuel y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	66.173
2° Juzgado Civil de Osorno	C-356-2022	Reclamación Judicial Multa Administrativa	FRONTEL con Inspección comunal del Trabajo Coronel	Pendiente en primera instancia	60.714
Juzgado del Trabajo de Temuco	O-504-2022	Laboral Subsidiaria	Rojas V. Carolina, Arevalo M. Edelmira con Soc. Contreras Dalidet Hnos. y FRONTEL	Pendiente en primera instancia	46.822
Primer Juzgado de Policía Local de Osorno	2730-2022	Ley Consumidor	Meneses A. Teresa con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	39.750
Otros juicios relevantes pendientes de resolución					133.684

Al 30 de junio de 2022, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

### 20.2 Multas

Al 30 de junio de 2022 las multas cursadas a la Sociedad y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Concepto	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas cursadas en 2022							
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	8146/22/010-1	24-01-2022	DIR. TRABAJO	No exhibir documentación exigida Trabajador Aracely Valdebenito	Reclamación	6.030
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	34.867	03.09.2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Ilegalidad	11.107

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Intermedios es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

## 21. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	13.389.230	14.065.890	-	-
Otras obras de terceros	4.136.698	4.585.907	-	-
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	292.682	298.929
<b>Total Otros pasivos no financieros</b>	<b>17.525.928</b>	<b>18.651.797</b>	<b>292.682</b>	<b>298.929</b>

Las subvenciones gubernamentales corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

## 22. Patrimonio

### 22.1 Patrimonio neto de la Sociedad

#### 22.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 27 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000849476308 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

Lo anterior significó un pago total de M\$6.334.510 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 27 de mayo de 2022, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

Con fecha 30 de abril de 2021 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000465802504 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

Lo anterior significó un pago total de M\$3.473.470 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 28 de mayo de 2021, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas 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 junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/06/2022	30/06/2021
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	4.660	2.231
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	7	2
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	711	185
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	-
<b>Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones</b>		<b>5.379</b>	<b>2.418</b>

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 junio de 2022:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2022	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/06/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	3.948	1.431	-	-	-	5.379
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	-	-	-	-	-	-
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	(107.191)	-	107.191	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	76.866	-	-	(66.838)	-	10.028
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
<b>Totales</b>	<b>10.317.589</b>	<b>1.431</b>	<b>107.191</b>	<b>(66.838)</b>	<b>-</b>	<b>10.359.373</b>

Al 30 de junio de 2021:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	2.223	195	-	-	-	2.418
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	-	-	-	-	-	-
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	(24.812)	-	-	(24.812)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(802.685)	-	-	712.324	-	(90.361)
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	272.894	4.850.200
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
<b>Totales</b>	<b>9.202.324</b>	<b>195</b>	<b>(24.812)</b>	<b>712.324</b>	<b>272.894</b>	<b>10.162.925</b>

Otras reservas varias por M\$4.577.306, 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 (nota 1.a.)

### 22.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2022 y 2021, son los siguientes:

Al 30 de junio de 2022:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	22.026.671	231.773	-	22.258.444
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	9.955.251	-	-	9.955.251
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(2.533.805)	-	-	(2.533.805)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.986.575)	-	-	(2.986.575)
<b>Total movimientos</b>	<b>4.434.871</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.434.871</b>
Saldo final al 30/06/2022	26.461.542	231.773	-	26.693.315

Al 30 de junio de 2021:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	13.158.356	231.773	-	13.390.129
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	6.259.720	-	-	6.259.720
Provisión dividendo mínimo del período	(1.877.916)	-	-	(1.877.916)
<b>Total movimientos</b>	<b>4.381.804</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.381.804</b>
Saldo final al 30/06/2021	17.540.160	231.773	-	17.771.933

### 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 de los contratos de deuda que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus Accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34.

### 23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	92.748.409	79.231.181	47.853.266	40.886.023
Distribución	89.963.501	75.918.266	46.605.792	39.329.949
Residencial	47.284.246	38.502.995	24.408.263	20.779.027
Comercial	18.645.552	15.276.179	9.633.729	8.150.424
Industrial	5.887.795	7.140.905	3.075.693	2.380.043
Otros	18.145.908	14.998.187	9.488.107	8.020.455
Transmisión	-	-	-	-
Generación y Comercialización	2.784.908	3.312.915	1.247.474	1.556.074
Otros ingresos	1.933.695	1.174.310	903.091	616.539
Apoyos	74.229	50.946	36.656	30.189
Arriendo medidores	132.739	124.268	65.724	55.251
Cargo por pago fuera de plazo	1.423.797	739.410	643.784	411.748
Otros	302.930	259.686	156.927	119.351
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>94.682.104</b>	<b>80.405.491</b>	<b>48.756.357</b>	<b>41.502.562</b>

Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.657.517	2.205.368	1.709.983	1.173.560
Venta de materiales, equipos y servicios	2.454.067	3.778.955	999.449	1.824.025
Arrendamientos	331.490	257.288	173.547	138.873
Intereses créditos y préstamos	116.497	66.710	67.563	36.718
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	609.465	2.437.426	229.289	1.354.037
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	287.770	295.412	135.015	195.379
Otros ingresos	325.717	591.979	282.089	274.926
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>6.782.523</b>	<b>9.633.138</b>	<b>3.596.935</b>	<b>4.997.518</b>

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de junio de 2022 y 2021, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>				
Venta de energía distribución	89.963.501	75.918.266	46.605.792	39.329.949
Generación y comercialización	2.784.908	3.312.915	1.247.474	1.556.074
Otros ingresos	1.933.695	1.174.310	903.091	616.539
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>94.682.104</b>	<b>80.405.491</b>	<b>48.756.357</b>	<b>41.502.562</b>
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>94.682.104</b>	<b>80.405.491</b>	<b>48.756.357</b>	<b>41.502.562</b>
<b>Otros ingresos</b>				
	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>				
Arrendamientos	331.490	257.288	173.547	138.873
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	287.770	295.412	135.015	195.379
Otros Ingresos	325.717	591.979	282.089	274.926
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>944.977</b>	<b>1.144.679</b>	<b>590.651</b>	<b>609.178</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>				
Venta de materiales y equipos	2.454.067	3.778.955	999.449	1.824.025
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	609.465	2.437.426	229.289	1.354.037
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>3.063.532</b>	<b>6.216.381</b>	<b>1.228.738</b>	<b>3.178.062</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>				
Construcción de obras y trabajos a terceros	2.657.517	2.205.368	1.709.983	1.173.560
Intereses créditos y préstamos	116.497	66.710	67.563	36.718
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>2.774.014</b>	<b>2.272.078</b>	<b>1.777.546</b>	<b>1.210.278</b>
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>6.782.523</b>	<b>9.633.138</b>	<b>3.596.935</b>	<b>4.997.518</b>

#### 24. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	56.059.795	48.928.764	28.770.727	25.224.096
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	2.675.065	5.586.444	1.085.599	2.825.979
<b>Total Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>58.734.860</b>	<b>54.515.208</b>	<b>29.856.326</b>	<b>28.050.075</b>

## 25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	6.446.052	6.197.694	3.327.005	3.062.771
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	604.571	556.933	530.098	424.674
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	716.205	379.466	461.384	213.026
Activación costo de personal	(916.409)	(1.042.558)	(505.571)	(386.343)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>6.850.419</b>	<b>6.091.535</b>	<b>3.812.916</b>	<b>3.314.128</b>

## 26. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	5.080.832	5.056.179	2.655.892	2.720.960
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	129.892	117.301	66.551	60.208
<b>Total Gasto por depreciación y amortización</b>	<b>5.210.724</b>	<b>5.173.480</b>	<b>2.722.443</b>	<b>2.781.168</b>

## 27. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados el 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	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	433.920	769.845	(330.848)	(351.688)
<b>Total Ganancia (pérdida) por deterioro</b>	<b>433.920</b>	<b>769.845</b>	<b>(330.848)</b>	<b>(351.688)</b>

## 28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	5.490.972	5.524.825	2.847.735	2.716.327
Sistema generación	219.939	170.508	111.819	86.575
Mantención medidores, ciclo comercial	2.644.696	2.559.983	1.384.881	1.299.015
Operación vehículos, viajes y viáticos	524.790	324.046	305.115	148.964
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	16.928	20.673	10.323	2.957
Provisiones y castigos	213.579	(3.471)	188.744	54.923
Gastos de administración y otros servicios prestados	3.491.189	3.794.276	1.908.308	2.144.837
Egresos por construcción de obras a terceros	1.922.794	1.315.515	1.289.053	657.122
Otros gastos por naturaleza	379.779	468.610	187.674	266.160
<b>Total Otros gastos, por naturaleza</b>	<b>14.904.666</b>	<b>14.174.965</b>	<b>8.233.652</b>	<b>7.376.880</b>

