MINERA
VALPARAISO S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al periodo terminado al 30 de Junio de 2022

- Informe de los Auditores Independientes
- Estados financieros consolidados intermedios
- Notas a los Estados financieros consolidados Intermedios

EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Building a better working world

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Minera Valparaíso S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Minera Valparaíso S.A. y subsidiarias, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2022; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021; los estados consolidados 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 consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). 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 consolidados 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 consolidados 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).

Building a better working world

Otros asuntos

Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2021

Con fecha 11 de marzo de 2022, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021 de Minera Valparaíso S.A. y subsidiarias en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2021, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Santiago, 09 de septiembre 2022

Cristopher Reveco V.
EY Audit SpA

I N D I C E

Página

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS 6
NOTA - 1 INFORMACIÓN GENERAL 12
NOTA - 2 RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES 16
2.1 Bases de preparación del período 16
2.1.1 Nuevos pronunciamientos contables. 17
2.2 Bases de consolidación 17
2.2.1 Subsidiarias 17
2.2.2 Transacciones y participaciones no controladoras 18
2.2.3 Inversiones contabilizadas por el método de la participación 18
2.2.4 Inversiones en entidades asociadas 18
2.2.5 Participaciones en entidades estructuradas no consolidadas 18
2.3 Información financiera por segmentos operativos 19
2.4 Transacciones en moneda extranjera 19
2.4.1 Moneda de presentación y moneda funcional 19
2.4.2 Transacciones y saldos 20
2.4.3 Entidades del Grupo con distinta moneda de presentación 20
2.5 Propiedades, plantas y equipos 20
2.6 Propiedades de inversión 22
2.7 Activos intangibles 22
2.7.1 Intangibles distintos de la plusvalía 22
2.8 Activos Financieros - Instrumentos Financieros 23
2.8.1 Costo amortizado 23
2.8.2 Valor razonable con cambios en otro resultado integral (patrimonio) 23
2.8.3 Valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas 23
2.8.4 Baja de activos financieros 23
2.8.5 Deterioro de activos financieros no derivados 23
2.9 Pasivos financieros - Instrumentos Financieros 24
2.9.1 Clasificación como deuda o patrimonio 24
2.9.2 Instrumentos de patrimonio 24
2.9.3 Pasivos financieros 24
2.9.4 Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados 24
2.9.5 Otros pasivos financieros 24
2.9.6 Baja de Pasivos financieros 24
2.10 Derivados 25
2.10.1 Derivados implícitos 25

2.11 Inventarios *25*
2.12 Efectivo, equivalentes al efectivo y Estado de flujo de efectivo *26*
2.12.1 Efectivo y equivalentes al efectivo *26*
2.12.2 Estado de flujo de efectivo *26*
2.13 Capital emitido *26*
2.14 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar *26*
2.15 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos *26*
2.16 Beneficios a los empleados *27*
2.17 Provisiones *27*
2.17.1 Reestructuración *27*
2.17.2 Desmantelamiento *27*
2.18 Reconocimiento de ingresos *28*
2.19 Medio ambiente *29*
2.20 Distribución de dividendos *29*
2.21 Ganancias por Acción *30*
2.22 Gastos por seguros de bienes y servicios *30*
2.23 Vacaciones al personal *30*
2.24 Clasificación de saldos en corriente y no corriente *30*
2.25 Arrendamiento *30*
2.25.1 Arrendatario *30*
2.25.2 Reconocimiento inicial *31*
2.25.3 Clasificación *31*
2.25.4 Remedición *31*
2.25.5 Cargo por depreciación *31*
2.25.6 Deterioro *31*
2.25.7 Arrendador *31*
2.26 Subvenciones del gobierno *31*
2.27 Costos por intereses *32*
2.28 Combinación de negocios y plusvalía *32*
2.29 Operaciones con partes relacionadas *33*
2.30 Pasivos y activos contingentes *33*
2.31 Activos no corrientes mantenidos para la venta *33*
NOTA - 3 GESTIÓN DEL RIESGO 34
3.1. Gestión del Riesgo a nivel de Sociedad Matriz *34*
3.1.1 Riesgo de tipo de cambio *34*
3.1.2 Riesgo de tasa de interés *34*
3.1.3 Riesgo de precio de inversiones clasificadas como otros activos financieros: *34*
3.1.4 Riesgo de crédito *34*

3.1.5 Riesgo de liquidez ... *35*
3.1.6 Gestión del riesgo del capital ... *35*
3.2 Gestión de riesgo de la Sociedad Controlada Colbún ... *36*
3.2.1 Política de gestión de riesgos ... *36*
3.2.2 Factores de riesgos ... *36*
3.2.3 Riesgos del negocio eléctrico ... *36*
3.2.4 Riesgo de variación de demanda / oferta y de precio de venta de la energía eléctrica ... *43*
3.2.5 Riesgos financieros ... *44*
3.2.6 Riesgo de tipo de cambio ... *44*
3.2.7 Riesgo de tasa de interés ... *44*
3.2.8 Riesgo de crédito ... *44*
3.2.9 Riesgo de liquidez ... *46*
3.2.10 Medición del riesgo ... *46*
3.3 Gestión de riesgo de la Sociedad Empresas CMPC S.A. ... *47*
NOTA - 4 ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS ... 48
NOTA - 5 PLUSVALÍA ... 51
NOTA - 6 INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE SUBSIDIARIAS ... 51
NOTA - 7 INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTO ... 53
7.1 Negocio eléctrico ... *53*
7.1.2 Información sobre productos y servicios ... *56*
7.1.3 Información sobre ventas a clientes principales ... *56*
7.2 Negocio inmobiliario y otros ... *57*
7.2.1 Información Sobre Productos y Servicios ... *57*
7.2.2 Información Sobre Clientes Principales ... *57*
7.3 Activos, Pasivos, Patrimonio neto y Resultados por segmentos ... *58*
NOTA - 8 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO ... 61
NOTA - 9 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS ... 63
NOTA - 10 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA ... 64
10.1 Calidad crediticia de Activos Financieros ... *65*
NOTA - 11 CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES ... 66
NOTA - 12 INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS ... 68
12.1 Los saldos de cuentas por cobrar y pagar con entidades relacionadas ... *68*
12.2 Transacciones ... *69*
12.3 Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Sociedad Matriz ... *70*
12.3.1 Remuneración del Directorio ... *70*
12.3.2 Honorarios pagados al Comité de Directores ... *70*
12.3.3 Remuneraciones a Gerentes y Ejecutivos Principales ... *71*
12.4. Grupo controlador ... *71*

12.5 Doce mayores accionistas: ... *72*
13.1 Política de medición de inventarios ... *73*
13.2 Costo de inventarios reconocidos como gastos ... *73*
NOTA - 14 INSTRUMENTOS DERIVADOS ... 73
14.1 Composición del rubro ... *74*
14.1.1 Activos de coberturas ... *74*
14.1.2 Pasivos de coberturas ... *74*
14.2 Cartera de Instrumentos de cobertura y contratos derivados forward ... *74*
NOTA - 15 OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS ... 75
NOTA - 16 ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES ... 75
NOTA - 17 INVERSIONES EN ASOCIADAS ... 76
17.1 Detalle Inversiones en Asociadas ... *77*
17.2 Información financiera de las Inversiones en Asociadas ... *78*
17.3 Información adicional de las Inversiones en Asociadas ... *79*
NOTA - 18 ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA ... 80
NOTA - 19 PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPOS ... 82
NOTA - 20 PROPIEDADES DE INVERSIÓN ... 87
NOTA - 21 ACTIVOS POR DERECHO DE USO ... 88
NOTA - 22 OTROS PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES ... 90
NOTA - 23 PASIVOS POR ARRENDAMIENTO ... 96
NOTA - 24 CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR ... 99
NOTA - 25 OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES ... 100
NOTA – 26 PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS ... 102
NOTA - 27 OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES ... 105
NOTA - 28 CAPITAL EMITIDO ... 105
NOTA - 29 OTRAS RESERVAS ... 106
NOTA - 30 RESULTADOS RETENIDOS (PÉRDIDAS ACUMULADAS) ... 107
NOTA - 31 MONEDA EXTRANJERA ... 109
NOTA - 32 INGRESOS ORDINARIOS ... 111
NOTA - 33 COSTO DE VENTAS ... 111
NOTA - 34 GASTOS DE ADMINISTRACIÓN ... 111
NOTA - 35 OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS) ... 112
NOTA - 36 INGRESOS FINANCIEROS ... 112
NOTA - 37 COSTOS FINANCIEROS ... 113
NOTA - 38 IMPUESTOS A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS ... 114
38.1 (Gastos) Ingresos por impuesto a las ganancias ... *114*
38.2 Impuestos diferidos ... *115*
NOTA - 39 DIFERENCIAS DE CAMBIO NETA Y RESULTADOS POR UNIDADES DE REAJUSTES ... 117

NOTA - 40 DIVIDENDOS POR ACCIÓN 118
NOTA - 41 MEDIO AMBIENTE 118
NOTA - 42 CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS 123
42.1 Garantías Directas *123*
42.2 Garantías Indirectas *123*
42.3 Cauciones obtenidas de terceros *123*
42.4 Detalle de litigios y otros *126*
42.5 Compromisos *128*
NOTA – 43 HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE CIERRE DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS 129
43.1 Autorización de los Estados financieros consolidados intermedios *129*
43.2 Órgano que Autoriza la Publicación de los Estados financieros consolidados intermedios *129*
43.3 Detalle de Hechos Posteriores a la Fecha de los Estados financieros consolidados intermedios *129*
NOTA – 44 CONTINGENCIA POR PANDEMIA COVID-19 129

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados

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

(En miles de Dólares)

ACTIVOS	Notas	Al 30-jun-2022	Al 31-dic-2021
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8-10	180.725	408.083
Otros activos financieros corrientes	9-10	742.990	945.492
Otros activos no financieros corrientes	15	24.107	57.478
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	10-11	481.410	307.195
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10-12	73	48
Inventarios corrientes	13	82.077	70.598
Activos por impuestos corrientes, corriente	16	52.523	7.866
Activos corrientes totales		**1.563.905**	**1.796.760**
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	9-10	681.713	727.573
Otros activos no financieros no corrientes	15	42.239	43.222
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	10-11	33	3.356
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	17	2.242.512	2.150.377
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	18	66.129	68.152
Plusvalía	5	5.573	5.573
Propiedades, plantas y equipos, neto	19	4.446.151	4.420.989
Propiedades de inversión	20	13.269	13.335
Activos por derecho de uso	21	108.981	113.387
Activos por impuestos diferidos	38	72.461	66.690
Activos No Corrientes Totales		**7.679.061**	**7.612.654**
Total de Activos		**9.242.966**	**9.409.414**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados

Al 30 de junio de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre 2021
(En miles de Dólares)

PASIVOS	Notas	Al 30-jun-2022	Al 31-dic-2021
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros, corriente	10- 22	118.856	279.200
Pasivos por arrendamientos, corriente	10- 23	11.027	9.746
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10- 24	214.340	330.521
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	10- 12	5.008	1.436
Otras provisiones corrientes	25	37.299	43.426
Pasivos por impuestos corrientes	16	4.354	101.767
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	26	17.269	23.437
Otros pasivos no financieros corrientes	27	32.694	15.879
Pasivos Corrientes Totales		**440.847**	**805.412**
Pasivos, No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corriente	10- 22	2.137.468	2.168.178
Pasivos por arrendamientos, no Corriente	10- 23	112.044	116.572
Cuentas por pagar no corrientes	10-24	8.824	9.475
Otras provisiones no corrientes	25	57.636	56.858
Pasivos por impuestos diferidos	38	1.066.407	1.067.513
Provisiones no corriente por beneficios a los empleados	26	27.665	25.941
Otros Pasivos no financieros no corrientes	27	6.326	6.473
Pasivos No Corrientes Totales		**3.416.370**	**3.451.010**
Total de Pasivos		**3.857.217**	**4.256.422**
Patrimonio			
Capital emitido	28	155.890	155.890
Ganancias (pérdidas) acumuladas	30	4.445.540	4.222.067
Otras reservas	29	(1.138.889)	(1.118.688)
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora		**3.462.541**	**3.259.269**
Participaciones no controladoras		1.923.208	1.893.723
Patrimonio Total		**5.385.749**	**5.152.992**
Total Patrimonio y Pasivos		**9.242.966**	**9.409.414**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Estados de Resultados Integrales por Función Consolidados Intermedios

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (No auditados)

(En miles de Dólares)

	Notas	Periodo terminado al 30-jun-2022	Periodo terminado al 30-jun-2021	Trimestre Abril - Junio 2022	Trimestre Abril - Junio 2021
Ganancia (Pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	32	931.081	708.173	514.024	372.374
Costo de ventas	33	(564.198)	(352.819)	(326.497)	(189.534)
Ganancia Bruta		**366.883**	**355.354**	**187.527**	**182.840**
Gastos de administración	34	(177.552)	(180.030)	(90.577)	(88.532)
Otras ganancias (pérdidas)	35	(12.152)	(38.750)	3.373	(17.304)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		**177.179**	**136.574**	**100.323**	**77.004**
Ingresos financieros	36	7.589	3.603	4.942	1.092
Costos financieros	37	(49.811)	(45.598)	(26.272)	(22.736)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen por el método de la participación	17	144.509	100.151	78.052	71.728
Diferencias de cambio	39	7.109	(3.468)	22.176	(791)
Resultados por unidades de reajuste	39	(501)	46	(512)	35
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**286.074**	**191.308**	**178.709**	**126.332**
Gasto por impuestos a las ganancias	38	(28.078)	(101.557)	(21.855)	(21.823)
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuadas		**257.996**	**89.751**	**156.854**	**104.509**
Ganancia (Pérdida)		**257.996**	**89.751**	**156.854**	**104.509**
Ganancia (Pérdida), atribuible a					
Ganancia (Pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	28	179.394	76.825	123.731	75.985
Ganancia (Pérdida) atribuible a participación no controladoras	28	78.602	12.926	33.123	28.524
Ganancia (Pérdida)		**257.996**	**89.751**	**156.854**	**104.509**
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica (US$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	28	1,4352	0,6146	0,9898	0,6079
Ganancia (pérdida) por acción básica (US$ por acción)		**1,4352**	**0,6146**	**0,9898**	**0,6079**
Ganancia por acción diluida (US$ por acción)					
Ganancia (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	28	1,4352	0,6146	0,9898	0,6079
Ganancia (pérdida) por acción diluida (US$ por acción)		**1,4352**	**0,6146**	**0,9898**	**0,6079**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Estados de Otros Resultados Integrales por Función Consolidados Intermedios

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (No auditados)

(En miles de Dólares)

	Notas	Periodo terminado al		Trimestre Abril - Junio	
		30-jun-2022	30-jun-2021	2022	2021
Ganancia (pérdida)		257.996	89.751	156.854	104.509
Componentes de otro resultado integral que no se reclasifican al resultado del periodo, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(126)	3.021	(419)	625
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación		(6.467)	(10.949)	(88.638)	(94.722)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuesto,		**(6.593)**	**(7.928)**	**(89.057)**	**(94.097)**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencia de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuesto		(3.843)	(10.280)	14.109	8.270
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos		(19.318)	(7.001)	(37.844)	(74.526)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo, antes de impuestos		4.211	(4.233)	(26.657)	(3.862)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		**(18.950)**	**(21.514)**	**(50.392)**	**(70.118)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuesto		**(25.543)**	**(29.442)**	**(139.449)**	**(164.215)**
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral		5.216	1.890	10.218	20.122
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral		**5.216**	**1.890**	**10.218**	**20.122**
Otro resultado integral		**(20.327)**	**(27.552)**	**(129.231)**	**(144.093)**
Resultado integral total		**237.669**	**62.199**	**27.623**	**(39.584)**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		159.067	49.273	(5.500)	(68.108)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		78.602	12.926	33.123	28.524
Resultado integral total		**237.669**	**62.199**	**27.623**	**(39.584)**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (No auditados)

(En miles de Dólares)

	Notas	Periodo terminado al 30-jun-2022	30-jun-2021
Flujos de Efectivo procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		940.743	858.435
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		18	-
Otros cobros por actividades de operación		2.986	826
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(701.069)	(482.801)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(41.871)	(40.809)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(17.743)	(16.747)
Otros pagos por actividades de operación		(70.538)	(70.478)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		49.456	28.422
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		10.516	3.411
Impuestos a las ganancias (pagados) reembolsados, clasificados como actividades de operación		(157.448)	(35.229)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		8.802	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**23.852**	**245.030**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(24)	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(94.643)	(75.634)
Recursos por ventas de otros activos a largo plazo, clasificados como actividades de inversión		5.237	-
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(96)	(8.501)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		79	-
Cobros a entidades relacionadas		24	107
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		202.647	605.588
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**113.224**	**521.560**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(194.595)	(30.444)
Pagos de pasivos por arrendamiento		(5.538)	(5.642)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(107.530)	(280.418)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(37.219)	(38.684)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(18.466)	56
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(363.348)**	**(355.132)**
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**(226.272)**	**411.458**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.086)	(1.133)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		**(227.358)**	**410.325**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		408.083	281.076
Efectivo y equivalente al efectivo al final del ejercicio	**8-10**	**180.725**	**691.401**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Estados de Cambios en el Patrimonio

por los periodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 (No auditados)

(En miles de Dólares)

Estados de Cambio en el Patrimonio en MUS$	Nota	Patrimonio atribuibles a los propietarios de la controladora									Participaciones no controladoras	Patrimonio Total
		Capital Emitido	Cambios en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		
			Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancia (pérdidas) actuariales	Otras Reservas varias	Otras Reservas				
Saldo inicial al 01/1/2022	28-30	**155.890**	**(6.538)**	**(223.921)**	**85.382**	**-**	**(973.611)**	**(1.118.688)**	**4.222.067**	**3.259.269**	**1.530.229**	**4.789.498**
Cambios en el patrimonio												
Resultado integral												
Ganancias (pérdidas)								-	**179.394**	179.394	**78.602**	**257.996**
Otros resultados integrales		-	(14.102)	(3.843)	4.211	(126)	(6.467)	(20.327)	**-**	(20.327)	**-**	**(20.327)**
Resultados integrales		**-**	**(14.102)**	**(3.843)**	**4.211**	**(126)**	**(6.467)**	**(20.327)**	**179.394**	**159.067**	**78.602**	**237.669**
Dividendos	30							-	**-**	**-**		**-**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio						126		126	**44.079**	44.205	**314.377**	**358.582**
Incremento (disminución) en el patrimonio		-	(14.102)	(3.843)	4.211	-	(6.467)	**(20.201)**	**223.473**	203.272	**392.979**	**596.251**
Saldo final al 30/06/2022		**155.890**	**(20.640)**	**(227.764)**	**89.593**	**-**	**(980.078)**	**(1.138.889)**	**4.445.540**	**3.462.541**	**1.923.208**	**5.385.749**

Estados de Cambio en el Patrimonio en MUS$	Nota	Patrimonio atribuibles a los propietarios de la controladora									Participaciones no controladoras	Patrimonio Total
		Capital Emitido	Cambios en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		
			Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancia (pérdidas) actuariales	Otras Reservas varias	Otras Reservas				
Saldo inicial al 01/1/2021		**155.890**	**57.425**	**(197.103)**	**104.768**	**-**	**(791.882)**	**(826.792)**	**4.970.655**	**4.299.753**	**2.323.731**	**6.623.484**
Cambios en el patrimonio												
Resultado integral												
Ganancias (pérdidas)								-	**76.825**	76.825	**12.926**	**89.751**
Otros resultados integrales		-	(5.111)	(10.280)	(4.233)	3.021	(10.949)	(27.552)	**-**	(27.552)	**-**	**(27.552)**
Resultados integrales		**-**	**(5.111)**	**(10.280)**	**(4.233)**	**3.021**	**(10.949)**	**(27.552)**	**76.825**	**49.273**	**12.926**	**62.199**
Dividendos	30							-	**(88.150)**	**(88.150)**	**-**	**(88.150)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio						(3.021)		(3.021)	**(3.617)**	(6.638)	**(140.945)**	**(147.583)**
Incremento (disminución) en el patrimonio		-	(5.111)	(10.280)	(4.233)	-	(10.949)	**(30.573)**	**(14.942)**	(45.515)	**(128.019)**	**(173.534)**
Saldo Final al 30/06/2021		**155.890**	**52.314**	**(207.383)**	**100.535**	**-**	**(802.831)**	**(857.365)**	**4.955.713**	**4.254.238**	**2.195.712**	**6.449.950**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(En miles de dólares)

NOTA - 1 INFORMACIÓN GENERAL

Minera Valparaíso S.A. (en adelante la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad"), sus sociedades subsidiarias y su sociedad controlada Colbún S.A. integran el grupo MINERA (en adelante el "Grupo").

La Sociedad Matriz se constituyó en Valparaíso como Sociedad Anónima, el 12 de Mayo de 1906 bajo el nombre de "Sociedad Fábrica de Cemento El Melón", por escritura pública otorgada ante el Notario don Julio Rivera Blin.

En la actualidad la Sociedad Matriz es una sociedad anónima abierta, regida bajo las disposiciones de la Ley de Sociedades Anónimas N°18.046, con domicilio social en Santiago de Chile, calle Apoquindo 3846 piso 20, Las Condes, se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N° 0098 y sus acciones se cotizan en la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa Electrónica de Chile.

Para los efectos de tributación en Chile, la Sociedad Matriz se encuentra registrada en el rol único tributario (RUT) bajo el N° 90.412.000-6.

Minera Valparaíso S.A. tiene como objeto social, según sus estatutos sociales:

a) La producción de energía eléctrica, el transporte, distribución, suministro y comercialización de energía eléctrica y gas natural para la venta a grandes procesos industriales o de generación; la administración, operación y mantenimiento de obras hidráulicas, sistemas eléctricos y centrales generadoras de energía; el desarrollo de actividades de asesoría en el campo de la ingeniería y la prestación de servicios relacionados con este objeto social;

b) La producción, importación y exportación de celulosa, papel y productos similares o derivados de los anteriores, así como también la forestación y explotación de predios rústicos en general; la comercialización de productos forestales y la adquisición, enajenación y explotación de fundos madereros, a cualquier título; la actividad del transporte en cualquiera de sus formas y cualquiera otra operación relacionada con esta actividad;

c) La actividad de telecomunicaciones, incluida la de obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones y mercedes respectivas a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos y Ley General de Telecomunicaciones, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar esta actividad y la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución de toda clase de bienes o mercaderías, que digan relación con la energía o telecomunicaciones;

d) La realización de inversiones en bienes muebles e inmuebles, corporales e incorporales, bonos, debentures, fondos mutuos, depósitos bancarios a la vista y a plazo, títulos de crédito, instrumentos financieros y del mercado de capitales, cuotas y derechos en sociedades, asociaciones y empresas, valores mobiliarios y efectos de comercio en general;

e) La actividad inmobiliaria y urbanística, incluida la adquisición, enajenación, arrendamiento, loteo, subdivisión, urbanización y explotación de inmuebles a cualquier título; la ejecución de proyectos y concesiones de ingeniería e infraestructura vial y pública en general; la planificación y construcción de viviendas o edificios de cualquier naturaleza, objeto o destino, de urbanismo y áreas verdes, incluida la de comprar, vender, transportar y distribuir toda clase de mercaderías del ramo, especialmente materiales de construcción y para equipamiento comunitario;

f) La actividad de la pesca, incluyendo la actividad extractiva y la explotación, distribución, transporte y comercialización de los productos del mar;

g) El reconocimiento, explotación, prospección y exploración de minas, constitución de propiedad minera, adquisición, enajenación y concesión de minas de cualquier especie, la exportación y comercialización de minerales, incluyendo el procesamiento y comercialización de sus productos minerales;

h) La formación de sociedades de cualquier tipo, pudiendo incorporarse a otras ya existentes;

i) El otorgamiento de fianzas simples y solidarias, avales, cauciones, prendas, cauciones y garantías reales y personales, y otros similares a empresas filiales, coligadas y relacionadas en general;

j) La prestación de servicios de soporte administrativo, contable, financiero y/o legal a terceros, la consultoría, planificación y asesoría en las áreas de economía y finanzas a personas naturales o jurídicas, sean de carácter público o privado; la participación en empresas bancarias y entidades aseguradoras; la participación en sociedades que tengan por objeto la administración de fondos de terceros y la realización de operaciones de factoring.

Las actividades antes mencionadas podrán ser realizadas por cuenta propia o de terceros, ya sea en forma directa o por intermedio de otras sociedades o asociaciones, tanto en el país como en el extranjero.

Las actividades que realiza el Grupo están orientadas a la generación y venta de energía eléctrica, la actividad forestal y la actividad inmobiliaria y como una manera de diversificar sus inversiones, el Grupo ha destinado parte de sus recursos líquidos a adquirir participaciones minoritarias de carácter permanente, en importantes sociedades anónimas. Simultáneamente con lo anterior, mantiene en forma permanente, una cartera de instrumentos financieros de alta liquidez, emitidos por instituciones financieras de primera categoría.

A la fecha de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios, el Grupo está conformado por 5 sociedades subsidiarias y 1 asociada (Colbún S.A.) con sus respectivas subsidiarias.

Las sociedades que se incluyen en estos estados financieros consolidados intermedios son las siguientes, con indicación del Registro de Valores de la CMF, en los casos que corresponda:

Entidad	RUT	N° Registro	Moneda Funcional	País de origen	% Participación al 30/06/2022			% Participación al 31/12/2021		
					Directa	Indirecta	Total	Directa	Indirecta	Total
Cominco S.A.	81.358.600-2	N/A	Dólar	Chile	92,88	-	92,88	92,88	-	92,88
Forestal Cominco S.A	79.621.850-9	N/A	Dólar	Chile	87,80	5,08	92,88	87,80	5,08	92,88
Forestal y Pesquera Callaqui S.A.	96.513.480-8	N/A	Dólar	Chile	82,31	-	82,31	82,31	-	82,31
Forestal y Pesquera Copahue S.A.	79.770.520-9	N/A	Dólar	Chile	12,50	81,27	93,77	12,50	81,27	93,77
Inversiones Coillanca Limitada	77.320.330-K	N/A	Pesos Chilenos	Chile	-	51,19	51,19	-	51,19	51,19
Colbún S.A. y subsidiarias	96.505.760-9	295	Dólar	Chile	35,17	13,05	48,22	35,17	13,05	48,22
Colbún Transmisión S.A. (1)	76.218.856-2	N/A	Dólar	Chile	-	-	-	-	48,22	48,22
Colbún Desarrollo Spa	76.442.095-0	N/A	Dólar	Chile	-	48,22	48,22	-	48,22	48,22
Santa Sofia SpA	76.487.616-4	N/A	Dólar	Chile	-	48,22	48,22	-	48,22	48,22
Colbún Perú S.A.	0-E	N/A	Dólar	Perú	-	48,22	48,22	-	48,22	48,22
Inversiones de Las Canteras S.A.	0-E	N/A	Dólar	Perú	-	24,59	24,59	-	24,59	24,59
Fénix Power Perú S.A.	0-E	N/A	Dólar	Perú	-	24,59	24,59	-	24,59	24,59
Desaladora del Sur S.A.	0-E	N/A	Sol Peruano	Perú	-	24,59	24,59	-	24,59	24,59
Efizity Ingenieria SpA	76.362.527-3	N/A	Pesos Chilenos	Chile	-	48,22	48,22	-	48,22	48,22
Efizity SpA	76.236.821-8	N/A	Pesos Chilenos	Chile	-	24,59	24,59	-	24,59	24,59
Efizity S.A.C.	0-E	N/A	Sol Peruano	Perú	-	24,59	24,59	-	24,59	24,59

Variaciones en el perímetro de consolidación

En el período 2022 no ha habido cambio en el perímetro de consolidación.

En el período 2021 se produjeron las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación:

(1) Con fecha 30 de septiembre de 2021, se materializó la venta de la totalidad de las acciones de la sociedad Colbún Trasmisión S.A., a la sociedad Alfa Desarrollo SpA., con la cual se había firmado un contrato de compraventa el pasado 30 de marzo de 2021 y mediante resolución de fecha 3 de agosto de 2021 la Fiscalía Nacional Económica otorgó la aprobación para materializar la venta.

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las subsidiarias, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio consolidado.

A efectos de la preparación de los estados financieros consolidados intermedios, se entiende que existe un Grupo cuando la Sociedad Matriz tiene una o más entidades subsidiarias, siendo éstas aquéllas sobre las que la Sociedad Matriz tiene el control, ya sea de forma directa o indirecta. Los principios aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo, así como el perímetro de consolidación, se detallan en la nota 2.2.

La Sociedad es controlada por Forestal O'Higgins S.A. y Forestal Bureo S.A. directamente, ambas sociedades anónimas cerradas, junto a otras entidades jurídicas y personas naturales relacionadas, según se detalla en nota 12.4.

La dotación de personal al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Nro. de trabajadores	Al 30 de Junio de 2022		
	Eléctrico	Inmobiliario y Otros	Total
Gerentes y Ejecutivos	94	1	95
Profesionales y Técnicos	830	-	830
Trabajadores y otros	234	1	235
Total	**1.158**	**2**	**1.160**
Promedio del año	**1.170**	**2**	**1.172**

Nro. de trabajadores	Al 31 de diciembre de 2021		
	Eléctrico	Inmobiliario y Otros	Total
Gerentes y Ejecutivos	96	1	97
Profesionales y Técnicos	840	-	840
Trabajadores y otros	257	1	258
Total	**1.193**	**2**	**1.195**
Promedio del año	**1.181**	**2**	**1.183**

NOTA - 2 RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. Estas políticas han sido diseñadas en función a las NIC y NIIF (IFRS por su sigla en inglés) vigentes al 30 de junio de 2022 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

2.1 Bases de preparación del período

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Minera Valparaíso S.A. al 30 de junio de 2022, han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS", por sus siglas en inglés).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados siguiendo el principio de "empresa en marcha" y comprenden los estados de situación financiera al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, y los correspondientes estados de resultados integrales, cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2022 y 2021, y han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, modificado, en algunos casos, por la revalorización de instrumentos financieros derivados, inversiones disponibles para la venta y activos biológicos, que han sido medidos al valor razonable.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por el Directorio en sesión de fecha 09 de septiembre de 2022.

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con IFRS, requieren el uso de estimaciones y supuestos que afectan los montos reportados de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios y los montos de ingresos y gastos durante el período reportado. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las políticas significativas y estimaciones y juicios contables significativos se detallan en nota 4.

Estas estimaciones se refieren básicamente a la valorización de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de estos; las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados; vida útil de las propiedades, plantas y equipos y las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios futuros.

La sociedad Matriz cumple con todas las condiciones legales a las que está sujeta, presenta condiciones de operación normal en cada ámbito en el que se desarrollan sus actividades, sus proyecciones muestran una operación rentable y tiene capacidad de acceder al sistema financiero para financiar sus operaciones, lo que a juicio de la Administración determina su capacidad de continuar como empresa en marcha, según lo establecen las normas contables bajo las que se emiten estos estados financieros consolidados intermedios .

2.1.1 Nuevos pronunciamientos contables.

Los siguientes nuevos pronunciamientos contables tuvieron aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2022:

Nuevos pronunciamientos		Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 3	Referencia al Marco Conceptual	1 de Enero de 2022
NIC 16	Propiedad, planta y equipo: productos obtenidos antes del uso previsto	1 de Enero de 2022
NIC 37	Contratos onerosos - costo del cumplimiento de un contrato	1 de Enero de 2022
NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16, NIC 41	Mejoras anuales a las normas 2018-2020	1 de Enero de 2022

La aplicación de estos pronunciamientos no ha tenido efectos significativos para la Sociedad. El resto de los criterios contables aplicados durante el período 2022 no han variado respecto a los utilizados en el período anterior.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por IASB, con aplicación efectiva en las fechas que se indican:

Normas emitidas por el IASB pendientes de adopción		Fecha de aplicación obligatoria
NIC 1	Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes	1 de Enero de 2023
NIC 1	Revelación de politicas contables	1 de Enero de 2023
NIC 8	Definición de una estimación contable	1 de Enero de 2023
NIC 12	Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción	1 de Enero de 2023
NIIF 10 - NIC 28	Estados Financieros Consolidados - venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Fecha efectiva diferida indefinidamente
NIIF 17	Contrato de Seguro	1 de Enero de 2023

Los efectos potenciales de estos nuevos pronunciamientos no han sido evaluados por la Sociedad.

2.2 Bases de consolidación

2.2.1 Subsidiarias

Las sociedades subsidiarias son todas las entidades sobre las que el Grupo está expuesto, o tiene derechos, a rendimientos variables procedentes de su participación en estas sociedades y tiene la capacidad de influir en sus rendimientos a través de su control sobre éstas.

La adquisición de subsidiarias por el Grupo se contabiliza utilizando el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como plusvalía (Menor valor). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados integrales.

Las transacciones intersociedades, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades del Grupo son eliminadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo, se modifican las

políticas contables de las subsidiarias.

Aunque el Grupo posee una participación inferior al 50% en Colbún S.A., tiene el tratamiento de sociedad subsidiaria ya que la Sociedad, directa e indirectamente, en virtud de la estructura y composición de su administración, ejerce el control de dicha sociedad.

2.2.2 Transacciones y participaciones no controladoras

El Grupo aplica la política de considerar las transacciones con participaciones no controladoras como transacciones con terceros externos al Grupo. En el caso de enajenación de participaciones no controladas, estas conllevan ganancias y/o pérdidas para el Grupo que se reconocen en el estado de resultados integrales.

Las participaciones no controladoras se presentan en el rubro Patrimonio del estado de situación financiera. La ganancia o pérdida atribuible a las participaciones no controladoras se presentan en el Estado de Resultados Integrales después de la utilidad del período. Las transacciones entre las participaciones no controladoras y los accionistas de las empresas donde se comparte la propiedad, son transacciones cuyo registro se realiza dentro del patrimonio y, por lo tanto, se muestran en el Estado de Cambios del Patrimonio.

2.2.3 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Las participaciones del Grupo en las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación incluyen las participaciones en asociadas.

Las participaciones en asociadas se contabilizan usando el método de la participación. Inicialmente se reconocen al costo, que incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros consolidados intermedios incluyen la participación del Grupo en los resultados y el resultado integral de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

2.2.4 Inversiones en entidades asociadas

Las entidades asociadas son aquellas entidades en las que el Grupo, directa e indirectamente, ejerce una influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre ésta. En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos de la Compañía o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee el 20% o más del poder de voto de la asociada.

El reconocimiento inicial de las inversiones en asociadas se registra al costo. Posteriormente estas inversiones se registran por el método de la participación, el cual consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora. Si el importe resultante fuera negativo se deja la participación en cero a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso se registra la correspondiente provisión para riesgos y gastos.

Las utilidades percibidas de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación, y los resultados obtenidos por estas sociedades que corresponden a la Sociedad conforme a su participación se incorporan netos de su efecto tributario, a la cuenta de resultados “Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación”.

2.2.5 Participaciones en entidades estructuradas no consolidadas

Con fecha 17 de mayo de 2010, según consta en el D.E. Nº3.024, el Ministerio de Justicia concede la personalidad jurídica y aprueba los estatutos de la Fundación Colbún (en adelante “Fundación”).

Dentro de los objetivos centrales de la Fundación están:

La promoción, fomento y apoyo de todas las clases de obras y actividades que tiendan al perfeccionamiento y mejoramiento de las condiciones de vida de los sectores de mayor necesidad de la población.

La investigación, el desarrollo y la difusión de la cultura y el arte. La Fundación podrá participar en la formación, organización, administración y soporte de todas aquellas entidades, instituciones, asociaciones, agrupaciones y organizaciones, sean públicas o privadas que tengan los mismos fines.

La Fundación apoyará a todas las entidades que tengan como objeto la difusión, investigación, el fomento y el desarrollo de la cultura y las artes.

La Fundación podrá financiar la adquisición de inmuebles, equipos, mobiliarios, laboratorios, salas de clases, museos y bibliotecas, financiar la readecuación de infraestructuras para apoyar el perfeccionamiento académico.

Además, podrá financiar el desarrollo de investigaciones, desarrollar e implementar programas de instrucción, impartir capacitación o adiestramiento para el desarrollo y financiar la edición y distribución de libros, folletos y cualquier tipo de publicaciones.

Esta persona jurídica no es considerada en el proceso de consolidación, dado que, por su naturaleza, sin fines de lucro, no se obtienen beneficios económicos de la misma.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

La IFRS 8 exige que las entidades adopten "el enfoque de la Administración" al revelar información sobre el resultado de sus segmentos operativos. En general, esta es la información que la Administración de la Sociedad Matriz utiliza internamente para evaluar el rendimiento de los segmentos y decidir cómo asignar los recursos a los mismos.

Un segmento de negocio es un grupo de activos y operaciones encargados de suministrar productos o servicios sujetos a riesgos y rendimientos diferentes a los de otros segmentos de negocios. El Grupo define los segmentos en la misma forma en que están organizados los negocios en cada una de las sociedades que consolida, vale decir: negocio eléctrico a través de su sociedad controlada Colbún S.A. y negocio inmobiliario y financiero propio de la Sociedad Matriz.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

2.4.1 Moneda de presentación y moneda funcional

Las partidas incluidas en los estados financieros consolidados intermedios se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en donde opera el Grupo. Los estados financieros consolidados intermedios se presentan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y de presentación.

Toda la información financiera presentada en dólares ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana. El Grupo mantiene registros contables en dólares estadounidenses, salvo la subsidiaria Inversiones Coillanca Limitada, que mantiene sus registros contables en pesos chilenos. Las transacciones en otras monedas son registradas al tipo de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los saldos en pesos chilenos y en otras monedas, son convertidos a los tipos de cambios vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.

2.4.2 Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional, utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera, que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados integrales.

Los cambios en el valor razonable de títulos monetarios denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son analizados entre diferencias de conversión resultantes de cambios en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del título. Las diferencias de conversión se reconocen en el resultado del período y otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto.

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de monedas y unidad de reajuste	30-jun-2022 1US$	31-dic-2021 1US$	30-jun-2021 1US$
Pesos chilenos	932,08	844,69	727,76
Unidad de Fomento (UF)	0,0282	0,0273	0,0245
Euros	0,9549	0,8839	0,8440
Soles peruanos	3,8300	3,9980	3,8660

2.4.3 Entidades del Grupo con distinta moneda de presentación

Los resultados y la situación financiera de una de las entidades del Grupo (Inversiones Coillanca Limitada) que tiene una moneda funcional diferente de la moneda de presentación se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha del estado de situación financiera;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio del período contable; y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado de resultados integrales.

2.5 Propiedades, plantas y equipos

Los principales activos fijos del Grupo, incluidos en Propiedades, plantas y equipos están conformados por terrenos, construcciones, obras de infraestructura, maquinarias y equipos.

Los elementos del activo fijo incluidos en Propiedades, plantas y equipos, se miden por su valor de costo menos la depreciación y pérdidas por deterioro en caso que corresponda, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. Este valor de costo incluye, aparte del valor de compra de los activos, los siguientes conceptos, según lo permiten las NIIF:

- El costo financiero de los créditos destinados a financiar obras en ejecución, se capitalizan durante el período de su construcción.

- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso.

- Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un aumento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

- Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los componentes de propiedades, plantas y equipos, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

- Los costos de desmantelamientos, retiro o rehabilitación de Propiedades, plantas y equipos se reconocen en función de la obligación legal de cada proyecto.

Las obras en curso se traspasan al activo en explotación una vez finalizado el período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costos del período en que se incurren.

Las Propiedades, planta y equipos, neto del valor residual de los mismos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que componen dichos activos entre los años de sus vidas útiles técnicas estimadas, según el tipo de negocio y se describen a continuación en años:

Eléctrico	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Edificios	10-65	31
Maquinarias	4-20	10
Equipos de transporte	5-15	6
Equipos de oficina	5-12	7
Equipos informáticos	3-10	6
Activos generadores de energía	2-100	42
Operación y manteniniento línea de transmisión	20	12
Derecho uso	2-14	11
Otras propiedades, planta y equipo	10-43	23

Para mayor información, en el segmento eléctrico, se presenta una apertura adicional por clases de planta:

Clases de Centrales		Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Instalaciones de generación			
Centrales hidraúlicas			
	Obra civil	10-100	70
	Equipo electromecánic	2-100	20
Centrales térmicas			
	Obra civil	10-60	20
	Equipo electromecánic	2-60	15
Central solar			
	Equipo electromecánic	5-25	21
	Obra civil	25	22

Inmobiliarios y otros	Vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Construcciones	40	23

El valor residual y las vidas útiles de los activos se revisan y ajustan, si es necesario, en cada cierre del estado de situación financiera. Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable.

2.6 Propiedades de inversión

Las propiedades de inversión, que principalmente comprenden terrenos y construcciones, se mantienen para obtener rentas de largo plazo y no son ocupados por el Grupo. Las propiedades de inversión se reconocen por su costo menos la depreciación y por posibles pérdidas acumuladas por deterioro de su valor, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las posibles pérdidas por deterioro.

El costo histórico incluye los gastos directamente atribuibles a la adquisición de las propiedades de inversión.

Los gastos periódicos de mantenimiento se imputan a resultados como costos del período en que se incurren.

2.7 Activos intangibles

2.7.1 Intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles adquiridos individualmente se valoran inicialmente al costo. En el caso de los activos intangibles adquiridos en una combinación de negocios se valoran el valor razonable de la fecha de adquisición. Después del reconocimiento inicial, se registran al costo menos su amortización acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

El Grupo evalúa en el reconocimiento inicial si la vida útil de los activos intangibles es definida o indefinida.

Los activos con vida útil definida se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúa su deterioro cuando hay indicios de que puedan estar deteriorados. El período de amortización y el método de amortización para los activos intangibles con vida útil definida se revisan por lo menos al final de cada período. Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas se explican en nota 4 b).

Los cambios en la vida útil esperada o el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros materializados en el activo se toman en consideración a objeto de cambiar el período o método de amortización, si corresponde, y se tratan como un cambio de estimación contable. El gasto por amortización de los activos intangibles con vida útil definida se reconoce en el estado de resultados integrales.

La sociedad controlada Colbún S.A., presenta las siguientes vidas útiles para los activos intangibles:

a) Vidas útiles activos intangibles distintos de la plusvalía (con vidas útiles definidas): Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica adquiridos.

Los otros activos intangibles materiales corresponden a software, derechos, concesiones y otras servidumbres con vidas útiles definidas. Estos activos se amortizan de acuerdo a sus vidas útiles esperadas.

Activos Intangibles	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Relaciones Contractuales de Clientes	2-15	10
Software	1-15	6

A la fecha de cierre de cada período, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de existir, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

b) Activos intangibles con vidas útiles indefinidas: Colbún S.A. efectuó un análisis de las vidas útiles de los activos intangibles, que tienen vidas útiles indefinidas (por ejemplo ciertas servidumbres y derechos de aguas, entre otros), concluyendo que no existe un límite previsible de tiempo a lo largo del cual el activo genere entradas de flujos netos de efectivo. Para estos activos intangibles se determinó que sus vidas útiles tienen el carácter de indefinidas.

2.8 Activos Financieros - Instrumentos Financieros

Los activos financieros se clasifican en el momento de reconocimiento inicial en tres categorías de valoración:

a) Costo amortizado
b) Valor razonable con cambios en otro resultado integral (patrimonio)
c) Valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas

2.8.1 Costo amortizado

Busca mantener un activo financiero hasta obtener los flujos contractuales, en una fecha establecida. Los flujos esperados corresponden básicamente a los pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

2.8.2 Valor razonable con cambios en otro resultado integral (patrimonio)

Para la clasificación de un activo con valor razonable con efecto en los otros resultados integrales, se debe cumplir como principio la venta de activos financieros para los cuales se espera recuperar en un plazo determinado el importe principal además de los intereses si es que corresponde.

2.8.3 Valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas

La última clasificación que entrega como opción IFRS 9, la aplicación de los activos financieros con valor razonable cuyo efecto se aplicará al resultado del período.

El Grupo, basado en su modelo de negocio mantiene activos financieros con costo amortizado como activo financiero principal, ya que busca la recuperación de sus flujos futuros en una fecha determinada, buscando el cobro de un principal más intereses sobre el capital si es que corresponde.

Los préstamos y cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados del Grupo, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el Estado de Situación Financiera. Se deben contabilizar inicialmente a su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor.

2.8.4 Baja de activos financieros

La Sociedad da de baja los activos financieros únicamente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo han sido cancelados, anulados, expiran o han sido transferidos.

2.8.5 Deterioro de activos financieros no derivados

La Sociedad aplica el enfoque simplificado y registra las pérdidas crediticias esperadas en todos sus títulos de deuda, préstamos y cuentas por cobrar comerciales, ya sea por 12 meses o de por vida, según lo establecido en NIIF 9.

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran, entre otros, indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El deterioro es la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. La pérdida se reconoce en el estado de resultados

integrales y se refleja en una cuenta de estimación.

Cuando una cuenta a cobrar se transforma en incobrable definitivamente, esto es que se hayan agotado todas las instancias razonables de cobro prejudicial y judicial, según informe legal respectivo; y corresponda su castigo financiero, se regulariza contra la cuenta de estimación constituida para las cuentas a cobrar deterioradas.

Cuando el valor razonable de un activo sea inferior al costo de adquisición, si existe evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas no requieren de pruebas de deterioro.

2.9 Pasivos financieros - Instrumentos Financieros

2.9.1 Clasificación como deuda o patrimonio

Los instrumentos de deuda y patrimonio se clasifican ya sea como pasivos financieros o como patrimonio, de acuerdo con la sustancia del acuerdo contractual.

2.9.2 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 se registran al monto de la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión. La Sociedad actualmente solo tiene emitidas acciones de serie única.

2.9.3 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivo financiero a “valor razonable con cambios en resultados” o como “otros pasivos financieros”.

2.9.4 Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando éstos sean mantenidos para negociación o cuando sean designados como tal en el reconocimiento inicial. Estos se miden al valor razonable y los cambios en el valor razonable incluido cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

2.9.5 Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros, entre los que se incluyen las obligaciones con instituciones financieras y las obligaciones con el público, se miden inicialmente por el monto de efectivo recibido, neto de los costos de transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente medidos al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los gastos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar durante la vida esperada del pasivo financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

2.9.6 Baja de Pasivos financieros

La Sociedad da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran.

2.10 Derivados

El Grupo tiene firmados contratos de derivados a efectos de mitigar su exposición a la variación en las tasas de interés, en los tipos de cambio y en los precios de los combustibles.

Los cambios en el valor justo de estos instrumentos a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios se registran en el estado de resultados integral, excepto que los mismos hayan sido designados como un instrumento de cobertura contable y se cumplan las condiciones establecidas en las NIC 39 para aplicar dicho criterio. Para efectos de contabilidad de Coberturas la Sociedad continua aplicando bajo los criterios de la NIIF 9.

Las coberturas se clasifican en las siguientes categorías:

a).- Coberturas de valor razonable: es una cobertura de la exposición a los cambios en el valor razonable de activos o pasivos reconocidos o de compromisos en firme no reconocidos, que puede atribuirse a un riesgo en particular. Para esta clase de coberturas, tanto el valor del instrumento de cobertura como del elemento cubierto, se registran en el estado de resultados integrales neteando ambos efectos en el mismo rubro.

b).- Coberturas de flujo de efectivo: es una cobertura de la exposición a la variación de los flujos de efectivo que se atribuye a un riesgo particular asociado a un activo o pasivo reconocido, o a una transacción prevista altamente probable. Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio denominada “Coberturas de flujo de efectivo”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al Estado de Resultados Integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el Estado de Resultados Integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del Estado de Resultados Integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el Estado de Resultado Integral.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. En los períodos cubiertos por los presentes estados financieros consolidados intermedios el Grupo designó ciertos derivados como instrumentos de cobertura de transacciones previstas altamente probables o instrumentos de cobertura de riesgo de tipo de cambio de compromisos firmes (instrumentos de cobertura de flujos de caja).

El Grupo ha designado todos sus instrumentos derivados como instrumentos de cobertura contable.

2.10.1 Derivados implícitos

El Grupo evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones del valor en la cuenta de resultados. A la fecha, el Grupo ha estimado que no existen derivados implícitos en sus contratos.

2.11 Inventarios

El Grupo registra en este rubro, el stock de gas, petróleo, carbón; y las existencias de almacén (repuestos y materiales), los que se registran valorizados a su costo, netos de posibles obsolescencias determinadas en cada período. El costo se determina utilizando el método del precio medio ponderado.

Criterio de deterioro de los repuestos (obsolescencia): La estimación de deterioro de repuestos (obsolescencia), se define de acuerdo a un análisis individual y general, realizado por los especialistas del Grupo, quienes evalúan criterios de rotación y obsolescencia tecnológica sobre el stock en almacenes de cada Central de la sociedad Controlada Colbún S.A.

2.12 Efectivo, equivalentes al efectivo y Estado de flujo de efectivo

2.12.1 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo, incluyen el disponible en caja y cuentas corrientes bancarias, los depósitos a plazo y las inversiones en bancos e instituciones financieras a corto plazo, de alta liquidez, con un vencimiento original que no exceda de 90 días desde la fecha de colocación y que están sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor, ya que éstas forman parte habitual de los excedentes de caja y que se utilizan en las operaciones corrientes del Grupo. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivo corriente.

2.12.2 Estado de flujo de efectivo

Para los efectos de la presentación del estado de flujo de efectivo, estos se presentan clasificados en las siguientes actividades:

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

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

Actividades de financiación: corresponden a actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.13 Capital emitido

En la Sociedad Matriz, las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto (ver Nota 28).

2.14 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales se reconocen inicialmente al valor que se factura dado que su pago es dentro del mes y no involucran costos de intereses. También bajo este rubro, la Sociedad Matriz, incluye anualmente la provisión del dividendo mínimo obligatorio (Ver nota 2.20).

2.15 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El Grupo determina el impuesto a las ganancias, sobre las bases imponibles determinadas de acuerdo con las disposiciones legales contenidas en la Ley sobre Impuesto a la Renta, vigentes para cada período.

Los impuestos diferidos se calculan, y registran con cargo o abono a resultados, de acuerdo con el método del Balance, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo, en una transacción distinta de una combinación de negocios, que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza.

El impuesto diferido se determina utilizando la tasa de impuesto contenida en la Ley sobre Impuesto a la Renta vigente en cada período, o aquella que esté a punto de aprobarse en la fecha de cierre de los estados financieros anuales y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros que puedan compensar las diferencias temporarias.

Se reconocen impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen en inversiones en asociadas, excepto en aquellos casos en que el Grupo pueda controlar la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no se vayan a revertir en un futuro previsible.

2.16 Beneficios a los empleados

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo e individual suscritos con los trabajadores de la Sociedad Controlada Colbún en los que se establece el compromiso por parte de la Sociedad y que califican como “beneficios definidos de post-empleo”. La Sociedad reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 “Beneficios del personal” el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, rotación entre otros.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y en Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes del estado de situación financiera consolidado intermedio.

El Grupo reconoce todas las ganancias y pérdidas actuariales surgidas en la valoración de los planes de beneficios definidos en otros resultados integrales. En tanto, todos los costos relacionados con los planes de beneficios se registran en los gastos de personal en el estado de resultado integral, (Ver nota 26).

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha del estado de situación financiera, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad cuyo importe y momento de cancelación pueden ser estimados de forma fiable, se registran como provisiones por el valor actual del importe más probable que, se estima, el Grupo tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones son evaluadas periódicamente y se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.

2.17.1 Reestructuración

Una provisión por reestructuración es reconocida cuando el Grupo ha aprobado un plan de reestructuración detallado y formal, y la reestructuración en si ya ha comenzado o ha sido públicamente anunciada. Los costos de operación futuros no son provisionados.

2.17.2 Desmantelamiento

Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración al momento de la puesta en funcionamiento de la planta. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación (ver nota 25.a).

2.18 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir, por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades del Grupo, que están orientadas a los negocios del sector eléctrico, inmobiliario y financiero. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas, descuentos a clientes, después de eliminadas las transacciones entre las sociedades del Grupo, y se registran cuando han sido efectivamente prestadas. Un servicio se considera como prestado al momento de ser recepcionado conforme por el cliente.

Los ingresos procedentes de contratos con clientes, provenientes de la venta de energía eléctrica, tanto en Chile como en Perú, se valorizan a su valor justo del monto recibido o por recibir y representa los montos de los servicios prestados durante las actividades comerciales normales, reducido por cualquier descuento o impuesto relacionado, de acuerdo con NIIF 15.

Los ingresos del grupo se clasifican en las siguientes categorías:

a).- Venta de bienes: Para contratos con clientes en los que la venta de equipos es la única obligación, la adopción de la NIIF 15 no tiene impacto en sus ingresos y pérdidas o ganancias, dado que el reconocimiento de ingresos ocurre en un punto en el tiempo cuando el control del activo se transfiere al cliente, con la entrega de los bienes. La Sociedad tiene impactos asociados a la venta de bienes de forma individual, ya que actualmente no se dedica a vender bienes como un contrato único de venta de bienes.

b).- Prestación de servicios: La Sociedad controlada Colbún S.A. presta el servicio de suministro de energía y potencia a clientes libres y regulados. Reconoce los ingresos por servicio sobre la base de la entrega física de la energía y potencia. Los servicios se satisfacen a lo largo del tiempo dado que el cliente recibe simultáneamente y consume los beneficios provistos por Colbún S.A. En consecuencia, reconoce los ingresos por estos contratos de servicio agrupados a lo largo del tiempo en lugar de en un punto del tiempo.

A continuación, se describen las principales políticas de reconocimiento de ingresos de Colbún S.A. para cada tipo de cliente:

- Clientes regulados – compañías de distribución: Los ingresos por la venta de energía eléctrica se registran sobre la base de la entrega física de la energía y potencia, en conformidad con contratos a largo plazo a un precio licitado.

- Clientes no regulados - capacidad de conexión mayor a 5.000 KW en Chile y para Perú entre 200 KW y 2.500 KW: Los ingresos de las ventas de energía eléctrica para estos clientes se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a las tarifas especificadas en los contratos respectivos.

- Clientes mercado spot: Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a otras compañías generadoras, al costo marginal de la energía y potencia. El mercado spot por ley está organizado a través de Centros de Despacho (CEN en Chile y COES en Perú) donde se comercializan los superávit o déficit de energía y potencia eléctrica. Los superávit de energía y potencia se registran como ingresos y los déficits se registran como gasto dentro del estado de resultado integral consolidado intermedio.

Colbún S.A. recibe solo anticipos a corto plazo de sus clientes relacionados con las operaciones y servicios de mantención. Se presentan como parte de los otros pasivos financieros. Sin embargo, de vez en cuando, puede recibir anticipos a largo plazo de los clientes. Conforme a la política contable vigente, presenta tales anticipos como ingresos diferidos en virtud de los pasivos no corrientes clasificados en el estado de situación financiera. No se acumularon intereses sobre los anticipos a largo plazo recibidos en virtud de la política contable vigente.

Colbún S.A. debe determinar si existe un componente de financiamiento significativo en sus contratos. Sin embargo, decidió utilizar el expediente práctico provisto en la NIIF 15, y no ajustará el importe comprometido de la contraprestación por los efectos de un componente de financiación significativo en los contratos, cuando espera, al comienzo del contrato, que el período entre el momento en que la entidad transfiere un bien o servicio comprometido con el cliente y el momento en que el cliente paga por ese bien o servicio sea de un año o menos. Por lo tanto, a corto plazo no contabilizará un componente de financiación, incluso si es significativo.

Con base en la naturaleza de los servicios ofrecidos y el propósito de los términos de pago, se concluye que no existe un componente de financiamiento significativo en estos contratos.

Colbún S.A. excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

Cualquier impuesto recibido por cuenta de los clientes y remitidos a las autoridades gubernamentales (por ejemplo, IVA, impuestos por ventas o tributos, etc.) se registra sobre una base neta y por lo tanto se excluyen de los ingresos en el estado de resultados integral consolidado intermedio.

Los ingresos financieros están compuestos por ingresos por intereses en fondos invertidos, ganancias por la venta de activos financieros disponibles para la venta, cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados y ganancias en instrumentos de cobertura que son reconocidos en resultados integrales. Los ingresos por intereses son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

Adicionalmente, los ingresos y costos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos por dividendos de inversiones se reconocen cuando se ha establecido el derecho del accionista de recibir el pago.

2.19 Medio ambiente

El Grupo en el negocio eléctrico, en el caso de existir pasivos ambientales éstos se registran sobre la base de la interpretación actual de leyes y reglamentos ambientales, cuando sea probable que una obligación actual se produzca y el importe de dicha responsabilidad se pueda calcular de forma fiable.

Las inversiones en obras de infraestructura destinadas a cumplir requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, planta y equipos.

2.20 Distribución de dividendos

El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferentes, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada período, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de períodos anteriores.

La política de dividendos acordada por la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 28 de abril de 2022, contempla repartir como dividendos la cifra mayor entre el 100% de aquella parte de las utilidades que hayan sido efectivamente percibidas por la Sociedad en el período y el 100% de la utilidad liquida distribuible del período.

Al cierre de cada período anual el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del período, se registra contablemente en el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar” con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio neto denominada “Dividendos”.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor “Patrimonio neto” en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso es el Directorio de la Sociedad Matriz, mientras que en el segundo, la responsabilidad recae en la Junta Ordinaria de Accionistas de la misma (ver nota 2.14).

2.21 Ganancias por Acción

Los beneficios netos por acción se calculan dividiendo la utilidad neta atribuible a los accionistas por el número de acciones ordinarias en circulación al cierre de cada período.

2.22 Gastos por seguros de bienes y servicios

Los pagos de las diversas pólizas de seguro que contrata el Grupo son reconocidos como gastos en base devengada en proporción al período de tiempo transcurrido, independiente de los plazos de pago.

Por su parte los seguros contratados por las adquisiciones de Propiedades, planta y equipos, son cargados al valor de costo del bien, hasta que el bien se encuentra en su ubicación y condición necesaria para operar a partir de lo cual se llevará a gasto en base devengada como se señala en el párrafo anterior.

Los valores pagados y no devengados se reconocen como otros activos no financieros en el activo corriente.

En términos generales los costos de los siniestros se reconocen en resultados inmediatamente después de conocidos. Los montos a recuperar se registran como un activo a reembolsar por la compañía de seguros en el rubro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, calculados de acuerdo a lo establecido en las pólizas de seguro, una vez que se cumplen con todas las condiciones que garantizan su recuperación.

2.23 Vacaciones al personal

El gasto de vacaciones se registra en el período en que se devenga el derecho, de acuerdo a lo establecido en la NIC 19.

2.24 Clasificación de saldos en corriente y no corriente

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corriente aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corriente los de vencimiento superior a dicho período.

2.25 Arrendamiento

La implementación de la NIIF 16 conlleva, para los arrendatarios que la mayor parte de los arrendamientos se reconozcan en balance, lo que cambia en gran medida los estados financieros de las empresas y sus ratios relacionados. Colbún mantiene arrendamientos por sus pisos de oficina, estacionamientos, bodegas, camionetas e impresoras.

2.25.1 Arrendatario

El Grupo desde el punto de vista del arrendatario, en la fecha de inicio de un arrendamiento, reconoce un activo que representa el derecho a usar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (el activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arrendamiento (el pasivo por arrendamiento), se podrán excluir los arriendos menores a 12 meses (sin renovación), y aquellos arriendos donde el activo subyacente es menor a USD 5.000. Reconoce por separado el gasto por intereses en el pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización en el activo por derecho de uso.

2.25.2 Reconocimiento inicial

En la fecha de comienzo, un arrendatario medirá un activo por derecho de uso al costo; el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en esa fecha. Los pagos por arrendamiento se descontarán usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento, si esa tasa pudiera determinarse fácilmente. Si esa tasa no puede determinarse fácilmente, el arrendatario utilizará la tasa incremental por préstamos del arrendatario.

2.25.3 Clasificación

Todos los arrendamientos se clasifican como si fuesen financieros, registrando el arrendatario en la fecha de comienzo un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

2.25.4 Remedición

Ante la ocurrencia de ciertos eventos (por ej. un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos de arrendamiento futuros como resultado de un cambio en un índice o tasa utilizada para determinar dichos pagos), los arrendatarios deben volver a calcular el pasivo por arrendamiento. El arrendatario generalmente reconocerá el monto de la nueva medición del pasivo por arrendamiento como un ajuste al activo por derecho de uso.

2.25.5 Cargo por depreciación

Un arrendatario aplicará los requerimientos de la depreciación de la NIC 16 Propiedad, planta y equipos al depreciar el activo por derecho de uso.

2.25.6 Deterioro

Un arrendatario aplicará la NIC 36 Deterioro del Valor de los Activos para determinar si el activo por derecho de uso presenta deterioro de valor y contabilizar las pérdidas por deterioro de valor identificadas.

2.25.7 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando 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.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

2.26 Subvenciones del gobierno

Las subvenciones del gobierno se miden al valor razonable del activo recibido o por recibir. Una subvención sin condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingreso cuando se reciban los importes obtenidos por la subvención. Una subvención que impone condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingresos cuando se cumplen tales condiciones.

Las subvenciones del gobierno se presentan por separado de los activos con los que se relacionan. Las subvenciones del gobierno reconocidas en ingresos se presentan por separado en las notas. Las subvenciones del gobierno recibidas antes de que se cumplan los criterios de reconocimiento de ingresos se presentan como un pasivo separado en el estado de situación financiera.

No se reconoce importe alguno para aquellas formas de ayudas gubernamentales a las que no se les puede asignar valor razonable. Sin embargo, en la eventualidad de existir, la entidad revela información acerca de dicha ayuda.

2.27 Costos por intereses

Los costos por intereses que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo cuya puesta en marcha o venta requiere necesariamente un período prolongado de tiempo son capitalizados como parte del costo del activo . El Grupo ha establecido como política capitalizar los intereses en base a la fase de construcción. El resto de los costos por intereses se reconocen como gastos en el período en el que se incurren. Los gastos financieros incluyen los intereses y otros costos en los que incurre el Grupo en relación con el financiamiento obtenido.

2.28 Combinación de negocios y plusvalía

Las combinaciones de negocios se registran aplicando el método de adquisición. El costo de adquisición es la suma de la contraprestación transferida, valorada a valor razonable en la fecha de adquisición, y el importe de las participaciones no controladoras de la adquirida, si hubiera. Para cada combinación de negocios, el Grupo determina si valora la participación no controladora de la adquirida al valor razonable o por la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos de adquisición relacionados se contabilizan cuando se incurren, en otros gastos por naturaleza.

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos financieros y los pasivos financieros asumidos para su adecuada clasificación en base a los acuerdos contractuales, condiciones económicas y otras condiciones pertinentes que existan en la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de los derivados implícitos de los contratos principales de la adquirida.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, en la fecha de adquisición se valoran al valor razonable las participaciones previamente mantenidas en el patrimonio de la adquirida y se reconocen las ganancias o pérdidas resultantes en el estado de resultados.

Cualquier contraprestación contingente que deba ser transferida por el adquiriente se reconoce por su valor razonable en la fecha de adquisición. Las contraprestaciones contingentes que se clasifican como activos o pasivos financieros de acuerdo con NIIF 9 Instrumentos Financieros se valoran a valor razonable, registrando los cambios en el valor razonable como ganancia o pérdida o como cambio en otro resultado integral. En los casos, en que las contraprestaciones contingentes no se encuentren dentro del alcance de NIIF 9, se valoran de acuerdo con la NIIF correspondiente. Si la contraprestación contingente clasifica como patrimonio no se revaloriza y cualquier liquidación posterior se registra dentro del patrimonio neto.

La plusvalía es el exceso de la suma de la contraprestación transferida registrada sobre el valor neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Si el valor razonable de los activos netos adquiridos excede al valor de la contraprestación transferida, el Grupo realiza una nueva evaluación para asegurarse de que se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y todas las obligaciones asumidas y revisa los procedimientos aplicados para realizar la valoración de los importes reconocidos en la fecha de adquisición. Si esta nueva evaluación resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre el importe agregado de la consideración transferida, la diferencia se reconoce como ganancia en el estado de resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se registra al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. A efectos de la prueba de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios es asignada, desde la fecha de adquisición, a cada unidad generadora de efectivo de la Sociedad que se espera que se beneficie de la combinación, independientemente de si existen otros activos o pasivos de la adquirida asignados a esas unidades. Una vez que la combinación de negocios se complete (finaliza el proceso de medición) la plusvalía no se amortiza y la Sociedad debe revisar periódicamente su valor en libros para registrar cualquier pérdida por deterioro.

Cuando la plusvalía forma parte de una unidad generadora de efectivo y una parte de las operaciones de dicha unidad se dan de baja, la plusvalía asociada a dichas operaciones enajenadas se incluye en el valor en libros de la operación al determinar la ganancia o pérdida obtenida en la enajenación de la operación. La plusvalía dada de baja en estas circunstancias se valora sobre la base de los valores relativos de la operación enajenada y la parte de la unidad generadora de efectivo que se retiene.

2.29 Operaciones con partes relacionadas

Las operaciones entre la sociedad Matriz y sus subsidiarias dependientes, que son partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales del Grupo en cuanto a su objeto y condiciones, y son eliminadas en el proceso de consolidación.

Todas las transacciones con partes relacionadas son realizadas en términos y condiciones de mercado.

2.30 Pasivos y activos contingentes

Un pasivo contingente es una obligación posible, surgida a raíz de hechos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o en su caso por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control de la entidad, o bien una obligación presente, surgida a raíz de hechos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque:

- No es probable que la entidad tenga que satisfacerla, desprendiéndose de recursos que impliquen beneficios económicos, o bien
- El monto de la obligación no puede ser medido con la suficiente fiabilidad.

Un activo contingente es un activo de naturaleza posible, surgido a raíz de hechos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control de la Sociedad. No se reconocerán en los estados financieros, pero sí deberán ser expuestos en notas a dichos estados.

2.31 Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes o grupos de activos para su disposición son clasificados como disponible para la venta cuando su valor libro será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor libro o al valor razonable menos los costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor, de acuerdo con NIIF 5.

NOTA - 3 GESTIÓN DEL RIESGO

3.1. Gestión del Riesgo a nivel de Sociedad Matriz

Los resultados de la Sociedad Matriz, están directamente relacionados con los resultados que obtengan sus sociedades subsidiarias y asociadas. Como la inversión en instrumentos de mercado de capitales es significativa, ya sea en instrumentos en pesos chilenos o en dólares, tanto de renta fija como variable, y en acciones de sociedades anónimas, los resultados del Grupo se verán afectados por la variación de precio de estos instrumentos, producto principalmente de variaciones de tasa de interés, del tipo de cambio y del comportamiento del mercado de capitales.