## 29. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021	01/04/2022	01/04/2021
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	159.686	5.491	104.400	2.198
Otros ingresos financieros	293	-	-	-
<b>Ingresos financieros</b>	<b>159.979</b>	<b>5.491</b>	<b>104.400</b>	<b>2.198</b>
Gastos por préstamos bancarios	(301.667)	(255.833)	(151.667)	(143.333)
Gastos por bonos	(518.541)	(526.776)	(262.838)	(255.200)
Otros gastos financieros	(2.023.484)	(360.248)	(1.217.189)	(220.452)
Activación gastos financieros	157.591	290.683	79.037	143.054
<b>Costos financieros</b>	<b>(2.686.101)</b>	<b>(852.174)</b>	<b>(1.552.657)</b>	<b>(475.931)</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(2.492.228)</b>	<b>(768.962)</b>	<b>(1.567.034)</b>	<b>(368.424)</b>
Positivas	214.929	36.264	214.881	13.704
Negativas	(86.905)	(27.583)	(86.881)	(14.367)
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>128.024</b>	<b>8.681</b>	<b>128.000</b>	<b>(663)</b>
<b>Total Resultado financiero</b>	<b>(4.890.326)</b>	<b>(1.606.964)</b>	<b>(2.887.291)</b>	<b>(842.820)</b>

## 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 junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2022	30/06/2021
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Costo	1.588	-
Evaluación plan de manejo	Inversión	283	5.806
Gestión de residuos	Costo	-	907
Reforestaciones	Inversión	-	4.315
<b>Totales</b>		<b>1.871</b>	<b>11.028</b>

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 junio de 2022 son las siguientes, entregadas principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2022	2023	2024
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			MS	MS	MS	MS
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	12.363.877	4.406.801	6.106.886	1.850.190
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.492.201	1.992.588	499.613	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	237.692	107.201	130.491	-
<b>Totales</b>			<b>15.093.770</b>	<b>6.506.590</b>	<b>6.736.990</b>	<b>1.850.190</b>

### 33. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2022, 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, respectivamente por un total de M\$3.023.466 (M\$3.784.998 en 2021).

### 34. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2022 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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 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 períodos de tiempo. Al 30 de junio de 2022 este indicador es de 1,82.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2022 este indicador es de 8,14.

Al 30 de junio de 2022 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 junio de 2022 este indicador es de 1,82.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año.

Entre los 12 meses móviles julio 2021 – junio 2022, la Sociedad distribuyó 1.168 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.083 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2020–junio 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción

Al 30 de junio de 2022, 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 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/06/2022	Saldo inicial al 01/01/2022	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 30/06/2022
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	218.695	2.791	(19.911)	3.921	205.496
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	19.356	2.162	(2.722)	370	19.166
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,1%	6.278	(220)	(364)	1.327	7.021
<b>Totales</b>				<b>244.329</b>	<b>4.733</b>	<b>(22.997)</b>	<b>5.618</b>	<b>231.683</b>

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 31/12/2021	Saldo inicial al 01/01/2021	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 31/12/2021
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	149.453	15.262	(14.555)	68.535	218.695
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	19.034	3.401	(3.157)	78	19.356
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,1%	5.901	136	(1.153)	1.394	6.278
<b>Totales</b>				<b>174.388</b>	<b>18.799</b>	<b>(18.865)</b>	<b>70.007</b>	<b>244.329</b>

### 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			30/06/2022											
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	76.250	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	10.379.999
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	149.167	-	149.167	306.833	303.833	20.304.167	-	-	-	20.918.333
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	-	-	152.317	151.667	10.152.083	-	-	-	10.456.667
<b>Totales</b>								<b>149.167</b>	<b>76.250</b>	<b>225.417</b>	<b>610.833</b>	<b>607.083</b>	<b>40.332.083</b>				<b>43.748.999</b>

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021											
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 Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	152.083	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.916
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	154.167	151.667	305.834	303.833	20.304.167	-	-	-	-	20.607.900
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.083	76.833	153.916	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
<b>Totales</b>								<b>221.250</b>	<b>378.583</b>	<b>610.833</b>	<b>607.083</b>	<b>40.332.083</b>					<b>43.139.166</b>

#### b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			30/06/2022											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro	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	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	525.221	-	525.221	1.050.441	1.050.441	4.034.465	3.938.970	31.153.436	43.222.743
<b>Totales</b>								<b>525.221</b>		<b>525.221</b>	<b>1.050.441</b>	<b>1.050.441</b>	<b>4.034.465</b>	<b>3.938.970</b>	<b>31.153.436</b>	<b>43.222.743</b>	