Los principales riesgos que la Sociedad Matriz ha identificado son:

3.1.1 Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad se encuentra afecta al riesgo de las variaciones del tipo de cambio. Éste puede expresarse por el descalce contable que puede existir entre los activos y pasivos contenidos en el Estado de situación financiera, denominados en pesos chilenos y la moneda funcional y de presentación que es el dólar estadounidense. Las inversiones que la Sociedad mantiene en acciones de sociedades anónimas abiertas pueden tener un cierto riesgo cambiario en la medida que esas sociedades estén descalzadas en sus ingresos y obligaciones en moneda local o foránea, sin perjuicio que en éstas pueda existir una especial preocupación para evitar o disminuir dichos descalces. La Sociedad mantiene colocaciones en instrumentos del mercado de capitales denominados en pesos y en dólares, y pasivos financieros corrientes y no corrientes -deuda bancaria- en pesos chilenos, por lo cual las variaciones en el tipo de cambio pueden producir efectos relevantes en los resultados. Al 30 de junio de 2022, la Sociedad mantiene pasivos netos en pesos, es así como, la depreciación de 10,3% del peso respecto al dólar respecto al 31 de diciembre de 2021 ha generado una utilidad contable. Otra forma en que afecta el riesgo de tipo de cambio y por las mismas razones señaladas anteriormente, se manifiesta sobre los ingresos y gastos de la Sociedad.

3.1.2 Riesgo de tasa de interés

Las variaciones en la tasa de interés pueden generar un efecto sobre las inversiones financieras y sobre el endeudamiento financiero.

Al 30 de junio de 2022 la mayor parte de las inversiones financieras corresponden a fondos mutuos y depósitos a plazo renta fija. Por su parte, la deuda financiera se encuentra contratada a tasa fija, atenuando el riesgo de las variaciones en las tasas de interés de mercado.

3.1.3 Riesgo de precio de inversiones clasificadas como otros activos financieros:

La Sociedad Matriz está expuesta al riesgo de fluctuaciones en los precios de sus inversiones mantenidas y clasificadas en su estado de situación financiera dentro de otros activos financieros corriente y no corriente a valor razonable con efecto en patrimonio.

Las inversiones patrimoniales del Grupo corresponden a acciones de empresas que se negocian públicamente y se incluyen en los índices del IPSA e IGPA en la Bolsa de Comercio de Santiago.

Si el precio de las acciones de la cartera de inversiones de la Sociedad Matriz aumenta o disminuye aproximadamente un 10%, generaría un abono o cargo a patrimonio de aproximadamente US$18 millones, respectivamente.

3.1.4 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se refiere al riesgo de que la parte deudora de la Sociedad incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera. El riesgo de crédito surge en la potencial insolvencia de algunos deudores, así como en la ejecución de operaciones financieras.

En cuanto al riesgo de crédito en operaciones financieras, la Sociedad privilegia las inversiones en instrumentos con clasificaciones de riesgos que minimicen el no pago e insolvencia. Para ello mensualmente monitorea la cartera para asegurarse respecto de su diversificación y calidad de los instrumentos que la componen. Además, se mantiene una política que establece límites de colocación por emisores y categorías de instrumentos.

Al cierre de los períodos que se indican, la clasificación de riesgo de los activos financieros, es la siguiente:

a) En la sociedad Matriz y subsidiarias cerradas:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo		
Nivel 1 +	2.947	8.421
Sin Clasificación	372	7.244
Total	**3.319**	**15.665**
Otros Activos Financieros Corrientes		
AAA	7.198	3.705
AA+	81	-
AA-	10.992	10.014
Sin Clasificación	110	110
Total	**18.381**	**13.829**
Otros activos financieros no corrientes		
Nivel 1	551.635	627.541
Nivel 3	31.453	-
Sin Clasificación	101	101
Total	**583.189**	**627.642**

A nivel de la matriz, la Sociedad mantiene un negocio de arriendo de propiedades inmobiliarias, de magnitud poco significativa, por lo cual no genera exposición relevante a riesgo de crédito por parte de clientes. Además, los contratos de arriendo respectivos cuentan con garantías

3.1.5 Riesgo de liquidez

Este riesgo se relaciona con una eventual falta de liquidez para enfrentar las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones, gastos del negocio y vencimientos de deuda. Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujo de efectivo se obtienen de los propios recursos generados por la actividad de la Sociedad y la renegociación u obtención de deuda.

Al 30 de junio de 2022 la Sociedad Matriz cuenta con recursos disponibles en efectivo de MUS$3.319 invertidos principalmente en fondos mutuos de alta liquidez.

3.1.6 Gestión del riesgo del capital

El objetivo de la Sociedad es resguardar su posición de capital manteniendo inversiones en activos de reconocida solvencia, ya sea en acciones de sociedades anónimas de primer nivel o en instrumentos financieros de instituciones que garanticen un retorno seguro. La Sociedad gestiona una estructura de capital que le permite disponer de una amplia capacidad de endeudamiento.

3.2 Gestión de riesgo de la Sociedad Controlada Colbún

3.2.1 Política de gestión de riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgos está orientada a resguardar los principios de estabilidad y sustentabilidad de Colbún, identificando y gestionando las fuentes de incertidumbre que la afectan o puedan afectar.

Gestionar integralmente los riesgos supone identificar, medir, analizar, mitigar y controlar los distintos riesgos incurridos por las distintas gerencias de la Sociedad, así como estimar el impacto en la posición consolidada de la misma, su seguimiento y control en el tiempo. En este proceso intervienen tanto la alta dirección de Colbún como las áreas tomadoras de riesgo.

Los límites de riesgo tolerables, las métricas para la medición del riesgo y la periodicidad de los análisis de riesgo son políticas normadas por el Directorio de la Sociedad.

La función de gestión de riesgos es responsabilidad de la Gerencia General, así como de cada división y gerencia de Colbún, y cuenta con el apoyo de la Gerencia de Control de Gestión y Riesgos y la supervisión, seguimiento y coordinación del Comité de Riesgos y Sostenibilidad que sesiona bimestralmente.

3.2.2 Factores de riesgos

Las actividades de Colbún están expuestas a diversos riesgos que se han clasificado en riesgos del negocio eléctrico y riesgos financieros.

3.2.3 Riesgos del negocio eléctrico

a) Riesgo hidrológico

En condiciones hidrológicas secas, Colbún debe operar sus plantas térmicas de ciclo combinado, o por defecto operar sus plantas térmicas de respaldo o bien recurrir al mercado spot. Esta situación podría encarecer los costos de Colbún, aumentando la variabilidad de sus resultados en función de las condiciones hidrológicas.

La exposición de Colbún al riesgo hidrológico se encuentra razonablemente mitigada mediante una política comercial que tiene por objetivo mantener un equilibrio entre la generación competitiva (hidráulica en un año medio a seco, y generación térmica a carbón y a gas natural costo eficiente, y otras energías renovables costo eficientes y debidamente complementadas por otras fuentes de generación dada su intermitencia y volatilidad) y los compromisos comerciales. En condiciones de extremas y repetidas sequías, una eventual falta de agua para refrigeración afectaría la capacidad generadora de los ciclos combinados. Colbún posee una Planta de Osmosis Inversa que permite reducir hasta en un 50% el agua utilizada en el proceso de enfriamiento de los ciclos combinados del Complejo Nehuenco.

En Perú, Colbún cuenta con una central de ciclo combinado y una política comercial orientada a comprometer a través de contratos de mediano y largo plazo, dicha energía de base. La exposición a hidrologías secas es acotada ya que sólo impactaría en caso de eventuales fallas operacionales que obliguen a recurrir al mercado spot. Adicionalmente el mercado eléctrico peruano presenta una oferta térmica eficiente y disponibilidad de gas natural local suficiente para respaldarla.

b) Riesgo de precios de los combustibles

En Chile, en situaciones de bajos afluentes a las plantas hidráulicas, Colbún debe hacer uso principalmente de sus plantas térmicas o efectuar compras de energía en el mercado spot a costo marginal. Lo anterior genera un riesgo por las variaciones que puedan presentar los precios internacionales de los combustibles. Para mitigar el impacto de variaciones muy importantes e

imprevistas en el precio de los combustibles, se llevan adelante programas de cobertura con diversos instrumentos derivados, tales como opciones call y opciones put, entre otras. En caso contrario, ante una hidrología abundante, Colbún podría encontrarse en una posición excedentaria en el mercado spot cuyo precio estaría en parte determinado por el precio de los combustibles.

En Perú, el costo del gas natural tiene una menor dependencia de los precios internacionales, dada una importante oferta doméstica de este hidrocarburo, lo que permite acotar la exposición a este riesgo. Al igual que en Chile, la proporción que queda expuesta a variaciones de precios internacionales es mitigada mediante fórmulas de indexación en contratos de venta de energía.

Por lo anteriormente expuesto, la exposición al riesgo de variaciones de precios de los combustibles se encuentra en parte mitigado.

c) Riesgo de suministro de combustibles

Colbún posee un contrato con Enap Refinerías S.A. (“ERSA”) que incluye capacidad reservada de regasificación y suministro por 13 años cuya entrada en vigencia fue el 1° de enero de 2018. Este acuerdo permite contar con gas natural para operar dos unidades de ciclo combinado durante gran parte del primer semestre, período del año en el cual generalmente se registra una menor disponibilidad de recurso hídrico. Además, existe la posibilidad de acceder a gas natural adicional vía compras spot permitiendo contar con respaldo eficiente en condiciones hidrológicas desfavorables en la segunda mitad del año. Adicionalmente, se han firmado contratos de suministro de gas con productores argentinos (Pampa Energía, Pan American Energy, Pluspetrol y Total Austral), para complementar el suministro de GNL. Considerando estos nuevos contratos, Colbún tiene acuerdos de importación desde Argentina que totalizan 3.000.000 m3 de gas por día, para los meses de Oct22 a Abr23.

Por su parte, en Perú, Fenix cuenta con contratos de largo plazo con el consorcio ECL88 (Pluspetrol, Pluspetrol Camisea, Hunt, SK, Sonatrach, Tecpetrol y Repsol) y acuerdos de transporte de gas con TGP.

En cuanto a las compras de carbón para la central térmica Santa María, se realizan licitaciones periódicas (la última en Junio de 2022), invitando a importantes suministradores internacionales, adjudicando el suministro a empresas competitivas y con respaldo. Lo anterior siguiendo una política de compra temprana y una política de gestión de inventario de modo de mitigar sustancialmente el riesgo de no contar con este combustible.

d) Riesgos de fallas en equipos y mantención

La disponibilidad y confiabilidad de las unidades de generación son fundamentales para el negocio. Es por esto que Colbún tiene como política realizar mantenimientos programados, preventivos y predictivos a sus equipos, acorde a las recomendaciones de sus proveedores, y mantiene una política de cobertura de este tipo de riesgos a través de seguros para sus bienes físicos, incluyendo cobertura por daño físico y perjuicio por paralización.

e) Riesgos de construcción de proyectos

El desarrollo de nuevos proyectos puede verse afectado por factores tales como: retrasos en la obtención de permisos, modificaciones al marco regulatorio, judicialización, aumento en el precio de los equipos o de la mano de obra, oposición de grupos de interés locales e internacionales, condiciones geográficas imprevistas, desastres naturales, accidentes u otros imprevistos.

La exposición de Colbún a este tipo de riesgos se gestiona a través de una política comercial que considera los efectos de los eventuales atrasos de los proyectos. Además, se incorporan niveles de holgura en las estimaciones de plazo y costo de construcción. Adicionalmente, la exposición de Colbún a este riesgo se encuentra parcialmente cubierta con la contratación de pólizas del tipo “Todo Riesgo de Construcción” que cubren tanto daño físico como pérdida de beneficio por efecto de atraso en la puesta en servicio producto de un siniestro, ambos con deducibles estándares para este tipo de seguros.

Las compañías del sector enfrentan un mercado eléctrico muy desafiante, con mucha activación de parte de diversos grupos de interés, principalmente de comunidades vecinas y ONGs, las cuales legítimamente están demandando más participación y protagonismo. Como parte de esta complejidad, los plazos de tramitación ambiental se han hecho más inciertos, los que en ocasiones son además seguidos por extensos procesos de judicialización. Lo anterior ha resultado en una menor construcción de proyectos de tamaños relevantes.

Colbún tiene cómo política integrar con excelencia las dimensiones sociales y ambientales al desarrollo de sus proyectos. Por su parte, Colbún ha desarrollado un modelo de vinculación social que le permita trabajar junto a las comunidades vecinas y la sociedad en general, iniciando un proceso transparente de participación ciudadana y generación de confianza en las etapas tempranas de los proyectos y durante todo el ciclo de vida de los mismos.

f) Riesgos regulatorios

La estabilidad regulatoria es fundamental para el sector energético, donde los proyectos de inversión tienen plazos considerables en lo relativo a la obtención de permisos, el desarrollo, la ejecución y el retorno de la inversión. Colbún estima que los cambios regulatorios deben hacerse considerando las complejidades del sistema eléctrico y manteniendo los incentivos adecuados para la inversión. Es importante disponer de una regulación que entregue reglas claras y transparentes, que consoliden la confianza de los agentes del sector.

Chile

En el contexto del proceso constitucional originado a partir del llamado "Acuerdo por la Paz y la Nueva Constitución", y de la posterior aprobación de la redacción de una nueva Constitución mediante plebiscito, la Convención Constitucional debe redactar y aprobar una propuesta de texto de nueva Constitución en el plazo máximo de nueve meses, contado desde su instalación (4 de julio de 2021), plazo prorrogable por tres meses adicionales, pero por una sola vez. El proceso constitucional, que culmina con el sometimiento del texto constitucional a un nuevo plebiscito programado para el día 4 de septiembre de 2022, puede resultar en cambios al marco institucional aplicable a la actividad empresarial en el país.

El 13 de Junio de 2022 entró en vigencia la Ley N°21.445, Ley Marco de Cambio Climático, que tiene por objeto hacer frente a los desafíos que presenta el cambio climático, transitar hacia un desarrollo bajo en emisiones de gases de efecto invernadero y otros forzantes climáticos, hasta alcanzar y mantener la neutralidad de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2050. El Ministerio del Medio Ambiente elaborará y gestionará instrumentos de Gestión de Cambio Climático, además de normas, para las cuales podrán utilizarse certificados que acrediten la reducción o absorción de emisiones de gases de efecto invernadero (bonos de carbono). En la ley se contempla también la elaboración de presupuestos sectoriales y un Plan Estratégico de Recursos Hídricos para cada cuenca del país.

El año 2019 se promulgó la ley 21.185 que creó un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía para clientes sujetos a fijación de precios. Dicho mecanismo consideraba un monto de deuda equivalente a US$1.350 millones que asumirían íntegramente las empresas de generación, y que posteriormente sería saldada una vez que el precio promedio de los contratos comenzara a disminuir. Las consideraciones utilizadas para el diseño del mecanismo no preveían la situación sanitaria que viviría el mundo con la pandemia del COVID-19, y los distintos impactos que esta tendría en la economía internacional y nacional. Las estimaciones de tipo de cambio, la inflación americana (CPI) y los precios de los combustibles se encontraron muy por debajo de la realidad, y por tanto el límite del fondo se alcanzó durante el primer semestre del 2022.

El mecanismo consideraba que, de alcanzar el límite del fondo, las tarifas serían reajustadas para no aumentar el saldo, y de acuerdo con lo estimado por la Comisión Nacional de Energía, este aumento correspondía a un 50% aproximadamente en la tarifa del cliente final. En consecuencia, el 16 de mayo de 2022 el ejecutivo ingresó un proyecto de ley que tenía por objetivo contener el alza y crear un nuevo mecanismo de largo plazo para estabilizar el precio de la energía de clientes regulados, pero considerando cierta focalización entre los clientes. Después de casi dos meses de discusión tanto en la Cámara de Diputados como en el Senado, el proyecto fue aprobado con diversas modificaciones el 13 de julio de 2022.

Las principales características del proyecto son:

- Crea un fondo estabilización de tarifas de US$500 millones administrado por la Tesorería General de la República, que será financiado por los clientes finales a través de un cargo adicional de servicio público que tendrá rangos diferenciados por nivel de consumo eléctrico. El objetivo del fondo será la estabilización de la tarifa eléctrica de clientes regulados. Este fondo tendrá una vigencia que no podrá exceder del 31 de diciembre del 2032.
- Compromete recursos fiscales con un límite de US$1.800 millones para el pago las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Dichas diferencias podrán ser cobradas por los suministradores a través de un título de crédito transferible, emitido por el Ministerio de Hacienda, y que considera los costos financieros y posee garantía estatal. Dichos documentos establecerán la fecha de restitución del monto adeudado la cual no podrá ser posterior al 31 de diciembre del 2032.

El proyecto actualmente se encuentra a la espera de la publicación del decreto.

En el marco de la crisis sanitaria que afecta al país producto de la pandemia del COVID-19, el 5 de enero de 2021 fue promulgada la Ley N°21.301, que prorrogó los efectos de la Ley N°21.249, que contempla medidas excepcionales en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red que establece la prohibición del corte por no pago de servicios básicos y permite prorratear las deudas morosas. Luego, a través de prórrogas esta iniciativa extendió el plazo de los beneficios a los usuarios finales (no corte de suministro por mora y la acumulación de deudas con las empresas distribuidoras) hasta el 31 de diciembre de 2021. En atención al problema de endeudamiento que se ha venido acumulando entre los usuarios de los servicios básicos, en enero de 2022 el Congreso aprobó un proyecto de ley ingresado por el Ejecutivo que regula el prorrateo y pago de deudas de los servicios básicos, establece subsidios a clientes vulnerables, amplía el plazo para acogerse a los beneficios de la Ley y regula la deuda contraída.

Adicionalmente, la Cámara de Diputados despachó al Senado a su segundo trámite constitucional el Proyecto de Ley que busca adelantar el cierre de centrales a carbón. Esta iniciativa, iniciada en moción parlamentaria, busca prohibir la instalación y funcionamiento de plantas de generación termoeléctricas a carbón en todo el territorio nacional a partir del 1° de enero de 2026. Actualmente, este proyecto de ley continúa siendo revisado por la Comisión de Minería y Energía del Senado, que ha recibido a diversos invitados para exponer sus apreciaciones. Es importante recordar que en el año 2019 las generadoras firmaron un acuerdo voluntario con el gobierno mediante el cual se comprometieron a no construir nuevas centrales a carbón y se acordó el cierre progresivo de las centrales a carbón hasta el año 2040, Junto con revisiones cada 5 años en conjunto con el regulador.

Paralelamente, en el marco de esta discusión, ingresó a tramitación vía moción en el Senado un proyecto de ley que prohíbe inyectar al Sistema Eléctrico Nacional energía proveniente de fuentes fósiles a partir del 1° de enero de 2030. Después de ser aprobada por la Comisión de Minería y Energía del Senado esta iniciativa fue aprobada en general (idea de legislar) en la Sala del Senado. El 16 de abril de 2022 los parlamentarios presentaron indicaciones al proyecto las cuales aún se encuentran en revisión, y el proyecto, sin urgencia.

Además, en la Cámara de Diputados ingresó una moción parlamentaria que regula la construcción, instalación y operación, su impacto ambiental y la fiscalización de Complejos Aerogeneradores. El Proyecto de Ley, que establece exigencias en el diseño de los proyectos, define compensaciones para las comunidades aledañas e incluye una modificación a la ley sobre bases generales del medio ambiente, no tiene urgencia y la Sala acordó que este sea conocido por la Comisión de Medio Ambiente y luego por la Comisión de Minería y Energía de la Cámara. Hasta ahora no ha habido mayores avances en esta discusión.

Adicionalmente, el 15 de julio del 2020 se ingresó una moción al Senado que amplía la definición de Protección del Medio Ambiente en la Ley N°19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, y añade un inciso que establece que todo proyecto o actividad susceptibles de causar impacto ambiental requerirá para su aprobación y/o ejecución, la resolución que lo califica ambientalmente. Esto es complementado con la incorporación de un artículo transitorio que establece que los proyectos o actividades que no cuenten actualmente con Resolución de Calificación Ambiental tendrán el plazo fatal de 12 meses su obtención, desde la publicación de esta modificación. La tramitación del proyecto fue retomada en diciembre del 2021 y actualmente posee suma urgencia y debe ser revisado en el Senado por la Comisión de Medio Ambiente y Bienes Nacionales y de Minería y Energía.

Igualmente, se ingresó una moción a la Cámara de Diputados el 29 de Junio del 2022 que modifica la Ley 19.300 y pretende regular el proceso de transición social, ambiental, energética y económica en el marco de los compromisos y necesidades de reducción de emisiones de GEI, protección de sumideros y ecosistemas. El proyecto define el concepto de transición socioecológica justa además de establecer siete principios, los cuales guiarán dicho proceso. Además, establece que el Estado podrá abordar los ciclos de producción y consumo de forma holística considerando a las comunidades y la naturaleza, a fin de transitar hacia una economía decreciente, descarbonizada, libre de residuos y que fomenta las soluciones basadas en la naturaleza. El proyecto actualmente se encuentra sin urgencia y debe ser revisado por la Comisión de Medio Ambiente y Recursos Naturales.

En diciembre de 2021 el Gobierno anterior ingresó a la Cámara de Diputados los siguientes 3 proyectos de ley:

- Promoción del Almacenamiento y Electromovilidad

Busca habilitar una mayor participación de energías renovables en la matriz eléctrica mediante la promoción de las tecnologías de almacenamiento, para lo cual permite que los sistemas de almacenamiento “puros” o “aislados”, es decir, aquellos que no son parte de una central de generación, se les remunere por la energía y potencia inyectada al sistema, permitiéndoles participar en los balances de transferencias económicas en el mercado mayorista de corto plazo. Además, el proyecto habilita la conexión eficiente de sistemas de “generación – consumo”, que tienen capacidad de generación propia con energías renovables y busca incentivar la venta de vehículos eléctricos, equiparando el valor de sus permisos de circulación al de los autos de combustión interna equivalentes y habilitarlos para participar del mercado eléctrico como sistemas de almacenamiento.

Esta iniciativa fue aprobada en general y en particular por la Cámara de Diputados y pasó al Senado para su segundo trámite constitucional. Será revisado por la Comisión de Minería y Energía y Comisión de Hacienda del Senado.

- Impulso a la participación de Energías Renovables en la matriz energética

Su objetivo es acelerar la participación de las energías renovables en la matriz eléctrica para lo cual considera:

a. Aumentar las metas de generación renovable a gran escala, obligando a las empresas generadoras a comercializar al menos un 40% de ERNC al 2030 y, además, para comercializar al menos un 30% de ERNC al 2030 en cada bloque temporal dentro del día, impulsando la gestión de energía proveniente de fuentes

variables a través de sistemas de almacenamiento.

b. Establecer un sistema de trazabilidad del carácter renovable de la energía que se comercializa, para lo cual obliga al Coordinador Eléctrico Nacional a contar con sistemas de información para el seguimiento y registro de trazabilidad de la comercialización de energía.

c. Reconocer el beneficio de la generación distribuida en los ahorros en transmisión por la reducción de pérdidas en la red y las menores necesidades de infraestructura, para que los usuarios de estos sistemas reciban un descuento en sus cargos por transmisión. Además, establece que ya no es responsabilidad de los propietarios de la instalación pagar las obras adicionales de conexión pues dichos costos serán tarificados.

Esta iniciativa sigue en su primer trámite constitucional en la Cámara de Diputados y será revisada por la Comisión de Minería y Energía y por la Comisión de Hacienda de la Cámara.

- Impulso a la producción y uso de Hidrógeno Verde

  - Busca impulsar el mercado nacional de hidrógeno verde mediante el establecimiento de mezclas de hidrógeno en las redes concesionadas de Gas Natural y la habilitación de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) para participar en el desarrollo y comercialización del H2V y sus derivados. A partir del año 2030, se obliga a las distribuidoras de gas de red a distribuir anualmente un porcentaje de hidrógeno verde respecto del volumen total distribuido, el que será calculado cada 6 años por la CNE previo informes de factibilidad de la SEC. El Coordinador deberá verificar que el hidrógeno verde tiene su origen en energías renovables producidas o contratadas.

  - Esta iniciativa está en su primer trámite constitucional en la Cámara de Diputados y será revisada por la Comisión de Minería y Energía y por la Comisión de Hacienda de la Cámara.

Por otro lado, el Gobierno continúa impulsando los siguientes cambios regulatorios que, dependiendo de la forma en que se implementen, podrían representar oportunidades o riesgos para Colbún:

i) La “Modernización del segmento de Distribución”, que tiene como objetivo actualizar la regulación del sector distribución para abordar de mejor manera los avances tecnológicos y de mercado que se han dado y que se prevén para el futuro, fomentar la inversión y mejorar la calidad de servicio a los usuarios finales. En el contexto de la modernización y reforma integral de este segmento, el Ejecutivo ingresó a la Cámara de Diputados el proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad eléctrica, creando la figura del comercializador como nuevo agente del mercado, además de considerar la modernización del mecanismo de licitaciones de suministro y la introducción del rol del gestor de información para reducir las asimetrías de información y proteger los datos de consumo de los clientes.

Este proyecto de ley corresponde a la primera de tres iniciativas en que el Ejecutivo subdividió la Ley Larga de Distribución. Los otros dos proyectos de ley que todavía no son ingresados al Congreso corresponden a:

a) Calidad de Servicio, que busca perfeccionar el esquema de tarificación eficiente, definir un plan estratégico de calidad de servicio de largo plazo y establecer compensaciones a favor de clientes por interrupciones de tiempo excesivo; y

b) Generación Distribuida, cuyo propósito es fomentar la generación distribuida, definir nuevos actores y habilitar proyectos piloto, con una expansión coordinada de las redes de distribución y transmisión.

i) La “Estrategia de Flexibilidad”, que tiene el objetivo de abordar las consecuencias sistémicas y de mercado que surgirán a causa de la incorporación cada vez mayor de energías renovables de fuente variable. La Estrategia definida por el Ministerio de Energía considera tres ejes o pilares: (a) Diseño de mercado para el desarrollo de un Sistema Flexible, (b) Marco regulatorio para los Sistemas de Almacenamiento, y (c) Operación flexible del Sistema.

   En el marco de esta Estrategia se están desarrollando modificaciones normativas a nivel reglamentario y de normas técnicas, entre las cuales se destaca el proceso de elaboración de un nuevo Reglamento de Transferencias de Potencia que busca perfeccionar el mecanismo de remuneración de la suficiencia e introducir señales de mercado de largo plazo que incentiven la inversión en tecnologías que aporten flexibilidad al sistema eléctrico. La propuesta final para este nuevo reglamento que fue sometida a Consulta Pública en septiembre de 2021. Posteriormente, en febrero de 2022, ingresó a Contraloría para toma de razón la versión final del reglamento que consideró las observaciones del proceso de Consulta. El nuevo reglamento considera modificaciones como la redefinición de horas de punta del sistema, la utilización de una metodología probabilística para el reconocimiento de potencia, la incorporación de una señal de costo eficiencia dentro del reconocimiento de potencia, la modificación al margen de reserva teórico de potencia, un régimen transitorio para su aplicación, entre otros.

Después de 11 años de tramitación, el proyecto de ley que reforma al Código de Aguas, iniciado en marzo del año 2011 y aprobado por el Congreso Nacional en enero 2022, fue promulgado en marzo de 2022. En el texto destacan el establecimiento del carácter temporal para el otorgamiento de los nuevos derechos de aguas y la priorización del consumo humano, subsistencia y saneamiento por sobre los demás usos, la extinción total o parcial de los derechos por diversas causales, principalmente por no uso de los mismos, la fijación de un caudal ecológico retroactivo para algunos derechos ya otorgados, particularmente aquéllos existentes en las áreas declaradas bajo protección oficial de la biodiversidad, entre otros.

El nuevo Código de Aguas contempla también que cada una de las 101 cuencas del país deberá contar con un Plan Estratégico de Recursos Hídricos público y destinado a propiciar la seguridad hídrica en el contexto de las restricciones asociadas al cambio climático.

En agosto de 2021, se publicó un Decreto “Preventivo” de Racionamiento (DS N°51/2021) del Ministerio de Energía que establece una serie de medidas preventivas para evitar el racionamiento eléctrico, las que originalmente estaban vigentes hasta el 31 de marzo de 2022, con el objeto de “evitar, manejar, disminuir o superar los déficits de generación que se puedan producir en el Sistema Eléctrico Nacional, preservando con ello la seguridad”. En este Decreto se consideraron iniciativas aplicables a la generación, transmisión y distribución, además de otras acciones aplicables a la demanda.

En este contexto, en febrero de 2022, el Ministerio de Energía, a través del Decreto N°1/2022, modificó el Decreto “Preventivo” de Racionamiento para ampliar el plazo de vigencia de este hasta el 30 de septiembre de 2022 y establecer nuevas medidas que buscan implementar un nuevo esquema de adquisición y remuneración especial para compra de diésel de seguridad, con el objeto de asegurar abastecimiento y reducir riesgo de generación. En este esquema se considera que los requerimientos excepcionales que se establezcan serán remunerados a prorrata de los retiros que efectúen los generadores en el sistema. Adicionalmente, el nuevo Decreto establece nuevas reglas para el reconocimiento de potencia de centrales termoeléctricas que utilizan para su operación combustible diésel y gas natural.

Posteriormente, en marzo de 2022, el Ministerio de Energía dictó el DS N°29 que modifica nuevamente el Decreto “Preventivo” de Racionamiento, señalando que el Coordinador deberá coordinar las centrales hidroeléctricas de embalse para garantizar una reserva hídrica de 650 GWh, considerando restricciones técnicas y operacionales. Además, habilitó al Coordinador Eléctrico Nacional para ajustar los valores del diésel de seguridad al alza y a la baja.

Perú

El 26 de febrero de 2022 se publicó en el Diario Oficial El Peruano la Ley No. 31429, mediante la cual se modifica la Ley No. 27510, Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica (en adelante, "Ley FOSE"). Dichas modificaciones serán aplicables a partir del pliego tarifario del mes de enero del 2023 y tienen una especial incidencia en los usuarios libres del sector eléctrico, debido a que estos han sido incluidos como sujetos que serán afectados por el recargo FOSE. Antes de las modificaciones aprobadas, los usuarios libres ya venían realizando aportes mensuales para financiar el Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), programa de apoyo para expandir la frontera energética en los segmentos vulnerables de la población. En consecuencia, la inclusión de los usuarios libres como sujetos afectados por el recargo FOSE, significaría que estos realicen un doble aporte para financiar la misma finalidad, esto es, compensar la tarifa eléctrica residencial.

Mediante la Resolución Ministerial No 227-2022-MINEM de fecha 24 de Junio de 2022, el Ministerio de Energía y Minas ("MINEM") dispuso la publicación de la propuesta de iniciativa legislativa "Ley que modifica la Ley 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica" Junto con su exposición de motivos, con la finalidad de recibir aportes y/o comentarios de los interesados y la ciudadanía, en un plazo de 30 días calendario. Según se indica en el Proyecto de Ley, su finalidad es garantizar el abastecimiento seguro, confiable y eficiente del suministro eléctrico, y promover la diversificación de la matriz energética.

3.2.4 Riesgo de variación de demanda / oferta y de precio de venta de la energía eléctrica

La proyección de demanda de consumo eléctrico futuro es una información muy relevante para la determinación del precio de mercado.

En Chile, un bajo crecimiento de la demanda, una baja en el precio de los combustibles y un aumento en el ingreso de proyectos de energías renovables variables solar y eólica determinaron durante los últimos años una baja en el precio de corto plazo de la energía (costo marginal).

Respecto de los valores de largo plazo, las licitaciones de suministro de clientes regulados concluidas en agosto de 2016, octubre de 2017 y agosto de 2021 se tradujeron en una baja importante en los precios presentados y adjudicados, reflejando la mayor dinámica competitiva que existe en este mercado y el impacto que está teniendo la irrupción de nuevas tecnologías -solar y eólica fundamentalmente- con una significativa reducción de costos producto de su masificación.

Adicionalmente, y dada la diferencia de precios de la energía entre clientes libres y regulados, ciertos clientes se han acogido a régimen de cliente libre. Lo anterior se puede producir dada la opción, contenida en la legislación eléctrica que permite que los clientes con potencia conectada entre 500 kW y 5.000 kW pueden ser categorizados como clientes regulados o libres. Colbún tiene uno de los parques de generación más eficientes del sistema chileno, por lo que tiene la capacidad de ofrecer condiciones competitivas a estos clientes.

En Perú, también se presenta un escenario de desbalance temporal entre oferta y demanda, generado principalmente por el aumento de oferta eficiente (centrales hidroeléctricas y a gas natural).

El crecimiento que se ha observado en el mercado chileno (y potencialmente en el peruano) de fuentes de generación renovables de fuentes variables como la generación solar y eólica, puede generar costos de integración y por lo tanto afectar las condiciones de operación del resto del sistema eléctrico, sobre todo en ausencia de un mercado de servicios complementarios que remunere adecuadamente los servicios necesarios para gestionar la variabilidad de las fuentes de generación indicadas.

La demanda de energía en Chile ha tenido un crecimiento de aproximadamente un 4,1% durante el 2T22 respecto al 2T21, mientras que Perú ha experimentado un aumento de aproximadamente un 2,6% en comparación al 2T21.

Cabe señalar que el complejo panorama económico mundial podría llevar a una contracción de las economías en Chile y Perú, lo que seguramente tendría efectos en la demanda eléctrica futura.

3.2.5 Riesgos financieros

Son aquellos riesgos ligados a la imposibilidad de realizar transacciones o al incumplimiento de obligaciones procedentes de las actividades por falta de fondos, como también a las variaciones de tasas de interés, tipos de cambios, quiebra de contrapartes u otras variables financieras de mercado que puedan afectar patrimonialmente a Colbún.

3.2.6 Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio viene dado principalmente por fluctuaciones de monedas que provienen de dos fuentes. La primera fuente de exposición proviene de flujos correspondientes a ingresos, costos y desembolsos de inversión que están denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar de los Estados Unidos).

La segunda fuente de riesgo corresponde al descalce contable que existe entre los activos y pasivos del estado de Situación financiera denominados en monedas distintas a la moneda funcional.

La exposición a flujos en monedas distintas al dólar se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de las ventas de Colbún denominada directamente o con indexación al dólar.

Del mismo modo, los principales costos corresponden a compras de gas natural y carbón, los que incorporan fórmulas de fijación de precios basados en precios internacionales denominados en dólares.

Respecto de los desembolsos en proyectos de inversión, Colbún incorpora indexadores en sus contratos con proveedores y en ocasiones recurre al uso de derivados para fijar los egresos en monedas distintas al dólar.

La exposición al descalce de cuentas de Balance se encuentra mitigada mediante la aplicación de una Política de descalce máximo entre activos y pasivos para aquellas partidas estructurales denominadas en monedas distintas al dólar. Para efectos de lo anterior, Colbún mantiene una proporción relevante de sus excedentes de caja en dólares y adicionalmente recurre al uso de derivados, siendo los más utilizados swaps de moneda y forwards.

3.2.7 Riesgo de tasa de interés

Se refiere a las variaciones de las tasas de interés que afectan el valor de los flujos futuros referenciados a tasa de interés variable, y a las variaciones en el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. Para mitigar este riesgo se utilizan swaps de tasa de interés fija.

Al 30 de junio de 2022, la deuda financiera de Colbún S.A. se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

3.2.8 Riesgo de crédito

Colbún se ve expuesta a este riesgo derivado de la posibilidad de que una contraparte falle en el cumplimiento de sus obligaciones contractuales y produzca una pérdida económica o financiera. Históricamente todas las contrapartes con las que Colbún ha mantenido compromisos de entrega de energía han hecho frente a los pagos correspondientes de manera correcta.

En el último tiempo, Colbún ha expandido su presencia en el segmento de clientes libres medianos y pequeños, por lo cual ha implementado nuevos procedimientos y controles relacionados con la evaluación de riesgo de este tipo de clientes y seguimiento de su cobranza. Trimestralmente se

realizan cálculos de provisiones de incobrabilidad basados en el análisis de riesgo de cada cliente considerando el rating crediticio del cliente, el comportamiento de pago y la industria entre otros factores.

Con respecto a las colocaciones en Tesorería y derivados que se realizan, Colbún efectúa las transacciones con entidades de elevados ratings crediticios. Adicionalmente, la Sociedad ha establecido límites de participación por contraparte, los que son aprobados por el Directorio y revisados periódicamente.

Al 30 de junio de 2022, las inversiones de excedentes de caja se encuentran invertidas en cuentas corrientes remuneradas, fondos mutuos (de filiales bancarias) y en depósitos a plazo en bancos locales e internacionales. Los segundos corresponden a fondos mutuos de corto plazo, con duración menor a 90 días, conocidos como "money market".

Al cierre de los períodos que se indican, la clasificación de riesgo de los clientes y activos financieros es la siguiente:

b) En la sociedad controlada Colbún S.A.:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Clientes con clasificación de riesgo local		
AAA	101.309	77.650
AA+	55.843	35.243
AA	70.371	1.371
AA-	46	11.649
A+	52.346	44.649
Total	**279.915**	**170.562**
Clientes sin clasificación de riesgo local	181.803	114.944
Total	**181.803**	**114.944**
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	702.414	808.912
AA+	4	-
AA	12	43.563
A+ o inferior	-	27
Total	**702.430**	**852.502**
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional (*)		
AA-	2.858	5.318
A+ o inferior	186.092	461.559
	188.950	**466.877**
Caja en inversiones de renta fija Internacional (*)		
A	23.338	23.633
BBB+	20.097	20.369
BBB o inferior	55.006	55.803
Total	**98.441**	**99.805**
Activos financieros derivados Contraparte Mercado Local		
AAA	-	720
AA	-	430
Total	**-**	**1.150**
Activos financieros derivados Contraparte Mercado Internacional (*)		
AA-	5.549	1.776
A+ o inferior	5.086	1.776
Total	**10.635**	**3.552**

(*)Clasificación de riesgo internacional

3.2.9 Riesgo de liquidez

Este riesgo viene dado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones y gastos del negocio, vencimientos de deuda, entre otros. Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujo de efectivo se obtienen de los propios recursos generados por la actividad ordinaria de Colbún y por la contratación de líneas de crédito que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

Al 30 de junio de 2022, Colbún cuenta con excedentes de caja por aproximadamente US$990 millones, invertidos en cuentas corrientes remuneradas, depósitos a plazo y fondos Mutuos con duración promedio de 57 días (se incluyen depósitos con duración inferior y superior a 90 días, estos últimos son registrados como “Otros Activos Financieros Corrientes” en los Estados Financieros Consolidados) e inversiones de renta fija con plazo de 2 a 3 años que se estima mantener hasta su vencimiento.

Asimismo, Colbún tiene disponibles como fuentes de liquidez adicional al día de hoy: (i) tres líneas de bonos inscritas en el mercado local, dos por un monto total conjunto de UF 7 millones y una por un monto de UF 7 millones y (ii) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US$150 millones. Por su parte Fénix cuenta con líneas no comprometidas por un total de US$56 millones.

En los próximos doce meses, Colbún deberá desembolsar aproximadamente US$105 millones por concepto de intereses y amortizaciones de deuda financiera. Se espera cubrir los pagos de intereses y amortizaciones con la generación propia de flujos de caja.

Al 30 de junio de 2022, Colbún cuenta con clasificaciones de riesgo nacional AA por Fitch Ratings y Feller Rate, ambas con perspectiva estable. A nivel internacional la clasificación de la Compañía es Baa2 por Moody’s, BBB por S&P y BBB+ por Fitch Ratings, todos con perspectiva estable.

Al 30 de junio de 2022 Fenix cuenta con clasificaciones de riesgo internacional BBB- por S&P y por Fitch Ratings, todos con perspectivas estables.

Por lo anteriormente expuesto, se considera que el riesgo de liquidez de la Sociedad actualmente es acotado.

3.2.10 Medición del riesgo

Colbún realiza periódicamente análisis y mediciones de su exposición a las distintas variables de riesgo, de acuerdo a lo presentado en párrafos anteriores. La gestión de riesgo es realizada por un Comité de Riesgos con el apoyo de la Gerencia de Riesgo Corporativo y en coordinación con las demás divisiones de Colbún.

Colbún con respecto a los riesgos del negocio, específicamente con aquellos relacionados a las variaciones en los precios de los commodities, ha implementado medidas mitigatorias consistentes en indexadores en contratos de venta de energía y coberturas con instrumentos derivados para cubrir una posible exposición remanente. Es por esta razón que no se presentan análisis de sensibilidad.

Para la mitigación de los riesgos de fallas en equipos o en la construcción de proyectos, Colbún cuenta con seguros con cobertura para daño de sus bienes físicos, perjuicios por paralización y pérdida de beneficio por atraso en la puesta en servicio de un proyecto. Se considera que este riesgo está razonablemente acotado.

Con respecto a los riesgos financieros, para efectos de medir su exposición, Colbún elabora análisis de sensibilidad y valor en riesgo con el objetivo de monitorear las posibles pérdidas asumidas por Colbún en caso de que la exposición exista. El riesgo de tipo de cambio se considera acotado por cuanto los principales flujos de Colbún (ingresos, costos y desembolsos de proyectos) se encuentran denominados directamente o con indexación al dólar.

La exposición al descalce de cuentas contables se encuentra mitigada mediante la aplicación de una política de descalce máximo entre activos y pasivos para aquellas partidas estructurales de Balance denominadas en monedas distintas al dólar. En base a lo anterior, al 30 de junio de 2022 la exposición de Colbún frente al impacto de diferencias de cambio sobre partidas estructurales se traduce en un potencial efecto de aproximadamente US$6,2 millones, en términos trimestrales, en base a un análisis de sensibilidad al 95% de confianza.

No existe riesgo de variación de tasas de interés, ya que el 100% de la deuda financiera se encuentra contratada a tasa fija.

El riesgo de crédito se encuentra acotado por cuanto Colbún opera únicamente con contrapartes bancarias locales e internacionales de alto nivel crediticio y ha establecido políticas de exposición máxima por contraparte que limitan la concentración específica con estas instituciones. En el caso de los bancos, las instituciones locales tienen clasificación de riesgo local igual o superior a BBB y las entidades extranjeras tienen clasificación de riesgo internacional grado de inversión.

Al cierre del período, la institución financiera que concentra la mayor participación de excedentes de caja alcanza un 15%. Respecto de los derivados existentes, las contrapartes internacionales de la Compañía tienen riesgo equivalente a BBB+ o superior y las contrapartes nacionales tienen clasificación local BBB+ o superior. Cabe destacar que en derivados ninguna contraparte concentra más del 58% en términos de nocional.

El riesgo de liquidez se considera bajo en virtud de la relevante posición de caja de Colbún, la cuantía de obligaciones financieras en los próximos doce meses y el acceso a fuentes de financiamiento adicionales.

3.3 Gestión de riesgo de la Sociedad Empresas CMPC S.A.

Empresas CMPC y sus subsidiarias están expuestas a un conjunto de riesgos inherentes a sus negocios. El Programa de Gestión de Riesgos de CMPC busca identificar y gestionar todos los riesgos principales que puedan afectar la estrategia y los objetivos del negocio. Además, incorpora un monitoreo de riesgos emergentes, incluyendo, por ejemplo, los riesgos causados o intensificados por el cambio climático, de la manera más adecuada, con el objetivo de minimizar potenciales efectos adversos. El Directorio de CMPC establece el marco general para la gestión de los riesgos, el cual es implementado en los distintos niveles de CMPC. El Directorio supervisa la gestión de riesgos de CMPC y establece comités para profundizar los distintos tipos de riesgos, como el de Auditoría y Riesgos, el de Riesgos Estratégicos, el de Riesgos Financieros, el de Ética y Compliance y el de Sostenibilidad. Adicionalmente, diversas gerencias coordinan y controlan la correcta ejecución de las políticas de prevención y mitigación de los principales riesgos identificados. Ellas son las gerencias de Riesgos, de Finanzas, de Compliance, de Sostenibilidad y de Auditoría Interna. Los principales riesgos identificados actualmente se dividen en cuatro categorías generales para facilitar su revisión y reporte: financieros, estratégicos, operacionales y de cumplimiento.

CMPC ha establecido categorías de riesgo para agrupar los riesgos de la empresa. El análisis de las diferentes categorías de riesgos y la forma en que son gestionados se encuentra adecuadamente detallada en el informe de estados financieros consolidados de Empresas CMPC.

NOTA - 4 ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

Las estimaciones y juicios se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluidas las expectativas de sucesos futuros que se creen razonables bajo las circunstancias.

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios conforme a las IFRS, exige que se realicen estimaciones y juicios que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de los activos y pasivos contingentes en las fechas de los estados financieros consolidados intermedios y los montos de ingresos y gastos durante cada período. Por ello los resultados reales que se observen en fechas posteriores pueden diferir de estas estimaciones. A modo de ejemplo pueden citarse: test de deterioro de activos y de valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros.

a. Cálculo de depreciación, amortización y estimación de vidas útiles asociadas.

Las Propiedades, plantas y equipos y los activos intangibles distintos de la plusvalía con vida útil definida, son depreciados y amortizados respectivamente en forma lineal sobre sus vidas útiles estimadas. Las vidas útiles han sido estimadas y determinadas, considerando aspectos técnicos, naturaleza del bien y estado de los mismos.

b. Deterioro de activos no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, excluyendo el menor valor).

La sociedad controlada Colbún S.A., A la fecha de cierre de cada año, o en aquella fecha en que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (“UGE”) a la que el activo pertenece. A estos efectos se ha determinado que los activos localizados en Chile conforman una UGE, el negocio de Generación; mientras que todos los activos localizados en Perú conforman otra UGE.

Para aquellas UGEs que han requerido del análisis de posibles pérdidas por deterioro, los flujos de efectivo a futuro se basan en el Plan Estratégico aprobado por Colbún, actualizado, en su caso, por los presupuestos o estimaciones de largo plazo aprobados más recientes posibles, en función de la regulación y de las expectativas para el desarrollo del mercado de acuerdo con las previsiones sectoriales disponibles y de la experiencia histórica sobre la evolución de los precios y los volúmenes producidos.

Asimismo, para estimar los flujos de efectivo futuros en el cálculo de los valores residuales se utilizan y contrastan diferentes técnicas de valoración, incorporando todas las inversiones de mantenimiento y, en su caso, las inversiones de renovación necesarias para mantener la capacidad productiva de las UGEs.

Los parámetros considerados para la determinación de las tasas de crecimiento, que representan el crecimiento a largo plazo de cada negocio, se adecuan al crecimiento a largo plazo del país.

Por su parte, los parámetros considerados para la composición de las tasas de descuento antes de impuesto se determinan en base a información histórica y actualizada de mercado, y considerando supuestos de niveles de endeudamiento y estructura de capital consistentes con el contexto de mercado y la política de financiamiento de la Sociedad.

En el caso de las UGE a las que se han asignado activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período o bajo circunstancias consideradas necesarias para realizar tal análisis, excepto cuando se considera que los cálculos más recientes, efectuados en el período anterior, del importe recuperable de una UGE podrían ser utilizados para la comprobación del deterioro del valor de esa unidad en el período corriente, puesto que se cumplen los siguientes criterios:

a) Los activos y pasivos que componen esa unidad no han cambiado significativamente desde el cálculo del importe recuperable más reciente.

b) El cálculo del importe recuperable más reciente, dio lugar a una cantidad que excedía del importe en libros de la unidad por un margen significativo, y

c) Basándose en un análisis de los hechos que han ocurrido y de las circunstancias que han cambiado desde que se efectuó el cálculo más reciente del importe recuperable, la probabilidad de que la determinación del importe recuperable corriente sea inferior al importe en libros corriente de la unidad, sea remota.

El monto recuperable es mayor entre el valor justo menos los costos necesarios para la venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados generados por el activo o una UGE. Para el cálculo del valor recuperable del activo tangible e intangible, el valor de uso es el criterio utilizado por Colbún S.A.

Para estimar el valor de uso, Colbún S.A. prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por su Administración. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las UGE utilizando la mejor información disponible a la fecha, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa, antes de impuestos, que recoge el costo de capital del negocio en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general para el negocio.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión de pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo en el rubro “Otras Ganancias (Pérdidas) del Estado de Resultados Integrales.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento.

c. Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento

El Grupo ha revisado los activos financieros mantenidos hasta el vencimiento a la luz de los requisitos de liquidez y mantención de capital y ha confirmado la intención positiva y la capacidad de retener dichos activos hasta el vencimiento.

d. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros

El Grupo utiliza su propio criterio al seleccionar una técnica de valorización apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valorización usadas comúnmente por los profesionales del mercado. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustadas según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

e. Litigios y contingencias

Se evalúan periódicamente las probabilidades de pérdidas por litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por los asesores legales. Cuando estas estimaciones indican que se obtendrán resultados favorables o que estos son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se constituyen provisiones. En los casos que la opinión sea desfavorable se constituyen las provisiones, con cargo a resultados, en función de las estimaciones de los montos máximos a pagar. El detalle de estos litigios y contingencias se muestran en la Nota Nº 43.4 de estos estados financieros consolidados intermedios.

f. Jerarquía de Valor Razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valoración:

Nivel 1: Precios cotizados en mercados activos para instrumentos idénticos.

Nivel 2: Precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración para las cuales todos los inputs importantes se basen en datos de mercado que sean observables.

Nivel 3: Técnicas de valoración para las cuales todos los inputs relevantes no estén basados en datos de mercado que sean observables.

Al 30 de junio de 2022, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base al Nivel 1 y 2 de la jerarquía antes presentada.

g. Hipótesis actuarial

El Grupo debe constituir una provisión por la obligación suscrita con cada uno de sus trabajadores y que se refiere a la provisión por indemnización años de servicios (IAS) de acuerdo a lo considerado en la NIC 19 “Beneficios al Personal”.

Tal indemnización fue calculada tomando en consideración el género, edad y estimaciones de permanencia de todos los trabajadores de manera individual.

La norma establece también la necesidad de generar una hipótesis de aquella probable remuneración que estaría percibiendo el empleado al momento de acogerse a retiro. Para ello se calculó una estadística del incremento promedio en los sueldos base correspondiente a los últimos 8 años de servicios o, en aquellos casos en que el período fuera inferior, se tomaría el promedio general.

La tasa de descuento para efectos del cálculo actuarial considerado por la norma corresponde a aquel tipo de interés a utilizar para descontar las prestaciones post-empleo a pagar a los trabajadores en referencia a los rendimientos del mercado, en la fecha del balance, correspondientes a las emisiones de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad. Lo anterior es independiente de que las prestaciones estén instrumentadas o no a través de fondos separados.

De acuerdo a la anterior definición se han planteado los bonos expresados en unidades de fomento emitidos por el Banco Central de Chile cuya moneda pesos chilenos reajustables, responde a la moneda en que se han adquirido los pasivos.

El Grupo evalúa al término de cada período el cambio de tasa, dependiendo del comportamiento en las tasas de mercado.

h. Cambios Contables

Los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2022 no presentan cambios en las políticas contables respecto de los estados financieros consolidados intermedios al 31 de diciembre de 2021.

NOTA - 5 PLUSVALÍA

El 3 de septiembre de 2020, Colbún S.A. adquirió el 100% de las acciones con derecho a voto de Efizity Ingeniería SpA (en adelante Efizity), una sociedad por acciones organizada de acuerdo con las leyes de Chile.

Efizity es una sociedad cuyo negocio es la prestación de servicios de valor agregado complementarios al suministro de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo el diseño e implementación de soluciones de eficiencia energética, realizar las instalaciones y trabajos en terrenos para monitoreo y control de instalaciones eléctricas.

De acuerdo a NIIF 3 el período de medición es aquél tras la fecha de adquisición durante el cual la adquiriente puede ajustar los importes provisionales reconocidos en una combinación de negocios. Este período no excederá más de un año a partir de la fecha de adquisición.

Los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos identificables de Efizity, a la fecha de adquisición fueron MUS$ 243, generándose una Plusvalía de MU$5.573.

NOTA - 6 INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE SUBSIDIARIAS

A continuación se presenta un resumen de la información financiera totalizada, de las sociedades que han sido consolidadas, para los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

				30 de junio de 2022								
				Balance Clasificado								
Subsidiaria	País de Incorporación	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación	Importe de Activos Totales	Importe de Activos Corrientes	Importe de Activos No Corrientes	Importe de Pasivos Totales	Importe de Pasivos Corrientes	Importe de Pasivos No Corrientes	Importe de Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (Pérdida) Neta	Resultado Integral
				MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Colbún S.A.	Chile	USD	48,22	6.384.794	1.529.248	4.855.546	3.513.040	433.819	3.079.221	930.787	93.594	80.153
Forestal y Pesquera Copahue S.A.	Chile	USD	93,77	181.561	5.409	176.152	53.283	23.748	29.535	12.185	10.462	2.890
Cominco S.A.	Chile	USD	92,88	246.413	2.080	244.333	21.133	9.052	12.081	20.119	19.255	3.998
Forestal Cominco S.A.	Chile	USD	92,88	1.990.816	33.784	1.957.032	51	51	-	108.395	104.970	128.912
Forestal y Pesquera Callaqui S.A.	Chile	USD	82,31	215.977	30	215.947	51.914	13	51.901	5.161	5.107	(6.681)
Inversiones Coillanca Ltda.	Chile	CLP	51,19	171.298	614	170.684	8	8	-	18.579	18.567	18.405
Colbún Desarrollo SPA	Chile	USD	48,22	160	160	-	1	1	-	-	-	-
Santa Sofia Spa	Chile	USD	48,22	15.276	-	15.276	205	180	25	-	263	-
Colbún Perú S.A.	Perú	USD	48,22	154.908	21.778	133.130	1.264	1.264	-	-	7.703	-
Inversiones de Las Canteras S.A.	Perú	USD	24,59	262.933	1.425	261.508	1.895	1.347	548	-	14.541	-
Fénix Power Perú S.A.	Perú	USD	24,59	712.077	77.477	634.600	452.089	97.624	354.465	108.110	14.644	-
Desaladora del Sur S.A.	Perú	Sol Peruano	24,59	235	233	2	7	7	-	-	(1)	-
Efizty Ingenieria SpA	Chile	CLP	48,22	1.910	1.216	694	1.657	1.657	-	1.744	(420)	-
Totales				**10.338.358**	**1.673.454**	**8.664.904**	**4.096.547**	**568.771**	**3.527.776**	**1.205.080**	**288.685**	**227.677**

				31 de diciembre de 2021								
				Balance Clasificado								
Subsidiaria	País de Incorporación	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación	Importe de Activos Totales	Importe de Activos Corrientes	Importe de Activos No Corrientes	Importe de Pasivos Totales	Importe de Pasivos Corrientes	Importe de Pasivos No Corrientes	Importe de Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (Pérdida) Neta	Resultado Integral
				MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Colbún S.A.	Chile	USD	48,22	6.602.508	1.766.436	4.836.072	3.761.082	679.004	3.082.078	1.439.744	540.180	529.724
Forestal y Pesquera Copahue S.A.	Chile	USD	93,77	185.425	2	185.423	60.037	28.038	31.999	14.185	13.594	(22.562)
Cominco S.A.	Chile	USD	92,88	321.985	318	321.667	85.030	39.839	45.191	30.792	29.219	(35.905)
Forestal Cominco S.A.	Chile	USD	92,88	1.899.744	40.579	1.859.165	1.864	1.864	-	184.196	178.245	103.992
Forestal y Pesquera Callaqui S.A.	Chile	USD	82,31	231.845	33	231.812	56.012	34	55.978	17.794	17.758	(33.875)
Inversiones Coillanca Ltda.	Chile	CLP	51,19	170.860	6	170.854	118	118	-	30.110	29.992	22.837
Colbún Desarrollo SPA	Chile	USD	48,22	160	160	-	1	1	-	-	(1)	-
Santa Sofia Spa	Chile	USD	48,22	14.988	-	14.988	180	180	-	-	17	-
Colbún Perú S.A.	Perú	USD	48,22	146.982	21.260	125.722	1.033	1.033	-	-	(6.015)	-
Inversiones de Las Canteras S.A.	Perú	USD	24,59	247.760	742	247.018	1.247	658	589	-	(10.445)	-
Fénix Power Perú S.A.	Perú	USD	24,59	704.694	65.125	639.569	459.334	86.174	373.160	171.821	(10.224)	-
Desaladora del Sur S.A.	Perú	Sol Peruano	24,59	225	224	1	6	6	-	-	(6)	-
Efizty Ingenieria SpA	Chile	CLP	48,22	2.167	1.570	597	1.470	1.470	-	3.111	(292)	-
Totales				**10.529.343**	**1.896.455**	**8.632.888**	**4.427.414**	**838.419**	**3.588.995**	**1.891.753**	**782.022**	**564.211**

NOTA - 7 INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTO

El Grupo define los segmentos en la misma forma en que están organizados los negocios en cada una de las sociedades que consolida, vale decir: negocio eléctrico a través de su sociedad controlada Colbún S.A., negocio inmobiliario y financiero propio de la Sociedad Matriz.

7.1 Negocio eléctrico

En Colbún S.A. El negocio principal es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello, cuenta con activos que producen dicha energía, la que es vendida a diversos clientes con los cuales se mantienen contratos de suministros y a otros sin contrato de acuerdo con lo estipulado en las regulaciones vigentes.

El sistema de control de gestión de Colbún analiza el negocio de generación desde una perspectiva de un mix de activos hidráulicos/térmicos que producen energía eléctrica para servir a una cartera de clientes. En consecuencia, la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en forma separada para cada uno de estos negocios.

Algunos de estos criterios de clasificación son, por ejemplo, el tipo de activo: generación, la tecnología de producción: plantas hidroeléctricas (que a su vez pueden ser de pasada o de embalse) y plantas térmicas (que a su vez pueden ser a carbón, de ciclo combinado, de ciclo abierto, etc.). Los clientes, a su vez, se clasifican siguiendo conceptos contenidos en la regulación eléctrica chilena en clientes libres, clientes regulados y mercado spot, y en clientes regulados y clientes no regulados de acuerdo con la regulación eléctrica peruana.

En general no existe una relación directa entre cada una de las plantas generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo con la capacidad total de Colbún, siendo abastecidos en cada momento con la generación más eficiente propia o de terceros comprando energía en el mercado spot a otras compañías generadoras. Una excepción a lo anterior es el caso de Codelco en Chile, que cuenta con dos contratos de suministro suscritos con la Sociedad. Uno de estos contratos es cubierto con todo el parque generador y el otro tiene preferencialmente su suministro sobre la base de la producción de Santa María.

Colbún es parte del sistema de despacho del SEN en Chile y del sistema de despacho SEIN en Perú. La generación de cada una de las plantas en estos sistemas está definida por su orden de despacho, de acuerdo con la definición de óptimo económico en el caso de ambos sistemas.

La regulación eléctrica del negocio de generación en los dos sistemas en que Colbún participa contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

Dado que Colbún opera en el negocio de generación, en que a su vez participa en dos sistemas eléctricos, en el Sistema Eléctrico Nacional en Chile, y en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en el Perú, para efectos de la aplicación de la NIIF 8 la información por segmentos se ha estructurado siguiendo una apertura entre el segmento de generación, donde se diferencia la distribución geográfica por país.

Los segmentos de operación: Generación y venta de energía eléctrica (Chile y Perú), son revisados de forma regular y diferenciada por la máxima autoridad para la toma de decisiones (Directorio y Alta Administración).

7.1.1 Información por área geográfica del segmento eléctrico

Información a revelar sobre segmentos de operación	Enero - Junio 2022					Abril - Junio 2022				
	Chile Generación	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación	Chile Generación	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Ingresos de actividades ordinarias	822.677	108.110	930.787	-	930.787	460.965	52.991	513.956	-	513.956
Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	**822.677**	**108.110**	**930.787**	**-**	**930.787**	**460.965**	**52.991**	**513.956**	**-**	**513.956**
Materias primas y consumibles utilizados	(510.709)	(53.422)	(564.131)	-	(564.131)	(298.745)	(27.718)	(326.463)	-	(326.463)
Gastos por beneficios a los empleados	(37.163)	(4.262)	(41.425)	-	(41.425)	(19.529)	(1.654)	(21.183)	-	(21.183)
Gastos por intereses	(29.439)	(12.106)	(41.545)	-	(41.545)	(14.810)	(5.829)	(20.639)	-	(20.639)
Ingresos por intereses	6.576	178	6.754	-	6.754	4.318	91	4.409	-	4.409
Gasto por depreciación y amortización	(90.398)	(17.705)	(108.103)	-	(108.103)	(46.399)	(8.883)	(55.282)	-	(55.282)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12.691	-	12.691	(7.468)	5.223	1.452	-	1.452	1.156	2.608
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(27.288)	1.872	(25.416)	-	(25.416)	(13.465)	(5.562)	(19.027)	-	(19.027)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	113.706	12.772	126.478	(7.468)	119.010	52.282	3.297	55.579	1.156	56.735
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	86.418	14.644	101.062	(7.468)	93.594	38.817	(2.265)	36.552	1.156	37.708
Ganancia (pérdida)	**86.418**	**14.644**	**101.062**	**(7.468)**	**93.594**	**38.817**	**(2.265)**	**36.552**	**1.156**	**37.708**
Activos	5.805.311	712.077	6.517.388	(132.594)	6.384.794	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	148.082	-	148.082	(132.594)	15.488	-	-	-	-	-
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	221.709	7.934	229.643	-	229.643	-	-	-	-	-
Pasivos	3.060.951	452.089	3.513.040	-	3.513.040	-	-	-	-	-
Patrimonio	-	-	-	-	2.871.754	-	-	-	-	-
Patrimonio y pasivos	**-**	**-**	-	**-**	**6.384.794**	-	-	-	-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	(51.576)	42.905	(8.671)	-	(8.671)	(87.630)	22.684	(64.946)	**-**	(64.946)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	124.395	(3.856)	120.539	-	120.539	114.622	(1.677)	112.945	**-**	112.945
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(295.127)	(28.998)	(324.125)	-	(324.125)	(82.064)	(5.025)	(87.089)	**-**	(87.089)

Información a revelar sobre segmentos de operación	Enero - Junio 2021						Abril - Junio 2021					
	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación	Chile Generación	Chile Transmisión (*)	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Ingresos de actividades ordinarias	607.088	22.841	77.825	707.754	-	707.754	320.360	11.944	39.865	372.169	-	372.169
Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	3.642	16.924	-	20.566	(20.566)	-	1.900	8.553	-	10.453	(10.453)	-
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	**610.730**	**39.765**	**77.825**	**728.320**	**(20.566)**	**707.754**	**322.260**	**20.497**	**39.865**	**382.622**	**(10.453)**	**372.169**
Materias primas y consumibles utilizados	(328.186)	(5.614)	(39.516)	(373.316)	20.566	(352.750)	(174.796)	(3.080)	- 22.079	(199.955)	10.453	(189.502)
Gastos por beneficios a los empleados	(39.497)	-	(3.316)	(42.813)	-	(42.813)	(20.070)	-	(1.475)	(21.545)	-	(21.545)
Gastos por intereses	(30.572)	(176)	(12.845)	(43.593)	-	(43.593)	(15.097)	(88)	(6.219)	(21.404)	-	(21.404)
Ingresos por intereses	2.301	4	111	2.416	-	2.416	1.069	2	54	1.125	-	1.125
Gasto por depreciación y amortización	(87.060)	(5.580)	(17.733)	(110.373)	2.813	(107.560)	(43.348)	(2.814)	(8.785)	(54.947)	2.813	(52.134)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	28.601	-	-	28.601	(25.277)	3.324	15.469	-	-	15.469	**(13.516)**	1.953
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(84.119)	(7.652)	(8.143)	(99.914)	(760)	(100.674)	(14.084)	(3.290)	(3.262)	(20.636)	(760)	(21.396)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	90.351	28.267	(998)	117.620	(25.277)	92.343	54.455	14.534	(1.192)	67.797	(13.516)	54.281
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	**6.232**	**20.615**	**(9.141)**	**17.706**	**(26.037)**	**(8.331)**	**40.371**	**11.244**	**(4.454)**	**47.161**	**(12.756)**	**32.885**
Ganancia (pérdida)	**6.232**	**20.615**	**(9.141)**	**17.706**	**(26.037)**	**(8.331)**	**40.371**	**11.244**	**(4.454)**	**47.161**	**(12.756)**	**32.885**
Activos	5.758.846	437.900	736.042	6.932.788	(465.065)	6.467.723				-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	489.139	-	-	489.139	(465.065)	24.074	-	-	-	-	-	-
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	113.956	-	2.824	116.780	-	116.780	-	-	-	-	-	-
Pasivos	2.550.045	93.600	489.583	3.133.228	-	3.133.228	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	-	-	-	-	-	3.334.495	-	-	-	-	-	-
Patrimonio y pasivos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.467.723**	**-**	**-**	**-**	-	**-**	**-**
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(83)	-	-	(83)	-	(83)				-	-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	151.686	38.276	32.337	222.299	-	222.299	69.053	24.144	17.176	110.373	-	110.373
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	437.564	(25.207)	(1.571)	410.786	-	410.786	248.792	(24.107)	(1.068)	223.617	-	223.617
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(303.365)	8.489	(28.347)	(323.223)	-	(323.223)	(297.300)	16.492	(4.900)	(285.708)	-	(285.708)

7.1.2 Información sobre productos y servicios

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun.-22	30-jun.-21	2022	2021
Chile Generación	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ventas de Energía	683.730	459.818	392.113	254.119
Ventas de Potencia	73.323	62.423	36.280	29.794
Otros Ingresos	65.624	88.489	32.572	38.347
Subtotal	**822.677**	**610.730**	**460.965**	**322.260**
Chile Transmisión				
Ventas de peajes	-	39.765	-	20.497
Subtotal	**-**	**39.765**	**-**	**20.497**
Perù				
Ventas de Energía	81.280	54.697	40.847	28.246
Ventas de Potencia	20.942	20.387	10.381	10.374
Otros Ingresos	5.888	2.741	1.763	1.245
Subtotal	**108.110**	**77.825**	**52.991**	**39.865**
Total Segmentos sobre los que deben informarse	**930.787**	**728.320**	**513.956**	**382.622**
Eliminación de importes intersegmentos	-	(20.566)	0	(10.453)
Total ventas	**930.787**	**707.754**	**513.956**	**372.169**

7.1.3 Información sobre ventas a clientes principales

	Período terminado al				Trimestre Abril - Junio			
	30-jun-2022		30-jun-2021		2022		2021	
Chile Generación	MUS$	%	MUS$	%	MUS$	%	MUS$	%
Corporación Nacional del Cobre Chile	247.675	27%	233.943	32%	123.400	24%	98.921	26%
Minera Escondida Ltda.	90.554	10%	-	0%	55.718	11%	-	0%
CGE Distribución S.A.	83.632	9%	94.427	7%	42.930	8%	64.394	17%
Enel Generación Chile S.A.	79.663	9%	27.186	4%	56.923	11%	16.628	4%
ENGIE Eenergía Chile S.A.	47.557	5%	10.346	0%	31.765	6%	6.706	2%
Enel Distribución Chile S.A.	40.264	4%	57.745	0%	21.038	4%	31.210	8%
Minera Spence S.A.	14.357	2%	-	2%	5.992	1%	-	0%
Otros	218.975	25%	187.083	39%	123.199	26%	104.401	27%
Subtotal	**822.677**	**91%**	**610.730**	**84%**	**460.965**	**91%**	**322.260**	**84%**
Chile Transmisión								
Colbún S.A.	-	0%	16.924	2%	-	0%	8.553	2%
Corporación Nacional del Cobre de Chile	-	0%	5.069	1%	-	0%	2.675	1%
Anglo American S.A.	-	0%	2.114	0%	-	0%	1.015	0%
Otros	-	0%	15.658	2%	-	0%	8.254	2%
Subtotal	**-**	**0%**	**39.765**	**5%**	**-**	**0%**	**20.497**	**5%**
Perú								
Luz del Sur S.A.A.	49.956	5%	38.872	5%	24.719	5%	18.374	5%
Enel Distribución Perú S.A.A	13.663	1%	9.995	1%	6.800	1%	4.833	1%
Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional	3.681	0%	3.064	0%	1.523	0%	1.519	1%
Compañía Electrica El Platanal	2.016	0%	4.200	1%	1.084	0%	2.155	1%
Atria Energia S.A.C	1.190	0%	3.950	1%	711	0%	1.868	1%
Electro Oriente S.A.	2.853	0%	2.394	0%	1.355	0%	1.170	0%
Kallpa Generacion S.A	3.711	0%	1.345	0%	2.057	0%	906	0%
Otros	31.040	3%	14.005	3%	14.742	3%	9.040	2%
Subtotal	**108.110**	**9%**	**77.825**	**11%**	**52.991**	**9%**	**39.865**	**11%**
Total Segmentos sobre los que debe Informarse	**930.787**	**100%**	**728.320**	**100%**	**513.956**	**100%**	**382.622**	**100%**
Eliminación de importes intersegmentos	**-**		**(20.566)**		**-**		**(10.453)**	
Total ventas	**930.787**		**707.754**		**513.956**		**372.169**	

7.2 Negocio inmobiliario y otros

El Grupo desarrolla otras actividades que se agrupan en este segmento, como son las de rentas inmobiliarias.