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro	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	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162
<b>Totales</b>								<b>491.963</b>	<b>491.963</b>	<b>983.926</b>	<b>1.475.889</b>	<b>2.392.643</b>	<b>3.734.275</b>	<b>5.433.697</b>	<b>25.580.658</b>	<b>38.617.162</b>	

### C) Arriendos financieros

										30/06/2022								
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\$	M\$				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	60.622	155.604	216.226	238.650	206.216	4.091	1.055	-	-	450.012				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.821	5.314	8.135	5.704	829	828	523	-	-	7.884				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	99	1.560	1.659	1.636	1.716	-	-	-	-	3.352				
<b>Totales</b>					<b>63.542</b>	<b>162.478</b>	<b>226.020</b>	<b>245.990</b>	<b>208.761</b>	<b>4.919</b>	<b>1.578</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>461.248</b>				

										31/12/2021								
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\$	M\$				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	-	496.377				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	-	11.737				
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	-	4.912				
<b>Totales</b>					<b>60.841</b>	<b>157.371</b>	<b>218.212</b>	<b>203.420</b>	<b>212.822</b>	<b>93.418</b>	<b>2.963</b>	<b>403</b>	<b>-</b>	<b>513.026</b>				

### 37. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	8.680.411	3.581.678
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	212.269	44.376
Otros activos no financieros corrientes	CLP	189.508	448.051
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	70.097.119	69.541.425
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	578.130	514.794
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.612.722	4.934.062
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	163.139	15.943
Inventarios corrientes	CLP	15.329.832	14.138.400
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	1.651.856	2.003.632
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>98.514.986</b>	<b>95.222.361</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	CLP	97.561.448	94.647.248
	USD	375.408	60.319
	UF	578.130	514.794
		<b>98.514.986</b>	<b>95.222.361</b>

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	11.262.216	7.106.926
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	1.354.498	1.476.956
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	-	122.328
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	224.663	238.051
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	7.020	6.278
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	3.997.211	3.997.211
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	245.529.666	238.389.741
Activos por derecho de uso	CLP	664.969	717.409
Activos por impuestos diferidos	CLP	3.712.940	3.697.828
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>314.173.115</b>	<b>303.172.660</b>
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	312.811.597	301.689.426
	USD	7.020	6.278
	UF	1.354.498	1.476.956
		<b>314.173.115</b>	<b>303.172.660</b>

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	208.333	213.750
Otros pasivos financieros corrientes	UF	261.576	245.013
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	1.659	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	224.361	218.212
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	56.534.780	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	8.866.552	9.362.757
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	70.851	42.754
Otras provisiones corrientes	CLP	2.412.204	3.885.773
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	3.902.527	2.170.010
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.669.470	2.684.757
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	17.525.928	18.651.797
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>91.678.241</b>	<b>97.130.575</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	CLP	91.121.453	96.624.596
	UF	556.788	505.979
		<b>91.678.241</b>	<b>97.130.575</b>

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	40.000.000	40.000.000
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	32.913.661	30.815.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	3.352	4.912
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	457.896	508.114
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	63.845.756	50.662.028
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	4.471.632	4.188.484
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	11.741.704	12.392.427
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.419.318	4.007.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	292.682	298.929
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>158.146.001</b>	<b>142.877.242</b>
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	120.302.812	107.365.432
	UF	37.843.189	35.511.810
		<b>158.146.001</b>	<b>142.877.242</b>

<b>TOTAL PASIVOS</b>	CLP	211.424.265	203.990.028
	UF	38.399.977	36.017.789
		<b>249.824.242</b>	<b>240.007.817</b>

### 38. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de junio de 2022, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores Seguros.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.2 Multas.

### **39. Hechos Posteriores**

Con fecha 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de electricidad para clientes regulados. Esta Ley permite sólo alzas graduales de las cuentas de la luz durante la próxima década.

Los clientes de la Sociedad en los rangos inferiores de consumo se verán beneficiados, al no ver traspasadas a sus cuentas el alza completa del precio promedio de compra de electricidad. La diferencia será cubierta por un fondo administrado por la Tesorería General de la República y financiado por el Ministerio de Hacienda y los Clientes Finales; se está a la espera de los reglamentos y resoluciones que reglamenten la operación de la Ley.

Con fecha 17 de agosto de 2022, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de los directores Christopher Powell, Stacey Purcell y Waldo Fortín. Acto seguido, el Directorio procedió a designar, en su reemplazo, a Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

En el período comprendido entre el 1 de julio de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.