7.2.1 Información Sobre Productos y Servicios

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun.-22 MUS$	30-jun.-21 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Rentas inmobiliarias	294	419	68	205
Total	**294**	**419**	**68**	**205**

7.2.2 Información Sobre Clientes Principales

	Período terminado al				Trimestre Abril - Junio			
	30-jun.-22		30-jun.-21		2022		2021	
	MUS$	%	MUS$	%	MUS$	%	MUS$	%
Banco Bice	88	30%	176	49%	-	41%	84	41%
Reifschneider	50	17%	43	12%	-	6%	12	6%
Inmobiliaria Ecoterra S.P.A.	16	5%	28	9%	-	5%	11	5%
For. Const. Y Com. Del Pacifico Sur S.A.	10	3%	20	6%	-	5%	10	5%
Forestal O'Higgins S.A.	7	2%	12	4%	-	2%	5	2%
OK Market S.A.	44	15%	39	1%	22	8%	16	8%
Inmobiliaria Bureo S.A.	8	3%	14	4%	-	3%	6	3%
Otros	71	25%	87	15%	46	30%	61	30%
Total	**294**	**100%**	**419**	**100%**	**68**	**100%**	**205**	**100%**

7.3 Activos, Pasivos, Patrimonio neto y Resultados por segmentos

	Eléctrico		Inmobiliario y Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-jun-2022	31-dic-2021	30-jun-2022	31-dic-2021	30-jun-2022	31-dic-2021	30-jun-2022	31-dic-2021
ACTIVOS	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Activos Corrientes								
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	177.406	392.418	3.319	15.665	-	-	180.725	408.083
Otros Activos Financieros, Corriente	724.609	931.663	18.381	13.829	-	-	742.990	945.492
Otros Activos No Financieros, Corriente	24.107	57.478	9	9	(9)	(9)	24.107	57.478
Cuentas Comerciales por Cobrar Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	469.200	307.190	12.210	5	-	-	481.410	307.195
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	73	48	32.722	39.521	(32.722)	(39.521)	73	48
Inventarios corrientes	82.077	70.598	-	-	-	-	82.077	70.598
Activos por Impuestos Corrientes	51.776	7.041	747	825	-	-	52.523	7.866
Total Activos Corrientes	**1.529.248**	**1.766.436**	**67.388**	**69.854**	**(32.731)**	**(39.530)**	**1.563.905**	**1.796.760**
Activos No Corrientes							-	
Otros Activos Financieros, No Corriente	98.524	99.931	585.397	629.851	(2.208)	(2.209)	681.713	727.573
Otros Activos No Financieros, No Corriente	42.239	43.222	-	-	-	-	42.239	43.222
Cuentas comerciales y otras Cuentas por Cobrar, No corrientes	33	3.356	-	-	-	-	33	3.356
Inversiones Contabilizadas utilizando el Método de la Participación	15.488	14.195	5.852.523	5.671.596	(3.625.499)	(3.535.414)	2.242.512	2.150.377
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	66.129	68.152	515	568	(515)	(568)	66.129	68.152
Plusvalía	5.573	5.573	-	-	-	-	5.573	5.573
Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	4.446.118	4.421.566	33	33	-	(610)	4.446.151	4.420.989
Activos por dercho de Uso, Neto	108.981	113.387	-	178	-	(178)	108.981	113.387
Propiedades de Inversión	-	-	13.269	13.335	-	-	13.269	13.335
Activos por Impuestos Diferidos	72.461	66.690	-	-	-	-	72.461	66.690
Total Activos No Corrientes	**4.855.546**	**4.836.072**	**6.451.737**	**6.315.561**	**(3.628.222)**	**(3.538.979)**	**7.679.061**	**7.612.654**
TOTAL ACTIVOS	**6.384.794**	**6.602.508**	**6.519.125**	**6.385.415**	**(3.660.953)**	**(3.578.509)**	**9.242.966**	**9.409.414**

PASIVOS	Eléctrico		Inmobiliario y Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Pasivos Corrientes								
Otros Pasivos Financieros, Corriente	118.818	279.118	38	82	-	-	118.856	279.200
Pasivos por arrendamientos, Corriente	11.027	9.746	-	5	-	(5)	11.027	9.746
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	210.074	205.706	4.275	112.888	(9)	11.927	214.340	330.521
Cuentas por pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	5.008	12.574	32.722	39.521	(32.722)	(50.659)	5.008	1.436
Otras provisiones, Corriente	37.291	43.344	8	82	-	-	37.299	43.426
Pasivos por Impuestos Corrientes	1.797	89.232	2.557	12.535	-	-	4.354	101.767
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	17.258	23.426	11	11	-	-	17.269	23.437
Otros Pasivos No Financieros Corrientes	32.546	15.858	148	21		-	32.694	15.879
Total Pasivos Corrientes	**433.819**	**679.004**	**39.759**	**165.145**	**(32.731)**	**(38.737)**	**440.847**	**805.412**
Pasivos No Corrientes								
Otros Pasivos Financieros No Corriente	1.934.542	1.944.259	202.926	223.919	-	-	2.137.468	2.168.178
Pasivos por arrendamientos, No Corriente	112.044	116.572	-	149	-	(149)	112.044	116.572
Otras cuentas por pagar, No Corriente	8.824	9.475	-	-	-	-	8.824	9.475
Otras provisiones no corrientes	57.636	56.858	-	-	-	-	57.636	56.858
Provisiones No Corriente por beneficios a los empleados	27.665	25.941	-	-	-	-	27.665	25.941
Pasivos por Impuestos Diferidos	932.184	922.647	134.223	144.866	-	-	1.066.407	1.067.513
Otros Pasivos no financieros no corrientes	6.326	6.326	-	147	-	-	6.326	6.473
Total Pasivos No Corrientes	**3.079.221**	**3.082.078**	**337.149**	**369.081**	**-**	**(149)**	**3.416.370**	**3.451.010**
Patrimonio							**-**	
Capital Emitido	1.282.793	1.282.793	353.997	354.744	(1.480.900)	(1.481.647)	**155.890**	155.890
Ganancias (pérdidas) acumuladas	884.206	833.180	8.132.013	7.810.578	(4.570.679)	(4.421.691)	4.445.540	4.222.067
Primas de emisión	52.595	52.595	-	-	(52.595)	(52.595)	**-**	-
Otras Reservas	524.251	552.059	(2.343.793)	(2.314.133)	680.653	643.386	(1.138.889)	(1.118.688)
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	**2.743.845**	**2.720.627**	**6.142.217**	**5.851.189**	**(5.423.521)**	**(5.312.547)**	**-** **3.462.541**	**3.259.269**
Participaciones no controladoras	**127.909**	**120.799**	**-**	**-**	**1.795.299**	**1.772.924**	**1.923.208**	**1.893.723**
Patrimonio Neto	**2.871.754**	**2.841.426**	**6.142.217**	**5.851.189**	**(3.628.222)**	**(3.539.623)**	**5.385.749**	**5.152.992**
Patrimonio Neto y Pasivos, Total	**6.384.794**	**6.602.508**	**6.519.125**	**6.385.415**	**(3.660.953)**	**(3.578.509)**	**9.242.966**	**9.409.414**

ACUMULADO Estado de Resultados	Eléctrico		Inmobiliario y Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	930.787	707.754	322	480	(28)	(61)	931.081	708.173
Costo de Ventas	(564.131)	(352.750)	(67)	(69)	-	-	(564.198)	(352.819)
Ganancia Bruta	**366.656**	**355.004**	**255**	**411**	**(28)**	**(61)**	**366.883**	**355.354**
Gastos de Administración	(176.300)	(178.342)	(1.278)	(1.743)	26	55	(177.552)	(180.030)
Otras Ganancias (Pérdidas)	(32.296)	(44.329)	15.330	6.190	4.814	(611)	(12.152)	(38.750)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	**158.060**	**132.333**	**14.307**	**4.858**	**4.812**	**(617)**	**177.179**	**136.574**
Ingresos financieros	6.754	2.416	835	1.187	-	-	7.589	3.603
Costos Financieros	(41.545)	(43.593)	(3.454)	(2.011)	(4.812)	6	(49.811)	(45.598)
Participación en las Ganancias (Pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen por el método de la participación	5.223	3.324	312.637	166.806	(173.351)	(69.979)	144.509	100.151
Diferencias de Cambio	(9.482)	(2.137)	16.591	(1.331)	-	-	7.109	(3.468)
Resultados por Unidades de Reajuste	-	-	(501)	46	-	-	(501)	46
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	**119.010**	**92.343**	**340.415**	**169.555**	**(173.351)**	**(70.590)**	**286.074**	**191.308**
Ingreso (Gasto) por Impuesto a las Ganancias	(25.416)	(100.674)	(2.662)	(883)	-	-	(28.078)	(101.557)
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuas	**93.594**	**(8.331)**	**337.753**	**168.672**	**(173.351)**	**(70.590)**	**257.996**	**89.751**
Ganancia (Pérdida)	**93.594**	**(8.331)**	**337.753**	**168.672**	**(173.351)**	**(70.590)**	**257.996**	**89.751**

TRIMESTRE Estado de Resultados	Eléctrico Abril - Junio		Inmobiliario y Otros Abril - Junio		Eliminaciones Abril - Junio		Totales Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	513.956	372.169	68	236	-	(31)	514.024	372.374
Costo de Ventas	(326.463)	(189.502)	(34)	(32)	-	-	(326.497)	(189.534)
Ganancia Bruta	**187.493**	**182.667**	**34**	**204**	**-**	**(31)**	**187.527**	**182.840**
Gastos de Administración	(89.906)	(87.933)	(671)	(627)	-	28	(90.577)	(88.532)
Otras Ganancias (Pérdidas)	(16.080)	(22.791)	15.341	6.098	4.112	(611)	3.373	(17.304)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	**81.507**	**71.943**	**14.704**	**5.675**	**4.112**	**(614)**	**100.323**	**77.004**
Ingresos financieros	4.229	1.125	713	(33)	-	-	4.942	1.092
Costos Financieros	(20.639)	(21.404)	(1.522)	(1.338)	(4.111)	6	(26.272)	(22.736)
Participación en las Ganancias (Pérdidas) de asociadas y negocios	2.608	1.953	171.060	144.533	(95.616)	(74.758)	78.052	71.728
Diferencias de Cambio	(10.970)	664	33.146	(1.455)	-	-	22.176	(791)
Resultados por Unidades de Reajuste	-	-	(512)	35	-	-	(512)	35
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	**56.735**	**54.281**	**217.589**	**147.417**	**(95.615)**	**(75.366)**	**178.709**	**126.332**
Ingreso (Gasto) por Impuesto a las Ganancias	(19.027)	(21.396)	(2.828)	(427)	-	-	(21.855)	(21.823)
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuas	37.708	32.885	214.761	146.990	(95.615)	(75.366)	156.854	104.509
Ganancia (Pérdida)	**37.708**	**32.885**	**214.761**	**146.990**	**(95.615)**	**(75.366)**	**156.854**	**104.509**

NOTA - 8 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponden a saldos de dinero mantenidos en caja y en cuentas corrientes bancarias, a los depósitos a plazo y a otras inversiones líquidas con vencimiento a menos de 90 días desde la fecha de colocación.

a) La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al cierre de los períodos que se indican, es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Efectivo en caja	326	307
Saldos en bancos	84.509	353.527
Depósitos a corto plazo	76.737	22.922
Otros instrumentos liquidos	19.153	31.327
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	**180.725**	**408.083**

Efectivo y equivalentes al efectivo según monedas:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Peso chileno (CLP)	64.774	85.749
Euro (EUR)	583	300
Dólar (US$)	106.784	314.946
Sol Perú (PEN)	8.584	7.088
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	**180.725**	**408.083**

El efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad. Los depósitos a plazo vencen en un plazo inferior de 90 días desde su fecha de colocación y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

Los otros instrumentos líquidos corresponden a fondos mutuos de renta fija en pesos, en euros y en dólares, de muy bajo riesgo, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios.

b) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento:

		Flujos de efectivo	Cambios que no representan flujos de efectivo					
	Saldo inicial al 1/1/2022	Flujos de efectivo	Dividendos	Intereses	Valoracion	Incremento (disminucion) Cambio moneda extranjera	Incremento (disminucion) por otros cambios	Saldo al 30.06.2022
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento								
Pasivos por arrendamiento financiero	126.318	(10.789)	-	5.099	1.406	-	1.037	123.071
Deuda bancaria	249.045	(3.394)	-	3.476	-	(21.000)	-	228.127
Deuda bonos	2.159.155	(241.635)	-	37.150	10.682	-	25.742	1.991.094
Dividendos por pagar	126.577	(107.530)	74.409	-	-	(87.689)	-	5.767
Otros Pasivos financieros	2	-	-	-	-	(1)		1
Saldo final al 30 de junio de 2022	**2.661.097**	**(363.348)**	**74.409**	**45.725**	**12.088**	**(108.690)**	**26.779**	**2.348.060**

		Flujos de efectivo	Cambios que no representan flujos de efectivo					
	Saldo inicial al 1/1/2021	Flujos de efectivo	Dividendos	Intereses	Valoracion	Incremento (disminucion) Cambio moneda extranjera	Incremento (disminucion) por otros cambios	Saldo al 31.12.2021
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento								
Pasivos por arrendamiento financiero	134.757	(21.050)	-	9.618	1.341	-	1.652	126.318
Deuda bancaria	25.531	241.287	-	3.675	(103)	(21.345)	-	249.045
Deuda bonos	1.635.985	466.587	-	67.555	(1.990)	-	(8.982)	2.159.155
Dividendos por pagar	55.180	(1.759.243)	2.753.735	-	-	9.172	(932.267)	126.577
Pasivos de cobertura	7.070	-	-	-	-	-	(7.070)	-
Otros Pasivos financieros	2	-	-	-	-	-	-	2
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	**1.858.525**	**(1.072.419)**	**2.753.735**	**80.848**	**(752)**	**(12.173)**	**(946.667)**	**2.661.097**

NOTA - 9 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corresponden a instrumentos financieros disponibles para la venta e instrumentos derivados de cobertura, los cuales han sido valorizados de acuerdo a lo indicado en las notas 2.8 y 2.10 respectivamente. El detalle al cierre de cada período es el siguiente:

Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Depósitos a Plazo (1)	731.823	940.680
Instrumentos financieros derivados (2) (Nota 14)	11.057	4.702
Activos disponibles para la venta (3)	110	110
Total	**742.990**	**945.492**

No Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Inversión por Acciones Rematadas	83	126
Otros Instrumentos de Inversión	98.542	99.906
Activos disponibles para la venta (3)	583.088	627.541
Total	**681.713**	**727.573**

(1) Al 30 de junio de 2022 las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo promedio de inversión original menor de seis meses y el plazo remanente de vencimiento era de 80 días promedio. Los flujos de efectivo relacionados a estas inversiones se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo como actividades de inversión en otras entradas (salidas) de efectivo.

(2) Corresponde al mark-to-market positivo actual de los derivados de cobertura vigentes al cierre de cada período.

(3) Los activos disponibles para la venta corriente y no corriente están conformados principalmente por inversiones en acciones con cotización bursátil en pesos chilenos, las que han sido valorizadas al precio de cierre de cada período, convertidos a dólares al tipo de cambio de cierre, y su detalle es el que se indica a continuación:

Corriente: Emisor	N° de Acciones	Porcentaje participación	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otras			110	110
Total			**110**	**110**

No Corriente: Emisor	N° de Acciones	Porcentaje participación	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Empresas Copec S.A.	75.964.137	5,8441	551.635	592.171
Molymet S.A.	7.738.789	5,8187	31.453	35.370
Total			**583.088**	**627.541**

NOTA - 10 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

a.- Las políticas contables relativas a instrumentos financieros, clasificados como Otros activos financieros corriente y no corriente y Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente y no corriente, se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

ACTIVOS	Costo amortizado	Valor razonable con cambios en resultado	Valor razonable con cambios en otro resultado	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Efectivo en caja y saldos banco	372	-	-	372
Otros activos financieros	812.516	84.463	-	896.979
Depósitos a plazos y otros instrumentos líquidos	97.533	16.206	-	113.739
Inversiones de patrimonio con cambios en OCI	-	-	583.198	583.198
Instrumentos financieros derivados	-	11.057	-	11.057
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	480.669	-	-	480.669
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	73	-	-	73
Total al 30 de junio de 2022	**1.391.163**	**111.726**	**583.198**	**2.086.087**

ACTIVOS	Costo amortizado	Valor razonable con cambios en resultado	Valor razonable con cambios en otro resultado	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Efectivo en caja y saldos banco	7.244	346.590	-	353.834
Otros activos financieros	1.026.867	-	-	1.026.867
Depósitos a plazos y otros instrumentos líquidos	45.062	22.906	-	67.968
Inversiones de patrimonio con cambios en OCI	-	-	627.651	627.651
Instrumentos financieros derivados	-	4.702	-	4.702
Deudores comerciales y cuentas a cobrar	303.662	-	-	303.662
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	48	-	-	48
Total al 31 de diciembre de 2021	**1.382.883**	**374.198**	**627.651**	**2.384.732**

b.- Las políticas contables relativas a pasivos financieros, clasificados como Préstamos, financiamientos, instrumentos derivados, cuentas por pagar comerciales, cuentas por pagar a entidades relacionadas y otros pasivos financieros, se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

PASIVOS	Costo amortizado	Valor razonable con cambios en resultado	Total
	MUS$	MUS$	MUS$
Préstamos que devengan interés	2.219.221	-	2.219.221
Pasivos por arrendamiento	123.071	-	123.071
Instrumentos financieros derivados	-	37.102	37.102
Cuentas por pagar comerciales	223.164	-	223.164
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	5.008	-	5.008
Otros pasivos financieros	1	-	1
Total al 30 de junio de 2022	**2.570.465**	**37.102**	**2.607.567**
Préstamos que devengan interés	2.408.200	-	2.408.200
Pasivos por arrendamiento	126.318	-	126.318
Instrumentos financieros derivados	-	39.176	39.176
Cuentas por pagar comerciales	339.996	-	339.996
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.436	-	1.436
Otros pasivos financieros	2	-	2
Total al 31 de diciembre de 2021	**2.875.952**	**39.176**	**2.915.128**

10.1 Calidad crediticia de Activos Financieros

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se puede evaluar en función de la clasificación crediticia ("rating") otorgada a las contrapartes del Grupo por agencias de clasificación de riesgo de reconocido prestigio nacional e internacional.

La jerarquía del valor razonable de los instrumentos financieros se encuentra detallada en la nota N°4 letra f).

NOTA - 11 CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES

a) La composición de este rubro y los valores incluidos en él, es el siguiente:

a) Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Deudores comerciales	461.721	285.511
Sub Total neto	**461.721**	**285.511**
Otras cuentas por cobrar (1)	19.689	21.684
Sub Total neto	**19.689**	**21.684**
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar netos	**481.410**	**307.195**

b) No corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otras cuentas por cobrar	33	3.356
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar netos	**33**	**3.356**

(1) Al 30 de junio de 2022, el saldo corriente considera los impuestos por recuperar por MUS$741 y otros menores por MUS$6.740. (MUS$ 3.533 y MUS$ 18.151 al 31 de diciembre de 2021 respectivamente). La Sociedad estima que el período de recuperación de estos activos es de 12 meses

El período medio de cobro a clientes es de 30 días, en el caso de la sociedad controlada Colbún S.A.

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y en concordancia con la política de incobrables declarada en nuestras políticas contables, la Sociedad registra las pérdidas crediticias esperadas en todas sus cuentas por cobrar comerciales, ya sea por 12 meses o durante el tiempo de vida del activo aplicando el enfoque simplificado, según lo establecido en NIIF 9. Por lo tanto, ha constituido una provisión de incobrabilidad que en opinión de la Administración cubre adecuadamente el riesgo de pérdida de valor de estas cuentas por cobrar.

En la sociedad controlada Colbún S.A. El movimiento en la provisión de deterioro de cuentas comerciales es la siguiente:

	30-06-2022 MUS$	31-12-2021 MUS$
Deterioro		
Saldo inicial	2.344	2.750
Aumento (disminución) provisión	2.585	5.069
Pérdidas por deterioro de valor	(5)	7
Reversión de la pérdida por deterioro de valor	(2.280)	(5.482)
Total	**2.644**	**2.344**

b) Estratificación de cartera de los deudores comerciales: por antigüedad

Facturado — **Saldos al 30 de junio de 2022**

Rubro Deudores Comerciales	Al día MUS$	1-30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-365 MUS$	más de 1 año MUS$	Total MUS$
Deudores comerciales Regulados	866	247	-	5	185	-	1.303
Deudores comerciales Libres	19.595	21.606	267	487	2.013	-	43.968
Deudores comerciales Matriz y subsidiarias cerradas	-	-	-	-	3	-	3
Otros deudores comerciales	72.410	416	983	183	1.315	-	75.307
Provisión de deterioro	(2.419)	(6)	(10)	-	(209)	-	(2.644)
Sub total al 30 de junio de 2022	90.452	22.263	1.240	675	3.307	-	117.937

Facturas por emitir — **Saldos al 30 de junio de 2022**

Rubro Deudores Comerciales	Al día MUS$	1-30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-365 MUS$	más de 1 año MUS$	Total MUS$
Deudores comerciales Regulados	101.181	-	-	-	-	-	101.181
Deudores comerciales Libres	82.826	-	-	-	-	-	82.826
Otros deudores comerciales	159.777	-	-	-	-	-	159.777
Deudores Comerciales, No corriente	-	-	-	-	-	33	33
Sub total al 30 de junio de 2022	343.784	-	-	-	-	33	343.817
Total Deudores Comerciales	**434.236**	**22.263**	**1.240**	**675**	**3.307**	**33**	**461.754**
Nro. de Clientes Colbún	**324**	**187**	**35**	**17**	**103**	**-**	**666**
Nro. de Clientes Matriz y subsidiarias cerradas	**-**	**-**	**-**	**-**	**5**	**-**	**5**

Facturado — **Saldos al 31 de diciembre de 2021**

Rubro Deudores Comerciales	Al día MUS$	1-30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-365 MUS$	más de 1 año MUS$	Total MUS$
Deudores comerciales Regulados	264	971	1	-	312	-	1.548
Deudores comerciales Libres	22.423	409	198	100	2.149	-	25.279
Deudores comerciales Matriz y subsidiarias cerradas	-	-	-	-	5	-	5
Otros deudores comerciales	1.862	1.223	22	12	494	-	3.613
Provisión de deterioro	(2.261)	(19)	(1)	-	(63)	-	(2.344)
Sub total al 31 de diciembre de 2021	22.288	2.584	220	112	2.897	-	28.101

Facturas por emitir — **Saldos al 31 de diciembre de 2021**

Rubro Deudores Comerciales	Al día MUS$	1-30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-365 MUS$	más de 1 año MUS$	Total MUS$
Deudores comerciales Regulados	84.905	-	-	-	-	-	84.905
Deudores comerciales Libres	72.100	-	-	-	-	-	72.100
Otros deudores comerciales	100.405	-	-	-	-	-	100.405
Deudores Comerciales, No corriente		-	-	-	-	3.356	3.356
Sub total al 31 de diciembre de 2021	257.410	-	-	-	-	3.356	260.766
Total Deudores Comerciales	**279.698**	**2.584**	**220**	**112**	**2.897**	**3.356**	**288.867**
Nro. de Clientes Colbún	**341**	**70**	**36**	**20**	**108**	**-**	**575**
Nro. de Clientes Matriz y subsidiarias cerradas	**-**	**-**	**-**	**-**	**6**	**-**	**6**

NOTA - 12 INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

12.1 Los saldos de cuentas por cobrar y pagar con entidades relacionadas Al cierre del ejercicio son:

Cuentas por Cobrar						Corriente	
Sociedad	Rut	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Plazos de la transacción	Moneda	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Menos 30 días	USD	-	11
Papeles Cordillera S.A.	96.853.150-6	Chile	Grupo empresarial	Menos 30 días	CLP	55	37
Fundación Colbún	65.027.584-5	Chile	Entidad con cometido especial	Menos 30 días	CLP	18	-
Totales						**73**	**48**

Cuentas por Pagar						Corriente	
Sociedad	Rut	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Plazos de la transacción	Moneda	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Menos 30 días	CLP	4.251	1.392
Entel PCS Comunicaciones S.A.	96.806.980-2	Chile	Grupo empresarial	Menos 30 días	CLP	-	6
Banco Bice S.A.	97.080.000-k	Chile	Grupo empresarial	Menos 90 días	CLP	-	1
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Menos 30 días	USD	652	-
Servicios Corporativos Sercor S.A.	96.925.430-1	Chile	Director Común	Mas de 90 días	USD	19	-
Fundación Colbún	65.027.584-5	Chile	Entidad con cometido especial	Mas de 90 días	CLP	86	37
Totales						**5.008**	**1.436**

Los saldos por cobrar y por pagar con entidades relacionadas, no cuentan con garantías.

12.2 Transacciones

Sociedad	Rut	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la Transacción	Moneda	30 de junio de 2022		31 de diciembre de 2021	
						Monto MUS$	Ganancia (pérdida) MUS$	Monto MUS$	Ganancia (pérdida) MUS$
Banco Bice S.A.	97.080.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Financiera	US$	-	-	80.377	3.042
Banco Bice S.A.	97.080.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Financiera	CLP	-	-	25.005	12
Banco Bice S.A.	97.080.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Arriendo oficinas	CLP	87	87	360	360
Banco Bice S.A.	97.080.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Comisiones bancarias	CLP	1	(1)	3	(3)
Banco Bice S.A.	97.080.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Gastos por servicios recibidos	CLP	54	(45)	21	(18)
Bice Adm.Gral.de Fondos S.A.	96.514.410-2	Chile	Grupo Empresarial	Fondo Mutuo	CLP	12.326	33	20.893	41
Bice Adm.Gral.de Fondos S.A.	96.514.410-2	Chile	Grupo Empresarial	Fondo Mutuo	USD	1.033	1	1.093	2
Cartulinas CMPC S.A.	96.731.890-6	Chile	Grupo Empresarial	Servidumbre	CLP	-	-	1.082	909
Cartulinas CMPC S.A.	96.731.890-6	Chile	Grupo Empresarial	Venta de energía y potencia	CLP	5.464	4.592	10.167	8.544
Cía.de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Subsidiaria de la Coligante	Servicio de Abastecimiento de diésel	CLP	30.392	(19.950)	54.415	(45.727)
CMPC Celulosa S.A.	96.532.330-9	Chile	Grupo Empresarial	Venta de energía y potencia y transporte de energia	CLP	15.623	13.128	30.975	26.029
CMPC Maderas S.P.A.	95.304.000-K	Chile	Grupo Empresarial	Venta de energia y potencia	CLP	6.511	5.472	12.760	10.722
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Dividendo declarado	US$	-	-	9.388	-
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Dividendo recibido	US$	3.930	-	6.005	-
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Servicio de transporte de diesel	US$	43	(36)	37	(31)
Electrogás S.A.	96.806.130-5	Chile	Asociada	Servicio de transporte de gas	US$	3.871	(3.253)	7.018	(5.898)
Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	96.806.980-2	Chile	Grupo Empresarial	Servicios de telefonía	CLP	66	(55)	209	(176)
Forestal Ohiggins S.A.	95.980.000-6	Chile	Grupo Empresarial	Arriendo oficinas	CLP	7	7	28	28
Forestal, Const.y com.del Pacifico Sur S.A.	91.553.000-1	Chile	Grupo Empresarial	Arriendo oficinas	CLP	10	10	40	40
Forestal Mininco SpA	91.440.000-7	Chile	Grupo Empresarial	Venta de energía y potencia	CLP	99	83	180	151
Forsac SpA	79.943.600-0	Chile	Grupo Empresarial	Venta de energía y potencia	CLP	201	169	403	339
Inmobiliaria Bureo S.A.	83.104.400-4	Chile	Grupo Empresarial	Arriendo oficinas	CLP	8	8	29	28
Inmobiliaria Ecoterra SPA	96.806.250-6	Chile	Grupo Empresarial	Arriendo oficinas	CLP	16	16	69	69
Kupfer Hermanos S.A	90.844.000-5	Chile	Director común	Venta de energía y potencia	CLP	87	72	180	151
Kupfer Hermanos S.A	90.844.000-5	Chile	Director común	Compra de Elementos de proteccion Personal	CLP	43	(36)	52	(44)
Mega Archivos S.A.	76.138.547-K	Chile	Director común	Servicio de almacenaje de documentos	CLP	12	(10)	27	(23)
Molibdenos y Metales S.A.	93.628.000-5	Chile	Director común	Venta de energía y potencia	CLP	1.864	1.567	3.557	2.989
Orion Power S.A.	76.351.385-8	Chile	Director común	Servicio de Operación y Mantenimiento	CLP	47	(39)	201	(169)
Sercor S.A.	96.925.430-1	Chile	Director común	Servicio de Administración de Acciones	CLP	49	(41)	142	(119)
Servicios Corporativos Grupo O´Higgins	96.795.480-2	Chile	Grupo Empresarial	Servicios Profesionales	CLP	549	(549)	2.580	(2.580)
Papeles Cordillera S.A.	96.853.150-6	Chile	Grupo Empresarial	Ingresos por servicios prestados	US$	-	-	402	337
Papeles Cordillera S.A.	96.853.150-6	Chile	Grupo Empresarial	Ingresos por arriendo transformador	US$	-	-	37	37
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Chile	Negocio conjunto	Dividendo recibido	US$	-	-	1.625	-
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Chile	Negocio conjunto	Ingresos por servicios prestados	UF	-	-	150	126
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Chile	Negocio conjunto	Peaje uso de instalaciones	CLP	-	-	754	(633)

* Todas estas operaciones fueron realizadas en las condiciones de equidad vigentes en el mercado en cada oportunidad.

12.3 Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Sociedad Matriz

12.3.1 Remuneración del Directorio

De acuerdo a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz es la que determina la remuneración del Directorio.

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2022 aprobó fijar la cuantía de la remuneración a que tendrá derecho el Directorio durante el período 2022, con motivo de las funciones propias del desempeño del cargo.

La remuneración del Directorio pagada por la Sociedad Matriz, durante los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2020 fue la siguiente:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Directores				
Luis Felipe Gazitúa Achondo	19	29	9	12
Bernardo Matte Izquierdo	19	29	9	11
Jorge Bernardo Larrain Matte	19	29	10	11
Jorge Rodriguez Wilson	15	6	5	6
Jorge Matte Capdevila	-	23	-	6
Joaquin Izcue Elgart	19	29	10	12
Total	**91**	**145**	**43**	**58**

La remuneración del Directorio pagada por la sociedad controlada Colbún S.A. en los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 fue de MUS$346 (MUS$368 en 2021), por el trimestre Abril-Junio 2022 y 2021 fue de MUS$166 (MUS$188 en 2021).

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el Directorio no realizó gastos por asesorías.

12.3.2 Honorarios pagados al Comité de Directores

La remuneración del Comité de Directores pagada por la sociedad controlada Colbún S.A., en los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 2021 fue de MUS$27 (MUS$36 en 2021), por el trimestre Abril-Junio 2022 y 2021 fue de MUS$10 (MUS$14 en 2021).

Teniendo en consideración que, al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad Matriz dejó de cumplir con una de las condiciones establecidas en el Art. 50 de la Ley N°18.046 sobre sociedades anónimas, para efectos de la exigencia de designar al menos un director independiente y conformar un comité de directores, la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2021 aprobó la disolución del Comité de Directores a contar de la misma fecha.

12.3.3 Remuneraciones a Gerentes y Ejecutivos Principales

Las remuneraciones canceladas a la plana gerencial y ejecutiva del Grupo se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Sociedad Controlada Colbún S.A.	1.867	2.690	198	1.375
Sociedad Matriz	38	40	18	20
Total	**1.905**	**2.730**	**216**	**1.395**

Durante el período 2022 no se han realizado pagos concepto de indemnización a ejecutivos.

12.4. Grupo controlador

La Sociedad Matriz es controlada directamente por Forestal O'Higgins S.A. e indirectamente a través de su relacionada Forestal Bureo S.A., ambas sociedades anónimas cerradas, junto a otras entidades jurídicas y personas naturales relacionadas con el Grupo Matte. El control se ejerce producto de poseer la mayoría de las acciones en circulación, lo que asegura una mayoría en el Directorio de la Sociedad Matriz.

A continuación, se detallan las participaciones accionarias de las entidades controladoras de la Sociedad Matriz:

Nombre o Razón Social	30-jun-2022	31-dic-2021
Forestal Bureo S.A.	46,1688%	46,1688%
Forestal O'Higgins S.A.	20,8501%	20,8501%
Forestal y Minera Cañadilla del Nilo Ltda.	5,4759%	5,4759%
Forestal y Minera Volga Limitada	5,0406%	5,0406%
Inmobiliaria Ñagué S.A.	3,8173%	3,8173%
Forestal y Minera Ebro Limitada	3,2099%	3,2099%
Forestal Peumo S.A.	1,3993%	1,3993%
Agrícola e Inmobiliaria Rapel Limitada	0,9086%	0,9086%
Forestal Choapa S.A.	0,8335%	0,8335%
Forestal Calle Las Agustinas S.A.	0,1795%	0,1795%
Inmobiliaria Ñanco S.A.	0,0704%	0,0704%
Inmobiliaria y Comercial Rapel Ltda. C.P.A.-2	0,0419%	0,0419%
Otros	0,3825%	0,3825%
Total	**88,3783%**	**88,3783%**

El control de la sociedad es ejercido en virtud de un pacto de control y actuación conjunta formalizado respecto de Forestal O'Higgins S.A. y otras sociedades el cual contempla limitación a la libre disposición de acciones. Detrás del controlador figuran los siguientes integrantes de las familias Larraín Matte, Matte Capdevila y Matte Izquierdo, en la forma y proporciones que se señalan a continuación:

• Patricia Matte Larraín, RUT 4.333.299-6 (6,49%) y sus hijos María Patricia Larraín Matte, RUT 9.000.338-0 (2,56%); María Magdalena Larraín Matte, RUT 6.376.977-0 (2,56%); Jorge Bernardo Larraín Matte, RUT 7.025.583-9 (2,56%); Jorge Gabriel Larraín Matte, RUT 10.031.620-K (2,56%).

• Eliodoro Matte Larraín, RUT 4.436.502-2 (7,22%) y sus hijos Eliodoro Matte Capdevila, RUT 13.921.597-4 (3,26%); Jorge Matte Capdevila, RUT 14.169.037-K (3,26%); y María del Pilar Matte Capdevila, RUT 15.959.356-8 (3,26%).

• Bernardo Matte Larraín, RUT 6.598.728-7 (8,05%) y sus hijos Bernardo Matte Izquierdo, RUT 15.637.711-2 (3,35%); Sofía Matte Izquierdo, RUT 16.095.796-4 (3,35%); y Francisco Matte Izquierdo, RUT 16.612.252-k (3,35%).

Las personas naturales identificadas precedentemente pertenecen por parentesco a un mismo grupo empresarial.

12.5 Doce mayores accionistas:

La distribución de los doce mayores accionistas de la Sociedad Matriz, es la siguiente:

Nombre o Razón Social	30-jun-2022	31-dic-2021
Forestal Bureo S.A.	46,1688%	46,1688%
Forestal O'Higgins S.A.	20,8501%	20,8501%
Forestal y Minera Cañadilla del Nilo Ltda.	5,4759%	5,4759%
Forestal y Minera Volga Limitada	5,0406%	5,0406%
Inmobiliaria Ñagué S.A.	3,8173%	3,8173%
Forestal y Minera Ebro Limitada	3,2099%	3,2099%
Forestal Peumo S.A.	1,3993%	1,3993%
Banchile Corredores de Bolsa S.A.	1,2140%	1,2097%
Cía. de Inversiones La Española S.A.	1,0730%	1,0730%
Agrícola e Inmobiliaria Rapel Limitada	0,9086%	0,9086%
Forestal Choapa S.A.	0,8335%	0,8335%
Rentas y Títulos Limitada	0,8290%	0,8290%
Sub Total	**90,8200%**	**90,8157%**
Otros	9,1800%	9,1843%
Total	**100,0000%**	**100,0000%**

NOTA - 13 INVENTARIOS

13.1 Política de medición de inventarios

En este rubro se registra: i) los stocks de gas, petróleo y carbón, valorizados al precio medio ponderado, y ii) existencias de almacén y en tránsito, que se valorizan a su costo.

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Repuestos para mantenimiento	22.845	22.806
Carbón	52.486	43.955
Petróleo	8.036	4.910
Gas Line Pack	1.436	1.866
Provisión obsolescencia (1)	(2.726)	(2.939)
Total	**82.077**	**70.598**

(1) Corresponde a la estimación por deterioro sobre el stock de repuestos, aplicado de acuerdo a la Política.

No existen inventarios entregados en prenda para garantía de cumplimiento de deudas.

13.2 Costo de inventarios reconocidos como gastos

Los consumos de inventarios reconocidos como gasto, durante los períodos que se indican, son los siguientes:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun.-22 MUS$	30-jun.-21 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Negocio Eléctrico				
Consumo almacén	4.622	3.566	2.637	2.342
Petróleo	57.853	24.331	50.794	7.624
Gas	269.542	160.388	150.176	94.117
Carbón	63.010	46.293	31.993	25.186
Total	**395.027**	**234.578**	**235.600**	**129.269**

NOTA - 14 INSTRUMENTOS DERIVADOS

El Grupo, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota N° 3, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir la exposición a la variación de tasas de interés, monedas (tipos de cambios) y precios de combustibles.

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al Peso (CLP), Unidad de Fomento (U.F.), y Soles Peruanos (PEN), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados sobre precios de combustibles se emplean para mitigar el riesgo de variación de ingresos por venta y costos de la producción de energía de Colbún, producto de un cambio en los precios de combustibles utilizados para tales efectos. Los instrumentos utilizados corresponden principalmente a opciones y forwards.

Al 30 de junio de 2022, el Grupo clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de Efectivo".

El cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización se ha determinado en base a Nivel 2 de jerarquía, de acuerdo con nota 4.f.

14.1 Composición del rubro

14.1.1 Activos de coberturas

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

a) Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Cobertura flujo de efectivo		
De tipo de cambio	422	1.151
De precio de combustibles	10.635	3.551
Total Activos de Cobertura Corriente	**11.057**	**4.702**

14.1.2 Pasivos de coberturas

a) Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Cobertura flujo de efectivo		
De tipo de cambio	37.102	39.176
Total Pasivos de Cobertura Corriente	**37.102**	**39.176**

14.2 Cartera de Instrumentos de cobertura y contratos derivados forward

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura y contratos derivados forward, es el siguiente:

Instrumento de Cobertura	Valor razonable instrumento de cobertura		Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura
	30-jun.-22 MUS$	31-dic-2021 MUS$			
Forwards de moneda	(33.395)	(17.931)	Desembolsos Futuros Proyecto	Tipo de cambio	Flujo efectivo
Forwards de moneda	1.424	(16)	Clientes	Tipo de cambio	Flujo efectivo
Forwards de moneda	(2.440)	1.151	Inversiones financieras	Tipo de cambio	Flujo efectivo
Forwards de moneda	(2.269)	(46)	Remuneraciones	Tipo de cambio	Flujo efectivo
Cross currency Swaps	-	(21.183)	Obligaciones con el público (bonos)	Tipo de cambio y Tasa de interés	Flujo efectivo
Opciones de Petróleo	10.635	3.551	Compras de Petróleo y Gas	Precio del petroleo	Flujo efectivo
Total	**(26.045)**	**(34.474)**			

En relación a las coberturas de flujo de caja presentadas al 30 de junio de 2022, el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad de las coberturas.

NOTA - 15 OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros activos no financieros que se presentan al cierre de los respectivos períodos, se detallan a continuación:

a) Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Primas de seguros por instalaciones y responsabilidad civil	7.681	16.207
Pagos anticipados (1)	16.288	41.121
Otros activos varios	138	150
Total	**24.107**	**57.478**

b) No Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Pagos anticipados (1)	41.007	41.589
Otros activos varios	1.232	1.633
Total	**42.239**	**43.222**

(1) Corresponde a pagos anticipados a proveedores nacionales y extranjeros

NOTA - 16 ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las obligaciones relacionadas con el pago de impuestos fiscales se presentan netas de los créditos aplicables a dichas obligaciones. Existirá una cuenta por cobrar, cuando los créditos sean superiores a las obligaciones y existirá una cuenta por pagar cuando los créditos sean inferiores a dichas obligaciones. El detalle de estos saldos netos, al cierre de cada período, es el siguiente:

Activos por Impuestos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Pago provisional por utilidades absorbidas por pérdidas tributarias	18	21
Impuestos por recuperar ejercicios anteriores	1.904	3.934
Impuestos por recuperar del ejercicio	48.145	1.381
Otros Impuestos por recuperar	2.456	2.530
Total	**52.523**	**7.866**

Pasivos por Impuestos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Saldos no cubiertos con los créditos:		
Impuesto a las ganancias del ejercicio	4.095	101.767
Impuestos por pagar ejercicios anteriores	259	-
Total	**4.354**	**101.767**

NOTA - 17 INVERSIONES EN ASOCIADAS

Las inversiones en asociadas se registran de acuerdo con la NIC 28 aplicando el método de la participación. El Grupo reconoció las utilidades y las pérdidas que le corresponden en estas sociedades, según su participación accionaria o societaria.

Las transacciones con estas sociedades, se efectúan de acuerdo a condiciones vigentes en el mercado y cuando existen resultados no realizados estos se anulan.

También se incluyen dentro de este rubro, aquellas inversiones en las que el Grupo tiene una participación inferior al 20%, en razón a que, de acuerdo a NIC 28 hay evidencia de que existe influencia significativa.

Al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad determinó que, según evidencia objetiva, no fue necesario realizar una prueba de deterioro según la guía establecida en la norma NIC28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos.

17.1 Detalle Inversiones en Asociadas

RUT	Asociadas	País de origen	Porcentaje de Participación	Saldo al 01-ene-2022	Adiciones	Participación en ganancias (pérdidas)	Dividendos recibidos	Otro incremento (decremento) (1)	Saldo 30-06-2022	Valor razonable de asociadas con cotización bursátil
			%	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
	Ejercicio Actual									
90.222.000-3	Empresas CMPC S.A. (3)	Chile	19,50000	1.471.461	-	92.667	(20.815)	22.643	1.565.956	797.598
80.231.700-K	Coindustria Ltda. (2)	Chile	50,00000	223.565	-	14.307	(5.260)	(2.483)	230.129	-
85.741.000-9	Bicecorp S.A. (3)	Chile	12,55990	167.212	-	20.057	(1.855)	(18.419)	166.995	143.779
81.280.300-K	Viecal S.A. (2)	Chile	50,00000	100.424	-	3.810	(1.238)	(5.700)	97.296	-
94.270.000-8	Almendral S.A. (3)	Chile	7,59990	89.154	-	16.188	(14.313)	(285)	90.744	16.494
0-9	Sardelli Investment S.A. (2)	Panamá	50,00000	68.844	-	(10.090)	-	-	58.754	-
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A. (2)	Chile	20,46543	15.522	-	2.347	(271)	(448)	17.150	-
96.806.130-5	Electrogás S.A. (4)	Chile	42,50000	14.195	-	5.223	(3.930)	-	15.488	-
	Totales			**2.150.377**	**-**	**144.509**	**(47.682)**	**(4.692)**	**2.242.512**	**957.871**

RUT	Asociadas	País de origen	Porcentaje de Participación	Saldo al 01-ene-2021	Adiciones	Participación en ganancias (pérdidas)	Dividendos recibidos	Otro incremento (decremento) (1)	Saldo 31-dic-2021	Valor razonable de asociadas con cotización bursátil
			%	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
	Ejercicio Anterior									
90.222.000-3	Empresas CMPC S.A. (3)	Chile	19,50000	1.533.316	-	105.066	(98.541)	(68.380)	1.471.461	880.693
80.231.700-K	Coindustria Ltda. (2)	Chile	50,00000	244.126	-	21.665	(19.783)	(22.443)	223.565	-
85.741.000-9	Bicecorp S.A. (3)	Chile	12,55990	191.771	-	32.709	(16.255)	(41.013)	167.212	156.883
81.280.300-K	Viecal S.A. (2)	Chile	50,00000	128.593	-	9.699	(11.129)	(26.739)	100.424	-
94.270.000-8	Almendral S.A. (3)	Chile	7,59990	104.492	-	3.311	(11.066)	(7.583)	89.154	13.491
0-9	Sardelli Investment S.A. (2)	Panamá	50,00000	66.267	-	2.577	-	-	68.844	-
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A. (2)	Chile	20,46543	18.456	-	824	(2.157)	(1.601)	15.522	-
96.806.130-5	Electrogás S.A. (4)	Chile	42,50000	16.368	-	7.035	(9.388)	180	14.195	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (4)	Chile	50,00000	10.481	-	(338)	(6.171)	(3.972)	-	-
	Totales			**2.313.870**	**-**	**182.548**	**(174.490)**	**(171.551)**	**2.150.377**	**1.051.067**

(1) En el rubro "otro incremento (decremento)" se considera el movimiento por ajustes patrimoniales del período, distintos del resultado devengado y se consideran los resultados no realizados por transacciones entre Sociedades.

(2) Corresponden a Inversiones en sociedades cerradas que no transan en bolsa.

(3) Se presume que existe influencia significativa, ya que estas sociedades pertenecen al mismo grupo empresarial y poseen directores en común.

(4) Ver nota 17.3 II.

17.2 Información financiera de las Inversiones en Asociadas

Inversiones con influencia significativa	Nº Acciones	% Participación	30 de junio de 2022 Activo Corriente MUS$	Activo No Corriente MUS$	Pasivo Corriente MUS$	Pasivo No Corriente MUS$	Ingresos Ordinarios MUS$	Gastos ordinarios MUS$	Ganancia (Pérdida) neta MUS$	Otro Resultado Integral MUS$	Resultado Integral MUS$
Empresas CMPC S.A.	478.715.048	19,14860	4.305.812	11.574.038	2.027.771	5.818.574	3.713.174	3.238.015	475.159	9.398	484.557
Coindustria Ltda.	-	50,00000	161	463.998	7	3.905	28.740	127	28.613	(4.965)	23.648
Bicecorp S.A.	505.872	0,59450	10.465.584	6.812.689	7.282.689	8.670.610	1.137.259	994.419	142.840	(5.324)	137.516
Almendral S.A.	1.369.314.727	7,59990	1.847.036	5.185.208	1.570.816	3.447.918	1.945.202	1.558.475	386.727	146.040	532.767
Sardelli Investment S.A.	692	50,00000	137.687	-	-	-	-	20.179	(20.179)	-	(20.179)
Viecal S.A.	1.125.000	50,00000	1.156	244.314	26	50.851	7.838	218	7.620	(11.400)	(3.780)
Inversiones El Raulí S.A.	7.012.909	19,53460	8.774	76.243	322	897	12.101	630	11.471	4.825	16.296
Electrogas S.A.	175.076	42,50000	12.152	35.134	3.494	7.350	21.804	1.613	12.288	-	-
Total			**16.778.362**	**24.391.624**	**10.885.125**	**18.000.105**	**6.866.118**	**5.813.676**	**1.044.539**	**138.574**	**1.170.825**

Inversiones con influencia significativa	Nº Acciones	% Participación	31 de diciembre de 2021 Activo Corriente MUS$	Activo No Corriente MUS$	Pasivo Corriente MUS$	Pasivo No Corriente MUS$	Ingresos Ordinarios MUS$	Gastos ordinarios MUS$	Ganancia (Pérdida) neta MUS$	Otro Resultado Integral MUS$	Resultado Integral MUS$
Empresas CMPC S.A.	478.715.048	19,14860	4.233.805	10.992.494	2.052.702	5.624.647	6.323.022	5.784.574	538.448	(247.517)	290.931
Coindustria Ltda.	-	50,00000	3.114	448.508	219	4.284	44.078	749	43.329	(43.788)	(459)
Bicecorp S.A.	505.872	0,59450	11.355.697	6.918.466	7.964.032	8.982.802	1.715.447	1.476.615	238.832	(60.113)	178.719
Almendral S.A.	1.369.314.727	7,59990	1.541.417	5.169.118	1.371.904	3.355.618	2.873.505	2.790.214	83.291	201.405	284.696
Sardelli Investment S.A.	692	50,00000	137.687	-	-	-	5.153	-	5.153	-	5.153
Viecal S.A.	1.125.000	50,00000	15	258.616	2.912	54.871	19.491	92	19.399	(52.799)	(33.400)
Inversiones El Raulí S.A.	7.012.909	19,53460	865	76.630	577	1.071	5.626	1.597	4.029	5.913	9.942
Electrogas S.A.	175.076	42,50000	8.286	37.074	3.933	8.027	33.314	(3.393)	16.554	-	-
Total			**17.280.886**	**23.900.906**	**11.396.279**	**18.031.320**	**11.019.636**	**10.050.448**	**949.035**	**(196.899)**	**735.582**

17.3 Información adicional de las Inversiones en Asociadas

i. **Electrogás S.A.:**

Empresa dedicada al transporte de gas natural y otros combustibles. Cuenta con un gasoducto entre el "City Gate III" ubicado en la comuna de San Bernardo en la Región Metropolitana y el "Plant Gate" ubicado en la comuna de Quillota - Quinta Región, y un gasoducto desde "Plant Gate" a la zona de Colmo, comuna de Concón. Sus principales clientes son Gas Atacama Chile S.A., Colbún S.A., Empresa de Gas Quinta Región (Gasvalpo), Energas S.A. y Enap Refinerías Concón.

Colbún participa de un 42,5% en la propiedad de esta Sociedad en forma directa.

NOTA - 18 ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

La composición y movimiento del activo intangible durante los periodos que se indican, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Licencias		
Software	1.771	1.969
Derechos no generados internamente		
Derechos de aguas	10.074	10.074
Servidumbres	15.430	15.667
Activos intangibles relacionados con clientes	29.070	30.658
Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
Concesiones	202	202
Activos Intangibles Identificables, Neto	**66.129**	**68.152**

Activos Intangibles Bruto	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Licencias		
Software	17.256	17.110
Derechos no generados internamente		
Derechos de aguas	10.093	10.093
Servidumbres	16.612	16.849
Activos intangibles relacionados con clientes	46.815	46.815
Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
Concesiones	228	228
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**100.586**	**100.677**

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Licencias		
Software	(15.485)	(15.141)
Derechos no generados internamente		
Derechos de aguas	(19)	(19)
Servidumbres	(1.182)	(1.182)
Activos intangibles relacionados con clientes	(17.745)	(16.157)
Concesiones	(26)	(26)
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	**(34.457)**	**(32.525)**

La composición y movimiento del activo intangible durante los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles, Neto	Licencias Software	Dº de agua	Servidumbre	Dº emisión de material particulado	Concesiones	Activos intangibles relacionados con clientes	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2022	1.969	10.074	15.667	9.582	202	30.658	68.152
Movimientos :							
Desapropiaciones	-	-	(237)	-	-	-	(237)
Traslados desde Obras en Ejecución	146	-	-	-	-	-	146
Amortización	(344)	-	-	-	-	(1.588)	(1.932)
Total movimientos en activos intangibles identificables	**(198)**	**-**	**(237)**	**-**	**-**	**(1.588)**	**(2.023)**
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 30 de junio de 2022, Neto	**1.771**	**10.074**	**15.430**	**9.582**	**202**	**29.070**	**66.129**

Movimientos en Activos Intangibles, Neto	Software	Dº de agua	Servidumbre	Dº emisión de material particulado	Concesiones	Activos intangibles relacionados con clientes	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2021	2.768	17.436	58.288	9.582	202	33.834	122.110
Movimientos :							
Adiciones y ajustes	-	-	790	-	-	-	790
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	-	(7.362)	(4.437)	-	-	-	(11.799)
Desapropiaciones	-	-	(39.644)	-	-	-	(39.644)
Amortización Acumulada Desapropiaciones	-	-	802	-	-	-	802
Amortización	(840)	-	(132)	-	-	(3.176)	(4.148)
Traslados entre Activos	41	-	-	-	-	-	41
Total movimientos en activos intangibles identificables	**(799)**	**(7.362)**	**(42.621)**	**-**	**-**	**(3.176)**	**(53.958)**
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31 de diciembre de 2021, Neto	**1.969**	**10.074**	**15.667**	**9.582**	**202**	**30.658**	**68.152**

NOTA - 19 PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPOS

La composición por clase de Propiedades, planta y equipos en los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 diciembre de 2021, a valor neto y bruto, es la siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Terrenos	303.819	303.164
Construcción en proceso	366.312	212.633
Edificios, Construcciones e Instalaciones	80.699	81.921
Equipamiento Informáticos	10.050	11.281
Maquinaria	-	-
Equipos de oficina	6.818	762
Equipos de transporte	297	332
Activos Generadores de Energía	3.480.459	3.554.259
Otras Propiedades, Planta y Equipos	197.697	256.637
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	**4.446.151**	**4.420.989**
Terrenos	303.819	303.164
Construcción en proceso	629.720	476.041
Edificios y Construcciones	143.978	143.499
Equipamiento Informáticos	20.039	20.063
Maquinaria	825	825
Equipos de oficina	13.489	6.894
Equipos de transporte	1.489	1.492
Activos Generadores de Energía	5.928.539	5.917.731
Otras Propiedades, Planta y Equipos	331.294	389.588
Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	**7.373.192**	**7.259.297**
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor		
Construcción en proceso	(263.408)	(263.408)
Edificios y Construcciones	(63.279)	(61.578)
Equipamiento Informáticos	(9.989)	(8.782)
Maquinaria	(825)	(825)
Muebles y útiles	-	-
Equipos de oficina	(6.671)	(6.132)
Equipos de transporte	(1.192)	(1.160)
Activos Generadores de Energía	(2.448.080)	(2.363.472)
Otras Propiedades, Planta y Equipos	(133.597)	(132.951)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor	**(2.927.041)**	**(2.838.308)**

Los movimientos ocurridos en los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, de Propiedades, plantas y equipos, son los siguientes:

	Construcción en proceso	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Equipamiento Informaticos	Maquinaria	Otras Propiedades, Planta y Equipos	Muebles y útiles	Equipos de transporte	Equipos de oficina	Activos Generadores de Energía	Totales
	MUS$	MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	MUS$
Saldo inicial al 1 de enero 2022	212.633	303.164	81.920	11.281	-	256.637	-	332	762	3.554.259	4.420.988
Movimiento año 2022:											
Adiciones	195.457	44	-	6	-	31.785	-	-	2	19	227.313
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	611	(3)	(1)	-	(90.764)	-	(3)	(1)	(6)	(90.167)
Desapropiaciones	-	-	-	(29)	-	-	-	-	-	(23.076)	(23.105)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	29	-	-	-	-	-	10.692	10.721
Traslados desde Obras en Ejecución	(41.778)	-	482	-	-	685	-	-	6.594	33.871	(146)
Gastos por depreciación	-	-	(1.700)	(1.236)	-	(646)	-	(32)	(539)	(95.300)	(99.453)
Total movimientos	**153.679**	**655**	**(1.221)**	**(1.231)**	**-**	**(58.940)**	**-**	**(35)**	**6.056**	**(73.800)**	**25.163**
Saldo final al 30 de junio de 2022	**366.312**	**303.819**	**80.699**	**10.050**	**-**	**197.697**	**-**	**297**	**6.818**	**3.480.459**	**4.446.151**

	Construcción en proceso	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Equipamiento Informaticos	Maquinaria	Otras Propiedades, Planta y Equipos	Muebles y útiles	Equipos de transporte	Equipos de oficina	Activos Generadores de Energía	Totales
	MUS$	MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	Neto MUS$	MUS$
Saldo inicial al 1 de enero 2021	280.406	306.656	86.089	2.127	1.052	449.077	24	363	918	3.721.350	4.848.062
Movimiento año 2021:											
Adiciones	177.168	14.837	1	2	-	72.860	-	45	-	8.675	273.588
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(19)	367	(1)	(1)	-	3	-	1	-	(1.228)	(878)
Disminucion por clasificacion como mantenidos para la venta	-	(611)	-	-	-	-	-	-	-	-	(611)
Desapropiaciones	(95.172)	(17.463)	-	(1)	-	(261.722)	-	(185)	-	-	(374.543)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	-	182	-	-	182
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado	(128.928)	-	-	(3)	-	(5)	-	1	-	(5)	(128.940)
Traslados desde Obras en Ejecución	(20.822)	(622)	-	9.735	-	65	-	-	-	11.644	-
Traslados entre Activos	-	-	20	-	(1.052)	(17)	-	-	-	1.032	(17)
Gastos por depreciación	-	-	(4.189)	(578)	-	(3.624)	(24)	(75)	(156)	(187.209)	(195.855)
Total movimientos	**(67.773)**	**(3.492)**	**(4.169)**	**9.154**	**(1.052)**	**(192.440)**	**(24)**	**(31)**	**(156)**	**(167.091)**	**(427.074)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	**212.633**	**303.164**	**81.920**	**11.281**	**-**	**256.637**	**-**	**332**	**762**	**3.554.259**	**4.420.988**

Otras Revelaciones de Propiedades Plantas y equipos

Sociedad controlada Colbún S.A. y subsidiarias:

i) Colbún S.A. y subsidiarias tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de sus Propiedades, planta y equipos, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el período de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Adicionalmente, a través de los seguros tomados por Colbún, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de un siniestro.

ii) Colbún mantenía al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, compromisos de adquisición de bienes del activo fijo relacionados con contratos de construcción por un importe de MUS$ 632.792 y MUS$ 727.412, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Enercon Gmbh, Enercon Chile SpA, Strabag spa, Promet Servicios SpA, Ing.Y Construccion Sigdo Koppers S.A., Wärtsila Finland OY, Siemens Energy Spa, entre otros.

iii) Los costos por intereses capitalizados acumulados (NIC 23) al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

CONCEPTO	Período terminado al		Trimestre Abril-Junio	
	30-jun.-22 MUS$	30-jun.-21 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Costos por intereses				
Costos por intereses capitalizados	7.358	1.016	3.289	691
Total costos por intereses incurridos	**7.358**	**1.016**	**3.289**	**691**
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	15,05%	0,08%	13,75%	0,08%

Información adicional requerida por taxonomía XBRL:

a) La Sociedad controlada Colbún S.A. ha reconocido desembolsos en el curso de sus construcciones al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 MUS$94.643 y de MUS$253.738 respectivamente.

b) Activos del Grupo, depreciados en su totalidad todavía en uso son:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	2.855	1.596
Equipamiento Informáticos	7.302	7.208
Otras Propiedades, Planta y Equipos	1.604	1.536
Equipos de oficina	5.336	5.139
Equipos de transporte	709	678
Activos Generadores de Energía	135.653	129.414
Total	**153.459**	**145.571**

Depreciación acumulada, activos depreciados todavia	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	(2.854)	(1.444)
Equipamiento Informaticos	(7.274)	(7.208)
Otras Propiedades, Planta y Equipos	(1.604)	(1.536)
Equipos de oficina	(5.336)	(5.139)
Equipos de transporte	(707)	(676)
Activos Generadores de Energía	(131.604)	(116.694)
Total	**(149.379)**	**(132.697)**

c) Detalle de otras Propiedades, plantas y equipos de Colbún S.A.:

Otras propiedades, planta y equipos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Subestaciones	8.017	7.873
Líneas de transmisión	7.488	7.725
Repuestos clasificados como activos fijos	177.548	236.238
Otros activos fijos	4.644	4.801
Total otras propiedades, planta y equipos, neto	**197.697**	**256.637**
Subestaciones	42.348	42.022
Líneas de transmisión	39.728	39.728
Repuestos clasificados como activos fijos	177.548	236.238
Otros activos fijos	10.457	10.077
Total otras propiedades, planta y equipos, bruto	**270.081**	**328.065**
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor		
Subestaciones	(34.331)	(34.149)
Líneas de transmisión	(32.240)	(32.003)
Otros activos fijos	(5.813)	(5.276)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor	**(72.384)**	**(71.428)**

d) Detalle de Activos Generadores de Energía de Colbún S.A.

Activos Generadores de Energía, Neto	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
bras Civiles Generación		
Hidroeléctrica	1.602.238	1.607.622
Térmica Carbón	241.409	248.263
Térmica Gas / Petróleo	43.621	44.583
Solar	1.485	131
aquinarias y Equipos Generación		
Hidroeléctrica	505.507	530.119
Térmica Carbón	397.646	411.848
Térmica Gas / Petróleo	675.407	703.845
Solar	13.146	7.848
Saldo Activos Generadores de Energía, Neto	**3.480.459**	**3.554.259**
Activos Generadores de Energía, Bruto		
bras Civiles Generación		
Hidroeléctrica	2.234.138	2.232.780
Térmica Carbón	359.190	359.190
Térmica Gas / Petróleo	59.395	59.395
Solar	1.520	162
aquinarias y Equipos Generación		
Hidroeléctrica	957.123	954.700
Térmica Carbón	639.658	639.658
Térmica Gas / Petróleo	1.662.571	1.662.420
Solar	14.944	9.426
Total Activos Generadores de Energía, Bruto	**5.928.539**	**5.917.731**
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Activos Generadores de Energía		
bras Civiles Generación		
Hidroeléctrica	(631.900)	(625.158)
Térmica Carbón	(117.781)	(110.927)
Térmica Gas / Petróleo	(15.774)	(14.812)
Solar	(35)	(31)
aquinarias y Equipos Generación		
Hidroeléctrica	(451.616)	(424.581)
Térmica Carbón	(242.012)	(227.810)
Térmica Gas / Petróleo	(987.164)	(958.575)
Solar	(1.798)	(1.578)
Total Depreciación y Deterioro de Valor	**(2.448.080)**	**(2.363.472)**

NOTA - 20 PROPIEDADES DE INVERSIÓN

Las propiedades clasificadas como de inversión y que han sido valorizadas de acuerdo a lo descrito en la nota 2.6, presentan el siguiente movimiento durante los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Modelo del Costo		
Saldo Inicial	**13.335**	**13.469**
Gastos por depreciación	(66)	(134)
Total cambios en propiedades de Inversión	(66)	(134)
Saldo Final	**13.269**	**13.335**

Como antecedentes adicionales para este rubro se señalan los siguientes:

Método de depreciación utilizado	:	Vida útil, método lineal.
Vidas útiles utilizadas	:	40 años
Monto bruto de Propiedades de Inversión	:	MUS$15.201
Depreciación acumulada	:	MUS$ 1.932

Segmento inmobiliario y otros: El saldo neto de Propiedades de Inversión al 30 de junio de 2022 de MUS$13.269 y el valor razonable, producto de una tasación de las propiedades de inversión, para este segmento es de UF 464.552 equivalentes a MUS$16.490.

Las principales propiedades de inversión corresponden a:

a) Oficinas, estacionamientos y locales ubicados en el centro de Santiago
b) Bodegas y oficinas en Valparaíso
c) Oficina en Concepción
d) Terrenos en Los Andes
e) Terrenos en Talcahuano
f) Terreno en San Antonio

El monto de los ingresos provenientes de las rentas de propiedades de inversión al 30 de junio de 2022 y 2021 asciende a MUS$294 y a MUS$419 respectivamente, y se han registrado gastos por depreciación de MUS$67 y MUS$69 respectivamente en ambos períodos.

El Grupo no tiene otros gastos directos asociados a propiedades de inversión.

NOTA - 21 ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Los activos por derecho de uso reconocido al 30 de junio de 2022 y de 2021 son los siguientes:

Activos por Derecho de uso	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Operación y mantenimiento línea de transmisión	9.026	9.449
Derecho Uso Equipo Oficina	43	86
Derecho Uso Instalaciones	2.680	3.246
Derecho Uso Vehículos	872	366
Derecho Uso Ducto Calidda	95.569	100.121
Derecho Uso Equipo Computación	791	119
Total activos por derecho de uso, neto	**108.981**	**113.387**
Operación y mantenimiento línea de transmisión	18.081	18.081
Derecho Uso Equipo Oficina	380	377
Derecho Uso Instalaciones	8.614	8.267
Derecho Uso Vehículos	4.385	3.451
Derecho Uso Ducto Calidda	127.427	127.427
Derecho Uso Equipo Computación	1.630	603
Total activo por derecho de usos, bruto	**160.517**	**158.206**
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor		
Operación y mantenimiento línea de transmisión	(9.055)	(8.632)
Derecho Uso Equipo Oficina	(337)	(291)
Derecho Uso Instalaciones	(5.934)	(5.021)
Derecho Uso Vehículos	(3.513)	(3.085)
Derecho Uso Ducto Calidda	(31.858)	(27.306)
Derecho Uso Equipo Computación	(839)	(484)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor	**(51.536)**	**(44.819)**

Colbún S.A. al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 mantiene en sus registros arrendamientos financieros por sus oficinas, bodega, estacionamientos, vehículos, computadores e impresoras.

La Subsidiaria Fénix mantiene contratos firmados con:

1) Consorcio Transmantaro S.A. (en adelante CTM), en el cual CTM se obliga a brindar el servicio de operación y mantenimiento de la línea de transmisión de aproximadamente 8 kilómetros de la subestación Chilca a la planta térmica de Fenix. Dicho contrato tiene una duración de 20 años (con un remanente de 13 años) y devenga intereses a una tasa anual de 12%. Adicionalmente, CTM se obliga a construir las instalaciones para la prestación del servicio de transmisión.

2) Contrato firmado con Gas Natural de Lima y Callao (Calidda) por el cual Calidda se compromete a entregar el servicio de distribución de gas desde el City Gate ubicado en la ciudad de Chilca, para ello ha instalado estación de regulación y control (ERC), ducto de acero. Dicho contrato tiene una duración de 20 años (con un remanente de 13 años), por un volumen de 84.1 MMpcd. Incluye un Take or Pay del 100% equivalente a 84.1MMpcd el cual debe ser pagado en el mes del servicio. La tasa de interés asociada al arrendamiento financiero asciende a un 7% anual.

El movimiento de los activos por derecho de uso es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles, Neto	Operación y mantenimiento línea de transmisión	Derecho Uso Equipo Oficina	Derecho Uso Equipo Instalaciones	Derecho Uso Equipo Vehículos	Derecho Uso Ducto Calidda	Derecho Uso Equipo Computación	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2022	9.449	86	3.246	366	100.121	119	113.387
Movimientos :							
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	347	956	-	1.027	2.330
Desapropiaciones	-	-	-	(22)	-	-	(22)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	4	-	-	4
Gastos por Depreciación	(423)	(43)	(913)	(432)	(4.552)	(355)	(6.718)
Total movimientos en activos por derecho de uso	**(423)**	**(43)**	**(566)**	**506**	**(4.552)**	**672**	**(4.406)**
Saldo final Activos Por Derecho de Uso al 30 de junio 2022, Neto	**9.026**	**43**	**2.680**	**872**	**95.569**	**791**	**108.981**

Movimientos en Activos Intangibles, Neto	Operación y mantenimiento línea de transmisión	Derecho Uso Equipo Oficina	Derecho Uso Equipo Instalaciones	Derecho Uso Equipo Vehículos	Derecho Uso Ducto Calidda	Derecho Uso Equipo Computación	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2021	9.067	59	4.458	364	109.223	320	123.491
Movimientos :							
Adiciones	-	99	755	1.277	-	-	2.131
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	1.228	(3)	(32)	-	-	-	1.193
Desapropiaciones	-	(58)	(81)	(208)	-	-	(347)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	58	-	46	-	-	104
Gastos por Depreciación	(846)	(69)	(1.854)	(1.113)	(9.102)	(201)	(13.185)
Total movimientos en activos por derecho de uso	**382**	**27**	**(1.212)**	**2**	**(9.102)**	**(201)**	**(10.104)**
Saldo final Activos Por Derecho de Uso al 31 de diciembre 2021, Neto	**9.449**	**86**	**3.246**	**366**	**100.121**	**119**	**113.387**

El valor presente de los pagos futuros de los contratos reconocidos como arrendamiento financiero al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

30 de junio de 2022	Hasta un año MUS$	Entre uno y cinco años MUS$	Más de cinco años MUS$	Total MUS$
Bruto	20.572	73.561	99.881	194.014
Intereses	(9.545)	(34.242)	(27.156)	(70.943)
Valor presente (ver nota 23)	11.027	39.319	72.725	123.071

31 de diciembre de 2021	Hasta un año MUS$	Entre uno y cinco años MUS$	Más de cinco años MUS$	Total MUS$
Bruto	20.509	73.760	108.481	202.750
Intereses	(10.763)	(35.340)	(30.329)	(76.432)
Valor presente (ver nota 23)	9.746	38.420	78.152	126.318

NOTA - 22 OTROS PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

a.- Obligaciones con entidades financieras

Al cierre de los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el detalle de las obligaciones con entidades financieras es el siguiente:

Otros Pasivos Financieros	30-jun-2022		31-dic-2021	
	Corriente MUS$	No MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$
Préstamos con entidades financieras	25.201	202.926	25.126	223.919
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) (1)	56.552	1.934.542	214.896	1.944.259
Instrumentos financieros derivados (2)	37.102	-	39.176	-
Otros Pasivos Financieros	1	-	2	-
Total	**118.856**	**2.137.468**	**279.200**	**2.168.178**

(1) Los intereses devengados por las obligaciones con el público se han determinado a una tasa efectiva.
(2) Ver nota 14.

b 1 .- Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras: Obligaciones con bancos

30 de Junio de 2022				
RUT entidad deudora	90.412.000-6	90.412.000-6	0-E	0-E
Nombre entidad deudora	Minera Valparaiso S.A.	Minera Valparaiso S.A.	Fenix Power Perú S.A.	Fenix Power Perú S.A.
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Perú	Perú
RUT entidad acreedora	97.036.000-K	97.006.000-6	0-E	0-E
Nombre entidad acreedora	Banco Santander	Banco BCI	Banco de Credito del Perú	Scotiabank
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Perú	Perú
Moneda o unidad de reajuste	CLP	CLP	US$	US$
Tipo de amortización	Bullet	Bullet	Anual	Anual
Tipo interés	Fijo	Fijo	Variable	Fijo
Base	CLP	CLP	-	-
Tasa efectiva anual	3,8% (*)	3,8% (*)	2,30%	2,10%
Tasa nominal anual	3,230%	3,230%	2,30%	2,10%
Montos nominales MUS$				
hasta 90 días	25	12	-	-
hasta 90 días hasta 1 año	-	-	10.087	15.077
más de 1 año hasta 3 años	**135.284**	**67.642**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-
más de 2 años hasta 3 años	135.284	67.642	-	-
Total montos nominales	**135.309**	**67.654**	**10.087**	**15.077**
			Totales montos nominales	**228.127**
Préstamos bancarios corrientes	**25**	**12**	**10.087**	**15.077**
hasta 90 días	25	12	-	-
más de 90 días hasta 1 año	-	-	10.087	15.077
Total Préstamos bancarios corrientes				**25.201**
Préstamos bancarios no cte.	**135.284**	**67.642**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 3 años	**135.284**	**67.642**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-
más de 2 años hasta 3 años	135.284	67.642	-	-
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Préstamos bancarios no corrientes				**202.926**
			Total valores contables	**228.127**

(*) La tasa efectiva anual esta calculada sobre el valor desembolsado de los créditos, neto de impuestos y comisiones.

b 1 .- Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras: Obligaciones con bancos

31 de diciembre de 2021				
RUT entidad deudora	90.412.000-6	90.412.000-6	0-E	0-E
Nombre entidad deudora	Minera Valparaiso S.A.	Minera Valparaiso S.A.	Fenix Power Perú S.A.	Fenix Power Perú S.A.
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Perú	Perú
RUT entidad acreedora	97.036.000-K	97.006.000-6	0-E	0-E
Nombre entidad acreedora	Banco Santander	Banco BCI	Banco de Credito del Perú	Scotiabank
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Perú	Perú
Moneda o unidad de reajuste	CLP	CLP	US$	US$
Tipo de amortización	Bullet	Bullet	Anual	Anual
Tipo interés	Fijo	Fijo	Variable	Fijo
Base	CLP	CLP	-	-
Tasa efectiva anual	3,8% (*)	3,8% (*)	2,02%	2,10%
Tasa nominal anual	3,230%	3,230%	2,02%	2,10%
Montos nominales MUS$				
hasta 90 días	53	27	-	-
hasta 90 días hasta 1 año	-	-	10.002	15.044
más de 1 año hasta 3 años	**149.279**	**74.640**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-
más de 2 años hasta 3 años	149.279	74.640	-	-
Total montos nominales	**149.332**	**74.667**	**10.002**	**15.044**
			Totales montos nominales	**249.045**
Préstamos bancarios corrientes	**53**	**27**	**10.002**	**15.044**
hasta 90 días	53	27	-	-
más de 90 días hasta 1 año	-	-	10.002	15.044
Total Préstamos bancarios corrientes				**25.126**
Préstamos bancarios no cte.	**149.279**	**74.640**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 3 años	**149.279**	**74.640**	**-**	**-**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-
más de 2 años hasta 3 años	149.279	74.640	-	-
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Préstamos bancarios no corrientes				**223.919**
			Total valores contables	**249.045**

(*) La tasa efectiva anual esta calculada sobre el valor desembolsado de los créditos, neto de impuestos y comisiones.

b.2.- Obligaciones con el público (bonos)

30 de Junio de 2022					
RUT entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	0-E
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Fenix Power Peru S.A.
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú
Número de inscripción	-	-	-	-	-
Series	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS
Fecha de vencimiento	10-10-2027	10-07-2024	06-03-2030	19-01-2032	20-09-2027
Moneda o unidad de reajuste	USD	USD	USD	USD	USD
Periodicidad de la amortización	Bullet	Bullet	Bullet	Bullet	Semestral
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija
Tasa efectiva	5,11%	4,80%	3,89%	3,33%	4,57%
Tasa nominal	3,95%	4,50%	3,15%	3,15%	4,32%
Montos nominales MUS$					
hasta 90 días	-	3.345	4.987	13.178	13.500
más de 90 días hasta 1 año	4.334	-	-	-	14.000
más de 1 años hasta 3 años	**-**	**157.410**	**-**	**-**	**46.000**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	26.000
más de 2 años hasta 3 años	-	157.410	-	-	20.000
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**44.000**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	17.000
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	27.000
más de 5 años	**500.000**	**-**	**500.000**	**600.000**	**150.000**
Subtotal montos nominales	**504.334**	**160.755**	**504.987**	**613.178**	**267.500**
					2.050.754
Valores contables MUS$					
Obligaciones con el público ctes.	**4.334**	**3.345**	**4.987**	**13.178**	**30.708**
hasta 90 días	-	3.345	4.987	13.178	16.708
más de 90 días hasta 1 año	4.334	-	-	-	14.000
					56.552
Obligaciones con el público no ctes.	**473.639**	**156.678**	**475.439**	**591.206**	**237.580**
más de 1 año hasta 3 años	**-**	**156.678**	**-**	**-**	**45.025**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	25.492
más de 2 años hasta 3 años	-	156.678	-	-	19.533
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**43.140**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	16.558
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-		26.582
más de 5 años	**473.639**	**-**	**475.439**	**591.206**	**149.415**
					1.934.542
Obligaciones con el público	**477.973**	**160.023**	**480.426**	**604.384**	**268.288**
					1.991.094

b.2.- Obligaciones con el público (bonos)

31 de diciembre de 2021							
RUT entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	0-E
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Fenix Power Peru S.A.
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú
Número de inscripción	499	538	-	-	-	-	-
Series	Serie F	Serie I	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS
Fecha de vencimiento	01-05-2028	10-06-2029	10-10-2027	10-07-2024	06-03-2030	19-01-2032	20-09-2027
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	USD	USD	USD	USD	USD
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Bullet	Bullet	Semestral
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija
Tasa efectiva	4,46%	5,02%	5,11%	4,80%	3,89%	3,33%	4,57%
Tasa nominal	3,40%	4,50%	3,95%	4,50%	3,15%	3,15%	4,32%
Montos nominales MUS$							
hasta 90 días	95.902	75.223	-	3.345	4.988	-	13.500
más de 90 días hasta 1 año	-	-	4.334	-	-	3.728	13.500
más de 1 años hasta 3 años	**-**	**-**	**-**	**157.410**	**-**	**-**	**52.000**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	-	-	28.000
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	157.410	-	-	24.000
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**34.000**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	16.000
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	18.000
más de 5 años	**-**	**-**	**500.000**	**-**	**500.000**	**600.000**	**168.000**
Subtotal montos nominales	**95.902**	**75.223**	**504.334**	**160.755**	**504.988**	**603.728**	**281.000**
		Totales montos nominales					**2.225.930**
Valores contables MUS$							
Obligaciones con el público ctes.	**93.850**	**74.282**	**4.334**	**3.345**	**4.988**	**3.727**	**30.370**
hasta 90 días	93.850	74.282	-	3.345	4.988	-	16.870
más de 90 días hasta 1 año	-	-	4.334	-	-	3.727	13.500
		Subtotal Obligaciones con el público ctes.					**214.896**
Obligaciones con el público no ctes.	**-**	**-**	**471.485**	**156.513**	**474.077**	**590.889**	**251.295**
más de 1 año hasta 3 años	**-**	**-**	**-**	**156.513**	**-**	**-**	**50.981**
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	-	-	27.468
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	156.513	-	-	23.513
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**33.117**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	15.548
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	17.569
más de 5 años	**-**	**-**	**471.485**	**-**	**474.077**	**590.889**	**167.197**
		Subtotal Obligaciones con el público no ctes.					**1.944.259**
Obligaciones con el público	**93.850**	**74.282**	**475.819**	**159.858**	**479.065**	**594.616**	**281.665**
		Total valores contables					**2.159.155**

b.3 Intereses proyectados por moneda de las obligaciones con entidades financieras:

		Intereses al 30-06-2022 MUS$				Vencimiento						
Pasivo	Moneda	Devengados	Proyectados	Capital	Fecha Vencimiento	Hasta 3 meses	3 a12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	mas de 5 años	Total intereses	Total Deuda
Bono 144A/RegS 2017 (Fénix Power Perú)	US$	3.208	45.974	267.500	20-09-2027	5.774	5.483	19.038	15.649	3.238	49.182	316.682
Bono 144A/RegS 2014	US$	3.345	14.364	157.410	10-07-2024	3.542	3.542	10.625	-	-	17.709	175.119
Bono 144A/RegS 2017	US$	4.334	104.291	500.000	11-10-2027	-	19.750	39.500	39.500	9.875	108.625	608.625
Bono 144A/RegS 2020	US$	4.988	121.012	500.000	06-03-2030	7.875	7.875	31.500	31.500	47.250	126.000	626.000
Bono 144A/RegS 2021	US$	13.178	180.547	600.000	19-01-2032	14.175	9.450	37.800	37.800	94.500	193.725	793.725
Crédito Banco Santander	CLP	25	8.846	135.283	27-06-2024	25	4.441	4.405	-	-	8.871	144.154
Crédito Banco BCI	CLP	12	4.417	67.642	27-06-2024	12	2.215	2.202	-	-	4.429	72.071

		Intereses al 31-12-2021 MUS$				Vencimiento						
Pasivo	Moneda	Devengados	Proyectados	Capital	Fecha Vencimiento	Hasta 3 meses	3 a12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	mas de 5 años	Total intereses	Total Deuda
Bono 144A/RegS 2017 (Fénix Power Perú)	US$	3.437	51.810	281.000	20-09-2027	6.065	5.774	20.160	16.383	6.865	55.247	336.247
Bono Serie F	UF	14	292	2.600	24-01-2022	306					306	2.906
Bono Serie I	UF	5	359	2.045	24-01-2022	364					364	2.409
Bono 144A/RegS 2014	US$	3.345	17.905	157.410	10-07-2024	3.542	3.542	14.166			21.250	178.660
Bono 144A/RegS 2017	US$	4.334	114.166	500.000	11-10-2027		19.750	39.500	39.500	19.750	118.500	618.500
Bono 144A/RegS 2020	US$	4.988	128.887	500.000	06-03-2030	7.875	7.875	31.500	31.500	55.125	133.875	633.875
Bono 144A/RegS 2021	US$	3.728	189.997	600.000	19-01-2032		14.175	37.800	37.800	103.950	193.725	793.725
Crédito Banco Santander	CLP	53	12.172	149.279	27-06-2024	53	4.888	7.284			12.225	161.504
Crédito Banco BCI	CLP	27	6.086	74.640	27-06-2024	27	2.444	3.642			6.113	80.753

c.- Deuda financiera por tipo de moneda

El valor libro de los recursos ajenos al Grupo está denominado en las siguientes monedas considerando el efecto de los instrumentos derivados:

	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Dólar	2.053.360	2.186.236
Unidades de Fomento	-	37.141
Pesos	202.964	224.001
Total	**2.256.324**	**2.447.378**

d.- Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas:

Colbún S.A. dispone de líneas bancarias no comprometidas por un monto aproximado de US$150 millones.

Por su parte Fénix Power cuenta con líneas de crédito comprometidas por un total de US$56 millones, de las cuales US$ 25 millones están contratados con dos bancos locales con un año de plazo de vigencia.

Otras Líneas:

Colbún S.A. mantiene inscrita en la CMF tres líneas de bonos, una por un monto de UF 7 millones con vigencia a treinta años (desde su aprobación en agosto 2009), y dos por un monto conjunto de UF 7 millones con vigencia a diez y treinta años (desde su aprobación en febrero 2020), y contra la que no se ha realizado colocaciones a la fecha.

NOTA - 23 PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el detalle es el siguiente:

	30-jun-2022		31-dic-2021	
	Corriente MUS$	No MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$
Pasivos por Arrendamiento	11.027	112.044	9.746	116.572
Total	**11.027**	**112.044**	**9.746**	**116.572**

Obligaciones por arrendamiento

30 de junio de 2022														
RUT entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	76362527-3	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Efizity Ingenieria SPA	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
RUT entidad acreedora	96656410-5	96860250-0	96565580-8	96587380-5	76497459-k	79812610-5	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	Bice Vida Compania De Seguros S.A.	Santa Lucia SA	Cia. De Leasing Tattersall S.A.	Vigatec S.A.	Capital Leasing SpA	Arturo Prat Ltda.	Laila Fatima Gaber B.	Renta Equipos SA	Renta Equipos SA	Ricoh del Perú SAC	Nuevo Capital Perú	Calidda	Transmantaro S.A.	
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	U.F.	US$	US$	US$	US$	US$	US$	US$	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	
Tipo interés	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	
Base	-	-	-	-	-	Anual	-	-	-	-	-	-	-	
Tasa efectiva	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,31%	5,50%	3,40%	4,00%	3,40%	4,00%	7,00%	12,00%	
Tasa nominal	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,31%	5,50%	3,40%	4,00%	3,40%	4,00%	7,00%	12,00%	
Montos nominales														**Totales**
hasta 90 días	220	189	258	25	197	18	3	10	1	2	12	1.730	175	**2.840**
más de 90 días hasta 1 año	675	582	401	187	232	11	39	37	3	8	19	5.434	559	**8.187**
más de 1 año hasta 3	**77**	**66**	**-**	**442**	**306**	**-**	**93**	**126**	**18**	**8**	**-**	**15.869**	**1.734**	**18.739**
más de 1 año hasta 2 años	77	66	-	230	306	-	32	70	6	8	-	7.666	825	**9.286**
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	212	-	-	61	56	12	-	-	8.203	909	**9.453**
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**180**	**-**	**-**	**157**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.168**	**2.074**	**20.579**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	143	-	-	115	-	-	-	-	8.777	978	**10.013**
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	37	-	-	42	-	-	-	-	9.391	1.096	**10.566**
más de 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**64.599**	**8.127**	**72.726**
Subtotal montos nominales	**972**	**837**	**659**	**834**	**735**	**29**	**292**	**173**	**22**	**18**	**31**	**105.800**	**12.669**	**123.071**
Valores contables														**Totales**
hasta 90 días	220	189	258	25	197	18	3	10	1	2	12	1.730	175	**2.840**
más de 90 días hasta 1 año	675	582	401	187	232	11	39	37	3	8	19	5.434	559	**8.187**
Obligaciones por Leasing Corrientes	**895**	**771**	**659**	**212**	**429**	**29**	**42**	**47**	**4**	**10**	**31**	**7.164**	**734**	**11.027**
más de 1 año hasta 3 años	**77**	**66**	**-**	**442**	**306**	**-**	**93**	**126**	**18**	**8**	**-**	**15.869**	**1.734**	**18.739**
más de 1 año hasta 2 años	77	66	-	230	306	-	32	70	6	8	-	7.666	825	**9.286**
más de 2 año hasta 3 años	-	-	-	212	-	-	61	56	12	-	-	8.203	909	**9.453**
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**180**	**-**	**-**	**157**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.168**	**2.074**	**20.579**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	143	-	-	115	-	-	-	-	8.777	978	**10.013**
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	37	-	-	42	-	-	-	-	9.391	1.096	**10.566**
más de 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**64.599**	**8.127**	**72.726**
Obligaciones por Leasing no Corrientes	**77**	**66**	**-**	**622**	**306**	**-**	**250**	**126**	**18**	**8**	**-**	**98.636**	**11.935**	**112.044**
Obligaciones por Leasing total	**972**	**837**	**659**	**834**	**735**	**29**	**292**	**173**	**22**	**18**	**31**	**105.800**	**12.669**	**123.071**

Obligaciones por arrendamiento

31 de diciembre de 2021

RUT entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	76362527-3	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Efizity Ingenieria SPA	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
RUT entidad acreedora	96656410-5	96860250-0	96565580-8	96587380-5	76497459-k	79812610-5	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	Bice Vida Compania De Seguros S.A.	Santa Lucia SA	Cia. De Leasing Tattersall S.A.	Vigatec S.A.	Capital Leasing SpA	Arturo Prat Ltda.	Laila Fatima Gaber B.	Renta Equipos SA	Renta Equipos SA	Ricoh del Perú SAC	Nuevo Capital Perú	Calidda	Transmantaro S.A.	
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	U.F.	US$	US$	US$	US$	US$	US$	US$	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	
Tipo interés	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	
Base	-	-	-	-	-	Anual	-	-	-	-	-	-	-	
Tasa efectiva	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,31%	5,50%	3,40%	4,00%	3,40%	4,00%	7,00%	12,00%	
Tasa nominal	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,31%	5,50%	3,40%	4,00%	3,40%	4,00%	7,00%	12,00%	
Montos nominales														**Totales**
hasta 90 días	214	185	178	51	(102)	18	2	8	1	2	9	1.730	165	**2.461**
más de 90 días hasta 1 año	659	568	-	136	43	49	10	30	4	6	35	5.192	525	**7.257**
más de 1 año hasta 3	**530**	**456**	**-**	**326**	**-**	**-**	**67**	**143**	**24**	**14**	**6**	**15.333**	**1.655**	**18.554**
más de 1 año hasta 2 años	530	456	-	186	-	-	23	57	10	12	6	7.407	778	**9.465**
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	140	-	-	44	86	14	2	-	7.926	877	**9.089**
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**142**	**-**	**-**	**193**	**9**	**13**	**-**	**-**	**17.554**	**1.957**	**19.868**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	142	-	-	83	9	13	-	-	8.480	923	**9.650**
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	110	-	-	-	-	9.074	1.034	**10.218**
más de 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**69.451**	**8.702**	**78.153**
Subtotal montos nominales	**1.403**	**1.209**	**178**	**655**	**(59)**	**67**	**272**	**190**	**42**	**22**	**50**	**109.260**	**13.004**	**126.293**
Valores contables														**Totales**
hasta 90 días	214	185	178	51	(102)	18	2	8	1	2	9	1.730	165	**2.461**
más de 90 días hasta 1 año	659	568	-	136	43	49	36	30	5	6	36	5.192	525	**7.285**
Obligaciones por Leasing Corrientes	**873**	**753**	**178**	**187**	**(59)**	**67**	**38**	**38**	**6**	**8**	**45**	**6.922**	**690**	**9.746**
más de 1 año hasta 3 años	**530**	**456**	**-**	**326**	**-**	**-**	**67**	**143**	**24**	**14**	**5**	**15.333**	**1.655**	**18.553**
más de 1 año hasta 2 años	530	456	-	186	-	-	23	57	10	12	5	7.407	778	**9.464**
más de 2 año hasta 3 años	-	-	-	140	-	-	44	86	14	2	-	7.926	877	**9.089**
más de 3 años hasta 5 años	**-**	**-**	**-**	**142**	**-**	**-**	**193**	**9**	**12**	**-**	**-**	**17.554**	**1.957**	**19.867**
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	142	-	-	83	9	12	-	-	8.480	923	**9.649**
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	110	-	-	-	-	9.074	1.034	**10.218**
más de 5 años	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**69.450**	**8.702**	**78.152**
Obligaciones por Leasing no Corrientes	**530**	**456**	**-**	**468**	**-**	**-**	**260**	**152**	**36**	**14**	**5**	**102.337**	**12.314**	**116.572**
Obligaciones por Leasing total	**1.403**	**1.209**	**178**	**655**	**(59)**	**67**	**298**	**190**	**42**	**22**	**50**	**109.259**	**13.004**	**126.318**

NOTA - 24 CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al cierre del período terminado al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 se detallan a continuación:

El plazo medio para el pago a proveedores es de 15 días desde la fecha de recepción de la factura, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

Corriente	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Acreedores comerciales	**207.063**	**190.576**
Otras cuentas por pagar:	**7.277**	**139.945**
Dividendos por pagar	5.767	138.090
Proveedores	3	11
Otros	1.507	1.844
Total	**214.340**	**330.521**
No corriente		
Otras cuentas por pagar	8.824	9.475
Total	**8.824**	**9.475**

Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales:

Al 30 de junio de 2022

Cuentas por pagar Comerciales y otras cuentas por pagar	Hasta 30 dias MUS$	Total MUS$
Sociedad Controlada Colbun S.A.		
Bienes	25.125	25.125
Servicios	175.074	175.074
Otros	6.864	6.864
Sociedad Matriz y subsidiarias		
Servicios	3	3
Total al 30 de junio de 2022	**207.066**	**207.066**

Al 31 de diciembre de 2021

Cuentas por pagar Comerciales y otras cuentas por pagar	Hasta 30 dias MUS$	Total MUS$
Sociedad Controlada Colbun S.A.		
Bienes	80.817	80.817
Servicios	82.051	82.051
Otros	27.708	27.708
Sociedad Matriz y subsidiarias		
Servicios	11	11
Total al 31 de diciembre de 2021	**190.587**	**190.587**

En la Sociedad controlada Colbún S.A., al 30 de junio de 2022 el valor a pagar por concepto de facturas por recibir de bienes y servicios asciende a MUS$158.370, en tanto al 31 de diciembre de 2021 alcanza MUS$159.487.

Los principales acreedores comerciales al 30 de junio de 2022 son:

Sociedad controlada Colbún S.A.

Acreedores comerciales	%
ENAP Refinerias S.A.	35,51%
Alfa Transmisora de Energía S.A.	4,56%
Copec S.A	3,28%
Empresa Nacional De Energia Enex S.	2,32%
Ing. y Construcción Sigdo Koppers S.A.	2,14%
Esmax Distribicion Limitada	1,60%
Chilquinta Transmisión S.A.	1,44%
Ge Global Parts & Products Gmbh	1,34%
Distribuidor de Combustibles Petroamerica SPA	1,29%
Sociedad Austral De Electricidad S.A.	1,27%
Pan American Energy Lic S.Ag	1,17%
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1,16%
Otros	42,92%
Total	**100%**

NOTA - 25 OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Las otras provisiones efectuadas al cierre de los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son las siguientes:

Clases de Provisiones	Corriente		No Corriente	
	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otras provisiones:				
Procesos legales	12.680	12.478	-	-
Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación	-	-	57.636	56.858
Relacionadas con el medioambiente	24.611	30.866	-	-
Otras provisiones	8	82	-	-
Total	**37.299**	**43.426**	**57.636**	**56.858**

El movimiento de la cuenta provisiones corrientes y no corrientes es el siguiente:

	30 de junio de 2022				
Movimiento	**Por procesos legales (1)**	**Por costos de dejar fuera de servicio, restauracion y rehabilitacion**	**Relacionada con el medio ambiente (2)**	**Otras provisiones**	**Total**
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Saldo Inicial al 01/01/2022	12.478	56.858	30.866	82	100.284
Aumento (disminución) Provisiones existentes	202	778	19.339	(74)	20.245
Provisión utilizada	-	-	(24.992)	-	(24.992)
Incremento (decremento) por otros cambios	-	-	(602)	-	(602)
Provisión Total al 30 de junio de 2022	**12.680**	**57.636**	**24.611**	**8**	**94.935**

	31 de diciembre de 2021				
Movimiento	**Por procesos legales (1)**	**Por costos de dejar fuera de servicio, restauracion y rehabilitacion**	**Relacionada con el medio ambiente (2)**	**Otras provisiones**	**Total**
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Saldo Inicial al 01/01/2021	3.785	46.785	25.585	53	76.208
Aumento (disminución) Provisiones existentes	9.913	10.073	24.794	29	44.809
Provisión utilizada	-	-	(19.513)	-	(19.513)
Incremento (decremento) por otros cambios	(1.220)	-	-	-	(1.220)
Provisión Total al 31 de diciembre de 2021	**12.478**	**56.858**	**30.866**	**82**	**100.284**

(1) Provisiones constituidas por diferencias y/o contingencias administrativas y tributarias.
(2) Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780 de Chile).

a.- Desmantelamiento:

El saldo no corriente de esta provisión corresponde al desembolso relacionado al cierre de algunas instalaciones, y a los costos futuros asociados al retiro de ciertos activos y rehabilitación de determinados terrenos.

b.- Reestructuración:

El Grupo no ha estimado ni registrado provisiones por este concepto.

c.- Litigios:

El Grupo al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, Colbún registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC 37, las provisiones se encuentran detalladas en la nota 42.4.

NOTA – 26 PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

	Corriente	
Provisiones por beneficios a los empleados	**30-jun-2022 MUS$**	**31-dic-2021 MUS$**
Provisión vacaciones	5.155	5.937
Incentivo de desempeño	5.417	9.439
Otros beneficios	871	-
Provisiones por reserva IPAS	5.826	8.061
Total	**17.269**	**23.437**

	No Corriente	
Provisiones por beneficios a los empleados	**30-jun-2022 MUS$**	**31-dic-2021 MUS$**
Otros beneficios	2.729	2.025
Provisiones por reserva IPAS	24.936	23.916
Total	**27.665**	**25.941**

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados:

El Grupo ha constituido la provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios que será pagado a su personal, de acuerdo con los contratos colectivos e individuales suscritos con sus trabajadores. Esta provisión representa el total de la provisión devengada (ver nota 2.16).

El Grupo evalúa permanentemente las bases utilizadas en el cálculo actuarial de las obligaciones con empleados. Al 30 de junio de 2022 el Grupo actualizó algunos indicadores a modo de reflejar de mejor manera las condiciones actuales de mercado.

El movimiento de la provisión de los beneficios a los empleados, es la siguiente:

	Provision vacaciones MUS$	Incentivo de desempeño MUS$	Provision IAS MUS$	Otros beneficios MUS$	Total MUS$
Saldo al 1 de enero de 2022	5.937	9.439	31.977	2.025	49.378
Incremento (decremento en provisiones existentes	67	5.921	2.575	1.575	10.138
Provisión utilizada	(849)	(9.943)	(3.790)	-	(14.582)
Saldo al 30 de junio de 2022	**5.155**	**5.417**	**30.762**	**3.600**	**44.934**

	Provision vacaciones MUS$	Incentivo de desempeño MUS$	Provision IAS MUS$	Otros beneficios MUS$	Total MUS$
Saldo al 1 de enero de 2021	5.657	11.439	47.671	2.398	67.165
Incremento (decremento en provisiones existentes	280	9.203	(14.282)	-	(4.799)
Provisión utilizada	-	(11.203)	(1.412)	(373)	(12.988)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**5.937**	**9.439**	**31.977**	**2.025**	**49.378**

Los gastos relacionados con los empleados, cargados a resultados al cierre de cada período, son los siguientes:

	Período terminado al	
Clases de Gastos por empleados	**30-jun-2022 MUS$**	**30-jun-2021 MUS$**
Sueldos y salarios	(31.381)	(32.557)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(2.990)	(3.241)
Indemnización por término de relación laboral	(5.141)	(4.788)
Otros gastos de personal	(1.960)	(2.275)
Total Gastos de Personal	**(41.472)**	**(42.861)**

i) **Composición de la provisión de beneficios al personal**: El detalle de los principales conceptos incluidos al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Valor presente obligación plan de beneficios definidos	**30-jun-2022 MUS$**	**31-dic-2021 MUS$**
Saldo inicial	31.977	47.671
Costo de servicio corriente	4.523	4.775
Costo por intereses	311	687
Pagos	(3.790)	(1.412)
Pérdidas (ganancias) Actuarial	480	(12.196)
Diferencia conversion moneda extranjera	(2.739)	(7.548)
Saldo final	**30.762**	**31.977**

ii) **Hipótesis actuariales**: Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son los siguientes:

Bases actuariales utilizadas	30-jun.-2022	31-dic.-2021
Tasa de descuento	2,10%	2,49%
Tasa esperada de incremento salariales	1,62%	1,62%
Índice de rotación voluntario	4,10%	4,20%
Índice de rotación despido	7,70%	3,40%
Edad de retiro hombres	65	65
Edad de retiro mujeres	60	60
Tablas de mortalidad utilizada	RV-2014	RV-2014

- **Tasas de descuento:** Corresponde al tipo de interés a utilizar para traer al momento actual los desembolsos que se estima se efectuarán en el futuro. Este es determinado de acuerdo a la tasa de descuento de los Bonos en UF del Banco Central de Chile a 20 años plazo al 30 de junio de 2022. La fuente de obtención de la tasa de referencia es Banco Central.

- **Tasas de crecimiento salarial:** Es la tasa de crecimiento salarial estimada por el Grupo, para las remuneraciones de sus trabajadores, en función de la política interna de compensaciones

- **Tasas de rotacion:** Corresponde a las tasas de rotación calculadas por la Sociedad, en función de su información histórica.

- **Edad de jubilación:** Corresponde a las edades legales para jubilación, tanto de hombres como de mujeres, según lo señalado en el DL 3.500, que contiene las normas que rigen el actual sistema de pensiones.

- **Tablas de mortalidad**: Corresponde a la tabla de mortalidad publicada por la Comisión para el Mercado Financiero.

iii) **Sensibilización a supuestos actuariales:** Para efectos de sensibilización, se ha considerado como parámetro relevante, solo la tasa de descuento. A continuación, se presentan los resultados de los cambios en el pasivo actuarial, producto de sensibilizar la tasa de descuento:

	30 de Junio de 2022	
Sensibilizacion	Tasa	Monto
Tasa del periodo	2,10%	30.755
Tasa con disminucion de 50 p.b	1,60%	32.783
Tasa con incremento de 50 p.b	2,60%	28.915

	31 de Diciembre de 2021	
Sensibilizacion	Tasa	Monto
Tas del periodo	2,49%	29.206
Tasa con disminucion de 50 p.b	1,99%	31.145
Tasa con incremento de 50 p.b	2,99%	27.445

NOTA - 27 OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Corresponden principalmente a las obligaciones previsionales e impuestos de retención, los que se detallan a continuación:

Otros Pasivos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
a) Corriente		
Otros pasivos varios:		
Retenciones varias	22.731	15.319
Ingresos anticipados (1)	9.820	560
Remate Acciones Accionistas Fallecidos	143	-
Total	**32.694**	**15.879**
b) No corriente		
Otros pasivos varios:		
Ingresos anticipados (1)	6.326	6.326
Remate Acciones Accionistas Fallecidos (2)	-	147
Total	**6.326**	**6.473**

(1) Corresponde a anticipos recibidos, relacionados con las operaciones y servicios de mantención. El ingreso es reconocido cuando el servicio es prestado. El saldo presentado como No Corriente incluye MUS$6.326 correspondiente al reconocimiento del leasing que Colbún mantiene con Codelco. En tanto al 31 de diciembre de 2021 el monto es MUS$6.326.

(2) El plazo promedio de pago para el pasivo no corriente, para la extinción de la obligación es de 18 meses.

NOTA - 28 CAPITAL EMITIDO

a.- El capital de la Sociedad Matriz, está representado por 125.000.000 de acciones ordinarias, de una serie única, emitidas, suscritas y pagadas y sin valor nominal. El capital suscrito y pagado asciende a MUS$155.890 al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Movimiento del capital	30-jun-2022		31-dic-2021	
	Nº acciones	MUS$	Nº acciones	MUS$
Saldo inicial	125.000.000	155.890	125.000.000	155.890
Aumentos / disminuciones	-	-	-	-
Saldo Final	**125.000.000**	**155.890**	**125.000.000**	**155.890**

b.- Ganancia (pérdida) por acción: El resultado se ha obtenido dividiendo el resultado del período atribuido a los accionistas por el total de las acciones ordinarias en circulación durante los períodos informados.

Ganancias Básicas por Acción diluida		30-jun.-2022	30-jun.-2021
Ganancia (Pérdida), atribuible a los propietarios de la Controladora		179.394	76.825
Ganancia (Pérdida) atribuible a participación no controladoras		78.602	12.926
Ganancia (Pérdida)		**257.996**	**89.751**
Nº de Acciones en circulación		125.000.000	125.000.000
Ganancia (Pérdida)	=	**179.394**	**76.825**
Nº de Acciones en circulación		**125.000.000**	**125.000.000**
(Pérdidas) Ganancias Básicas por Acción diluida, atribuible a los propietarios de la Controladora (doláres por accion)		**1,4352**	**0,6146**

c.- El N° de accionistas al 30 de junio de 2022 asciende a 1.765 y al 31 de diciembre de 2021 asciende a 1.795.

NOTA - 29 OTRAS RESERVAS

El saldo de Otras reservas al cierre de los períodos terminados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otras reservas	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Inversiones Disponible para la Venta	(20.640)	(6.538)
Inversiones Valor Patrimonial Proporcional (1)	(935.530)	(925.981)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(227.764)	(223.921)
Coberturas de flujo de efectivo	89.593	85.382
Impuestos diferidos	(44.548)	(47.630)
Total	**(1.138.889)**	**(1.118.688)**

(1) Corresponde a las variaciones patrimoniales de las Sociedades emisoras, en las que la Sociedad Matriz participa por el método de la participación.

NOTA - 30 RESULTADOS RETENIDOS (PÉRDIDAS ACUMULADAS)

a.- El movimiento de la Reserva por resultados retenidos ha sido el siguiente:

Variación de Resultados Retenidos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Saldo Inicial	**4.222.067**	**4.970.655**
Resultado del Ejercicio	179.394	436.653
Dividendos (2)	-	(1.137.191)
Otros variaciones (1)	44.079	(48.050)
Saldo Final	**4.445.540**	**4.222.067**

(1) Corresponde al pago de ISFUT realizado en septiembre de 2021 y a la diferencia en la provisión y pago de los dividendos provisionados al 31.12.2020

(2) Detalle de dividendos provisionados y pagados:

Detalle Dividendo	Fecha Provisión	31-dic-2021 MUS$
Provisión Dividendo Eventual N° 350	30-abr-2021	88.150
Provisión Dividendo Eventual N° 351	23-sept-2021	608.000
Provisión Dividendo Provisorio N° 352	30-sept-2021	250.000
Provisión Dividendo Provisorio N° 353	03-dic-2021	82.000
Provisión Dividendo	31-dic-2021	109.041
Saldo Final		**1.137.191**

b.- En virtud de la Circular Nº 1.945 de la Comisión para el Mercado Financiero, a continuación se muestra la apertura de los resultados retenidos distribuibles y no distribuibles:

Resultados retenidos distribuibles	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Saldo Inicial	2.477.750	3.226.338
Resultado del Ejercicio	179.394	436.653
Dividendos	-	(1.137.191)
Otras variaciones	44.079	(48.050)
Total resultados retenidos distribuibles	**2.701.223**	**2.477.750**
Ajustes 1ª aplicación IFRS no distribuibles		
Revaluación activo fijo	3.711	3.711
Revaluación Inversiones contabilizadas por el método de participación	1.357.931	1.357.931
Revaluación Inversiones disponibles para la venta corriente y no corriente	451.739	451.739
Ajustes instrumentos financieros	11	11
Impuesto diferido	(67.860)	(67.860)
Otros efectos no significativos	(1.215)	(1.215)
Total resultados retenidos no distribuibles	**1.744.317**	**1.744.317**
Total resultados retenidos	**4.445.540**	**4.222.067**

c.- En virtud de lo dispuesto en Circular Nº 1.945 de la Comisión para el Mercado Financiero, se establece como política para determinar la utilidad líquida distribuible, el considerar en su cálculo los efectos netos por variaciones en el valor razonable de activos y pasivos que no estén realizados, ya sean positivos o negativos, los cuales se deducirán o agregarán a la utilidad financiera del período en que se realicen.

De igual manera se considerarán en la determinación de la utilidad líquida distribuible, los efectos más significativos que se originen por aplicación de estas mismas instrucciones, en aquellas sociedades cuyo reconocimiento en los resultados de la Sociedad Matriz se efectúe por el método de la participación.

Utilidad Líquida Distribuible	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Utilidad del Ejercicio	**179.394**	**436.653**
Ajustes de subsidiarias y asociadas		
Valor Razonable Plantaciones Forestales (*)	3.043	9.681
Impto. Diferido asociado a Valor Razonable (*)	(621)	(2.833)
Otros Ajustes Asociadas	(296)	497
Total utilidad líquida distribuible	**181.520**	**443.998**

(*) Corresponde a los ajustes efectuados por la asociada Empresas CMPC S.A.

NOTA - 31 MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos corrientes y no corrientes denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar) es el siguiente:

ACTIVOS CORRIENTES	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo		
CLP	42.346	85.749
EUR	583	300
PEN	8.584	7.088
Otros activos financieros corrientes		
CLP	3.460	3.815
Otros activos no financieros corrientes		
CLP	3.140	4.112
PEN	100	-
EUR	116	19.576
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes		
CLP	76.162	40.067
PEN	25.433	18.905
Activos por impuestos corrientes		
CLP	754	857
PEN	1.129	1.364
Total Activos Corrientes		
CLP	**125.862**	**134.600**
EUR	**699**	**19.876**
PEN	**35.246**	**27.357**

ACTIVOS NO CORRIENTES	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otros Activos Financieros, No Corriente		
CLP	583.189	627.642
Otros Activos No Financieros, No Corriente		
CLP	90	18.967
Inversiones Contabilizadas utilizando el Método de la Participación		
CLP	327.166	271.888
Total Activos No Corrientes		
CLP	**910.445**	**918.497**

El detalle de los pasivos corrientes y no corrientes denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar) es el siguiente:

PASIVOS CORRIENTES		30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otros pasivos financieros			
	CLP	38	37.223
Pasivos por arrendamientos corrientes			
	CLP	1.553	1.932
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar			
	CLP	199.704	321.366
	EUR	8.709	3.758
	PEN	5.927	5.397
Cuentas por pagar a entidades relacionadas			
	CLP	4.270	1.399
Otras provisiones a corto plazo			
	CLP	37.299	43.426
Pasivos por impuesto corrientes			
	CLP	2.557	12.535
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados			
	CLP	15.442	22.195
	PEN	1.827	1.242
Otros pasivos No financieros corrientes			
	CLP	28.838	14.252
	PEN	3.856	1.627
Total Pasivos Corrientes			
	CLP	**289.701**	**454.328**
	EUR	**8.709**	**3.758**
	PEN	**11.610**	**8.266**

PASIVOS NO CORRIENTES		30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Otros pasivos financieros			
	CLP	202.925	223.919
Pasivos por arrendamientos no corrientes			
	CLP	987	1.454
Pasivos por impuestos diferidos			
	CLP	134.223	144.866
Provisiones no corriente por beneficios a los empleados			
	CLP	27.665	25.941
Otros pasivos no financieros no corrientes			
	CLP	6.326	6.473
Total Pasivos No Corrientes			
	CLP	**372.126**	**402.653**

NOTA - 32 INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios, para los períodos que se indican, se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
Clases de Ingresos Ordinarios	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Prestación de Servicios:				
Venta de energía	930.787	707.754	513.956	372.169
Servicios Inmobiliarios	294	419	68	205
Total	**931.081**	**708.173**	**514.024**	**372.374**

NOTA - 33 COSTO DE VENTAS

Los costos de ventas, para los períodos que se indican, se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Costo de ventas por segmento				
Eléctrico	(564.131)	(352.750)	(326.463)	(189.502)
Inmobiliario	(67)	(69)	(34)	(32)
Total	**(564.198)**	**(352.819)**	**(326.497)**	**(189.534)**

NOTA - 34 GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

Los gastos de administración, para los períodos que se indican, se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
Detalle	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Remuneración del Directorio	(3.839)	(1.031)	(3.611)	(754)
Remuneración Comité Directores	(27)	(36)	(15)	(18)
Honorarios varios	(3.319)	(11.859)	617	(6.081)
Gastos por depreciación y amortización	(108.104)	(107.565)	(55.283)	(52.136)
Gastos de personal	(41.472)	(42.861)	(21.206)	(21.569)
Gastos generales de oficina	(8.413)	(5.120)	(4.509)	(2.438)
Gastos de seguros	(10.307)	(9.799)	(5.249)	(5.041)
Comisiones	(6)	(36)	(3)	(21)
Arriendos y gastos comunes	(18)	(17)	(10)	(7)
Patentes Municipales	(1.309)	(1.625)	(581)	(387)
Ingresos y Egresos Varios	(738)	(81)	(727)	(80)
Total	**(177.552)**	**(180.030)**	**(90.577)**	**(88.532)**

NOTA - 35 OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS)

Los principales conceptos registrados en la cuenta Otras Ganancias (Pérdidas) del estado de resultados para los períodos que se indican, se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
Detalle	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Otras Ganancias				
Dividendos percibidos	14.819	5.249	14.819	5.249
Ingresos PPUA	-	215	-	215
Venta de Proyectos	455	-	251	-
Otros	3.252	2.615	695	2.502
Total	**18.526**	**8.079**	**15.765**	**7.966**
Otras Pérdidas				
Costo Financiero venta de cartera asociada a PEC (1)	(3.641)	(28.258)	-	(14.055)
Costo Prepago Bonos Locales (2)	(496)	-	-	-
Honorarios atención juicios	(548)	(125)	(204)	(101)
Castigos y multas	(25)	(79)	(23)	(79)
Baja de bienes propiedades, planta y equipo	4	-	4	-
Estimación clientes incobrables	(159)	(965)	(529)	(354)
Emisiones de Centrales Térmicas (3)	(11.375)	(6.930)	(6.091)	(4.050)
Deterioro patentes derechos de agua no utilizados	-	(83)	-	(83)
Costo por desmantelamiento	(973)	(686)	(488)	(341)
Donaciones y aportes comunitarios	(990)	(4.550)	(345)	(4.184)
Otros	(12.475)	(5.153)	(4.716)	(2.023)
Total	**(30.678)**	**(46.829)**	**(12.392)**	**(25.270)**
Total Otras Ganancias (Pérdidas)	**(12.152)**	**(38.750)**	**3.373**	**(17.304)**

(1) Costos asociados a la venta de cuentas por cobrar generadas por el mecanismo de estabilización de precios de energía (PEC).
(2) Costo de Prepago de Bonos Locales Serie F e I.
(3) Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780).

NOTA - 36 INGRESOS FINANCIEROS

Los principales conceptos registrados en la cuenta Ingresos Financieros del estado de resultados para los períodos que se indican, se detallan a continuación:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Depósitos a Plazo	6.951	2.606	4.358	1.204
Fondos Mutuos	137	3	83	1
Resultado contratos derivados	501	803	501	602
Reajuste Inversiones	-	186	-	(715)
Venta de Moneda extranjera	-	5	-	-
Total	**7.589**	**3.603**	**4.942**	**1.092**

NOTA - 37 COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros, para los períodos que se indican, es el siguiente:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Gastos por préstamos bancarios	(3.647)	(1.342)	(1.427)	(532)
Gastos por bonos	(37.452)	(32.589)	(18.258)	(16.074)
Gastos por provisiones financieras	(5.761)	(5.181)	(2.852)	(2.598)
Resultados contratos Forward	(5.143)	(2.603)	(4.374)	(1.614)
Gastos por Obligaciones por arrendamientos (1)	(5.099)	(4.303)	(2.583)	(2.161)
Gastos por comisiones	(67)	(596)	(67)	(448)
Menos:				
Costos financieros activados (2)	7.358	1.016	3.289	691
Total	**(49.811)**	**(45.598)**	**(26.272)**	**(22.736)**

(1) Arrendamientos reconocidos por NIIF 16.
(2) Ver nota 19 iii).

NOTA - 38 IMPUESTOS A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

38.1 (Gastos) Ingresos por impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias, al cierre de los períodos que se indican, es el siguiente:

	Período terminado al		Trimestre Abril - Junio	
	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Gastos por Impuestos Corrientes a las Ganancias				
Gastos por impuestos corrientes	(25.028)	(22.397)	(10.426)	(14.415)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	212	(96)	212	(96)
Gastos por impuestos corrientes, neto, total	**(24.816)**	**(22.493)**	**(10.214)**	**(14.511)**
Gastos por Impuestos Diferidos a las Ganancias				
Otros gastos (ingresos) por impuestos diferidos corrientes	(3.262)	(79.064)	(11.641)	(7.312)
(Gastos) Ingresos por impuestos diferidos, neto, total	**(3.262)**	**(79.064)**	**(11.641)**	**(7.312)**
Total (Gastos) Ingresos por Impuestos las Ganancias	**(28.078)**	**(101.557)**	**(21.855)**	**(21.823)**

El cargo total del período se puede reconciliar con la utilidad contable de la siguiente manera:

Reconciliación Gasto Impuesto a las ganancias	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$
Ganancia antes de impuesto a la renta	**286.074**	**191.308**
Gasto por impuesto a la renta (1)	(77.240)	(51.653)
Ajustes por diferencia base financiera/tributaria		
Diferencia de cambio	1.919	(8.700)
Participación en ganancias de asociadas	39.017	(40.540)
Resultado por impuestos diferidos	3.262	79.064
Otros ajustes al impuesto corriente (3)	8.226	(664)
Ingresos (Gastos) por Impuestos Corrientes, Neto, Total	**(24.816)**	**(22.493)**
Ingresos (Gastos) por impuestos diferidos (2)	(3.262)	(79.064)
Total Ingresos (Gastos) impuesto a las ganancias	**(28.078)**	**(101.557)**
Reconciliación tasa impositiva efectiva		
Tasa impositiva legal	27,0%	27,0%
Ajustes a la tasa impositiva legal	-17,2%	26,1%
Tasa impositiva efectiva	**9,8%**	**53,1%**

(1) Al 30 de junio de 2022 y 2021 el impuesto fue calculado con la tasa impositiva 27% (Ley N°20.780) que aplica en Chile. Respecto de las diferencias de tasa de impuestos con las filiales extranjeras (29,5%) se presentan en otras diferencias.

(2) La sociedad Matriz y sus subsidiarias, registra sus operaciones en su moneda funcional dólar estadounidense de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) excepto la subsidiaria Inversiones Coillanca Ltda, y para fines tributarios mantienen contabilidad en moneda local (pesos), también se exceptúan las subsidiarias del grupo Efizity. En cuanto a las subsidiarias extranjeras éstas mantienen para fines tributarios la contabilidad en moneda local de cada país como moneda funcional.

(3) Al 30 de junio de 2021 el concepto “Otros ajuste al impuesto corriente” corresponde a diferencias permanentes por el reconocimiento de los resultados devengados de sociedades coligadas.

De acuerdo a lo indicado en la NIC12, se reconoce un activo por impuesto diferido por pérdidas tributarias, cuando la administración de la Sociedad, ha determinado que es probable la existencia de utilidades imponibles futuras, sobre las cuales se puedan imputar, situación que ocurre en las subsidiarias con pérdidas tributarias.

38.2 Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos corresponden al monto de impuesto sobre las ganancias que el Grupo tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en períodos futuros, relacionados con diferencias temporarias entre la base fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período que se detallan a continuación:

Activos por Impuestos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Provisiones	26.584	29.247
Beneficios Post- Empleo	7.419	8.060
Derecho de Uso	3.047	2.766
Contingencias	2.772	2.772
Pérdidas fiscales	56.439	57.139
Resultado no realizado (RNR)	292	292
Ingresos Anticipados	4.645	1.774
Total Activos por Impuestos	**101.198**	**102.050**

Pasivos por Impuestos	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Depreciaciones (1)	933.146	931.390
Activos disponibles para la venta corrientes y no corrientes	132.601	143.336
Activo intangible	9.369	9.849
Instrumentos de Cobertura	546	(1.584)
Existencias	1.226	1.636
Otros	18.256	18.246
Total Pasivos por Impuestos	**1.095.144**	**1.102.873**
Activos y pasivos por Impuestos diferidos netos	**993.946**	**1.000.823**

(1) Al 30 de junio de 2022 incluye impuesto diferido por concepto de deterioro en activo fijo.

La posición neta de los impuestos diferidos para cada Sociedad es la siguiente:

Sociedad	Posición neta			
	Activos		Pasivos	
	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$	30-jun-2022 MUS$	31-dic-2021 MUS$
Minera Valparaíso S.A.	-	-	40.706	43.698
Cominco S.A.	-	-	12.081	13.192
Forestal y Pesquera Callaqui S.A.	-	-	51.901	55.977
Forestal y Pesquera Copahue S.A.	-	-	29.535	31.999
Colbún S.A.	72.461	66.690	932.184	922.647
Subtotal	**72.461**	**66.690**	**1.066.407**	**1.067.513**
Impuestos diferidos netos			**993.946**	**1.000.823**

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

Movimientos Impuestos Diferidos	Activo MUS$	Pasivo MUS$
Saldo inicial al 01 de enero de 2022	**102.050**	**1.102.873**
Otros incrementos	-	10
Provisiones	(2.663)	-
Propiedades, planta y equipo	-	1.756
Pérdidas Tributarias	(700)	-
Instrumentos de Cobertura	-	2.130
Existencias	-	(410)
Inversión disponible para la venta	-	(10.735)
Derechos de Uso	(41)	(480)
Activo intangible	322	-
Beneficios Post- Empleo	(641)	-
Ingresos Anticipados	2.871	-
30 de Junio de 2022	**101.198**	**1.095.144**
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	**107.669**	**1.152.614**
Otros incrementos	-	(798)
Provisiones	4.390	-
Propiedades, planta y equipo	-	1.714
Pérdidas Tributarias	(30)	-
Instrumentos de Cobertura	-	(1.801)
Existencias	-	1.118
Inversión disponible para la venta	-	(48.036)
Derechos de Uso	775	-
Activo intangible	-	(1.938)
Beneficios Post- Empleo	(4.092)	-
Contingencias	2.237	-
Ingresos Anticipados	(4.164)	-
Impuestos Diferidos Inversiones en Subsidiarias y Asociadas (1)	(4.735)	
31 de diciembre de 2021	**102.050**	**1.102.873**

(1) Ver nota 2.2.1

NOTA - 39 DIFERENCIAS DE CAMBIO NETA Y RESULTADOS POR UNIDADES DE REAJUSTES

a).- Diferencias de cambio netas

Las diferencias de cambio generadas en los períodos que se indican, por partidas en monedas extranjeras y las generadas en la operación normal con una moneda de registro distinta a la moneda funcional, fueron abonadas (cargadas) a resultados según el siguiente detalle:

		Período terminado al		Trimestre Abril-Junio	
Detalle	Moneda	30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	2022 MUS$	2021 MUS$
Efectivo y equivalente al efectivo	CLP	9.132	880	(4.432)	1.879
Efectivo y equivalente al efectivo	PEN	415	(295)	(303)	49
Efectivo y equivalente al efectivo	EUR	(41)	(23)	(41)	(23)
Otros activos financieros corrientes	CLP	(15.671)	1.063	(5.918)	1.782
Otros activos no financieros corriente	CLP	(113)	(1.256)	(114)	(1.256)
Otros activos no financieros corriente	EUR	820	(184)	820	(184)
Deudores comerciales y otras ctas. por cobrar cte.	CLP	(9.342)	(372)	(15.689)	(1.868)
Deudores comerciales y otras ctas. por cobrar cte.	PEN	(295)	(644)	(352)	(231)
Cuentas por cobrar entidades relacionadas cte.	CLP	(3.279)	(860)	(6.123)	(860)
Inversiones Contab. Utililizando Met. Participacion	CLP	(2.451)	-	(2.594)	-
Activo por impuesto corriente	CLP	246	(126)	453	447
Activo por impuesto corriente	PEN	331	(416)	(259)	(113)
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	(25)	(222)	(236)	243
Otros activos no financieros no corrientes	PEN	1	(1)	1	(1)
Propiedades Planta y equipo	CLP	-	(6)	(2)	(2)
Diferencias de cambio Activo		**(20.272)**	**(2.462)**	**(34.789)**	**(138)**
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	(2.623)	(234)	2.223	654
Otros pasivos financieros corrientes	PEN	-	-	151	(8)
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	46	(53)	46	(53)
Ctas. por pagar com. y otras ctas. por pagar	CLP	1.784	(109)	3.038	263
Ctas. por pagar com. y otras ctas. por pagar	PEN	(135)	32	(106)	(8)
Ctas. por pagar com. y otras ctas. por pagar	EUR	3	244	3	244
Ctas. por pagar a Entidades Relac. Corriente	CLP	3.279	-	6.123	-
Otras provisiones a corto plazo	CLP	(1)	-	-	-
Pasivo por impuesto corriente	CLP	172	-	1.066	(1)
Otros pasivos no financieros	CLP	27	(2.247)	83	(2.224)
Otros pasivos no financieros no corriente	CLP	(11)	-	-	-
Provision corriente por beneficios a los empleados	CLP	3.915	1.401	7.298	527
Provision corriente por beneficios a los empleados	PEN	(69)	(50)	(69)	(50)
Otros pasivos financieros no corriente	CLP	20.994	10	37.109	3
Diferencias de cambio Pasivo		**27.381**	**(1.006)**	**56.965**	**(653)**
Total		**7.109**	**(3.468)**	**22.176**	**(791)**

b).- Resultados por unidad de reajuste

Detalle	Moneda	Período terminado al 30-jun-2022 MUS$	30-jun-2021 MUS$	Trimestre Abril-Junio 2022 MUS$	2021 MUS$
Otros activos financieros corrientes	CLP	-	27	-	27
Deudores comerciales y otras ctas.	CLP	(12.214)	-	(12.212)	(7)
Cuentas por cobrar entidades relacionadas cte.	CLP	2.405	-	2.405	-
Activo por impuesto corriente	CLP	2	19	2	15
Pasivos por arrendamientos no corriente	CLP	(26)	-	(39)	
Unidad de Reajuste Activo		**(9.833)**	**46**	**(9.844)**	**35**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	10	-	10	-
Cuentas por pagar entidades relacionadas cte.	CLP	(2.405)	-	(2.405)	-
Pasivo por impuesto corriente	CLP	11.727	-	11.727	-
Unidad de Reajuste Pasivo		**9.332**	**-**	**9.332**	**-**
Total		**(501)**	**46**	**(512)**	**35**

NOTA - 40 DIVIDENDOS POR ACCIÓN

La política de dividendos acordada por la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, contempla repartir la cifra mayor entre el 100% de aquella parte de las utilidades consolidadas atribuibles a los propietarios de la controladora, que hayan sido efectivamente percibidas por la Sociedad en el período y el 100% de la utilidad liquida distribuible del período.

Los dividendos efectivamente pagados durante los últimos 12 meses a la tasa de cambio de la fecha de pago son:

- Dividendo N°351, pagado el 14 de octubre de 2021 por MUS$605.102 (US$4,84081239) por acción.
- Dividendo N°352, pagado el 14 de octubre de 2021 por MUS$248.808 (US$1,99046562) por acción.
- Dividendo N°353, pagado el 30 de diciembre de 2021 por MUS$83.453 (US$0,66834460) por acción.
- Dividendo N°354, pagado el 27 de mayo de 2022 por MUS$65.936 (US$0,52749063) por acción.

NOTA - 41 MEDIO AMBIENTE

Las sociedades del grupo en las cuales se han efectuado desembolsos asociados con medio ambiente son las siguientes: Colbún S.A. y Fenix Power Perú S.A.

Los desembolsos efectuados por concepto de medio ambiente se encuentran principalmente asociados a instalaciones, por lo tanto, serán reconocidos en resultados vía depreciación de acuerdo con la vida útil de éstas, salvo el desarrollo de Estudios y Declaraciones de Impacto Ambiental, que corresponden a permisos ambientales efectuados previos a la fase de construcción.

A continuación, se indican los principales proyectos en curso y una breve descripción de los mismos:

Proyecto Eólico Horizonte: El proyecto Horizonte es un parque eólico ubicado a 130 km al noreste de Taltal y 170 km al suroeste de Antofagasta, considerando el desplazamiento por la Ruta 5. Considera una potencia de 778 MW, que se compone de 140 máquinas de 5,56 MW cada una y una generación anual promedio de aproximadamente 2.380 GWh. Considera la conexión al SEN en la futura S/E Parinas ubicada a 22 km.

La etapa de construcción del proyecto se inició durante el mes de noviembre del 2021 y cuenta con un avance del 18%.

Parques solares Diego de Almagro Sur I y II: Centrales solares fotovoltaicas ubicadas en la Región de Atacama, a 27 kilómetros aproximados al sur de Diego de Almagro, consideran en su conjunto una potencia aproximada de 220MW y una generación anual promedio de aproximadamente 615 GWh. cuenta con estudio de impacto ambiental aprobado.

La etapa de construcción del proyecto se inició durante el mes de septiembre del 2020 y cuenta con un avance del 99%.

Central Hidroeléctrica San Pedro: Central hidroeléctrica de embalse, se encuentra ubicada en la Región de Los Ríos.

El proyecto cuenta con un avance de la construcción del 15% aproximadamente y está a la espera de la tramitación ambiental del EIA de adecuaciones del proyecto para retomar las obras y actividades constructivas.

A lo anterior, se suman los desembolsos asociados a las 26 plantas de generación en operación, que incluyen a central Fenix (Chilca, Perú).

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 30 de junio de 2022 y 2021:

Gastos Acumulados efectuados al 30 de Junio de 2022						
Identificación de la Sociedad	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Central Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	108	jun-22
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	89	jun-22
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Gasto	12	jun-22
Colbún S.A.	Central Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	5	jun-22
Colbún S.A.	Central Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	57	jun-22
Colbún S.A.	Central Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	236	jun-22
Colbún S.A.	Central Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	46	jun-22
Colbún S.A.	Central Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	12	jun-22
Colbún S.A.	Central Santa María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	163	jun-22
Colbún S.A.	Complejo Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	114	jun-22
Colbún S.A.	Complejo Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	14	jun-22
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	386	jun-22
Colbún S.A.	Central Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	3	jun-22
Colbún S.A.	Diego de Almagro Sur	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	jun-22
				Total	1.246	

Gastos Futuros al 30 de Junio de 2022						
Identificación de la Sociedad	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Central Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	193	dic-22
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	82	dic-22
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Gasto	15	dic-22
Colbún S.A.	Central Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	jul-22
Colbún S.A.	Central Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	jul-22
Colbún S.A.	Central Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	52	dic-22
Colbún S.A.	Central Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	6	dic-22
Colbún S.A.	Central Santa María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	49	abr-23
Colbún S.A.	Complejo Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	jul-22
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	220	dic-22
				Total	621	

Gastos Acumulados efectuados al 30 de Junio de 2021

Identificación de la Sociedad	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Central Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	94	jun-21
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	113	jun-21
Colbún S.A.	Central Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	35	jun-21
Colbún S.A.	Central Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	116	jun-21
Colbún S.A.	Central Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	202	jun-21
Colbún S.A.	Central Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	57	jun-21
Colbún S.A.	Central Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	15	jun-21
Colbún S.A.	Central Santa María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	217	jun-21
Colbún S.A.	Complejo Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	155	jun-21
Colbún S.A.	Complejo Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	45	jun-21
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	124	jun-21
				Total	**1.173**	

Gastos Futuros al 30 de Junio de 2021

Identificación de la Sociedad	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Central Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	139	dic-21
Colbún S.A.	Central Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	118	dic-21
Colbún S.A.	Central Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	10	dic-21
Colbún S.A.	Central Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	96	dic-21
Colbún S.A.	Central Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	233	dic-21
Colbún S.A.	Central Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	39	dic-21
Colbún S.A.	Central Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	29	dic-21
Colbún S.A.	Central Santa María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	177	dic-21
Colbún S.A.	Complejo Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	45	dic-21
Colbún S.A.	Complejo Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	dic-21
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	96	dic-21
Colbún S.A.	Central Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	4	dic-21
				Total	**1.044**	

Desembolsos Perú

Gastos Acumulados efectuados al 30 de Junio de 2022						
Identificación de la Sociedad	**Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso**	**Concepto por el que se efectuó el desembolso**	**Activo / Gasto**	**Descripción del Activo o Ítem de Gasto**	**Importe del Desembolso MUS$**	**Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados**
Fenix Power Perú S.A	Central Chilca	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	134	jun-22
				Total	**134**	

Gastos Futuros al 30 de Junio de 2022						
Identificación de la Sociedad	**Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso**	**Concepto por el que se efectuó el desembolso**	**Activo / Gasto**	**Descripción del Activo o Ítem de Gasto**	**Importe del Desembolso MUS$**	**Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados**
Fenix Power Perú S.A	Central Chilca	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	118	dic-22
				Total	**118**	

Gastos Acumulados efectuados al 30 de Junio de 2021						
Identificación de la Sociedad	**Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso**	**Concepto por el que se efectuó el desembolso**	**Activo / Gasto**	**Descripción del Activo o Ítem de Gasto**	**Importe del Desembolso MUS$**	**Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados**
Fenix Power Perú S.A	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	139	jul-21
				Total	**139**	

Gastos Futuros al 30 de Junio de 2021						
Identificación de la Sociedad	**Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso**	**Concepto por el que se efectuó el desembolso**	**Activo / Gasto**	**Descripción del Activo o Ítem de Gasto**	**Importe del Desembolso MUS$**	**Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados**
Fenix Power Perú S.A	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	150	dic-21
				Total	**150**	

NOTA - 42 CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

42.1 Garantías Directas

Activos comprometidos			Saldos pendientes	
Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor contable US$	30-06-2022 MUS$	31-12-2021 MUS$
Boleta de Garantía	CLP		20.834	943
Boleta de Garantía	USD		22.390	22.672
Boleta de Garantía	UF		8.430	8.086
Cheque en Garantía	UF		6	6
		Total	**51.660**	**31.707**

Para garantizar al Banco Bice el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones actuales y futuras de Minera Valparaíso S.A. y sus subsidiarias, ésta tiene constituida una hipoteca de primer grado sobre las oficinas 501 y 601 de los pisos 5 y 6 del edificio ubicado en calle Teatinos número 220, Santiago. El valor asignado para estos fines es de MUS$940 (M$500.000), esto según escritura de fecha 11 de enero de 2002, notario Enrique Morgan, repertorio número 188-2002.

42.2 Garantías Indirectas

Al 30 de junio de 2022 no existen garantías indirectas otorgadas.

42.3 Cauciones obtenidas de terceros

a.- La sociedad controlada Colbún S.A. presenta al 30 de junio de 2022 las siguientes cauciones obtenidas de terceros:

Garantías Vigentes en Dólares Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Enercon Chile SpA	Proveedores	78.619
GE Energy Parts Inc	Proveedores	15.000
Wartsila Finland OY	Proveedores	3.945
Hitachi Energy Chile SpA	Proveedores	2.158
Siemens Energy SpA	Proveedores	1.899
Voith Hydro S.A.	Proveedores	250
Rhona S.A.	Proveedores	76
LS Cable And System Ltd.	Proveedores	187
ABB Power Grids Brasil Ltda.	Proveedores	99
Generadores Mexicanos S.A. de C.V.	Proveedores	71
Ing. y Ases. en Comp. y Comunicación Neosecure S.A.	Proveedores	37
HMV Chile	Proveedores	32
Ingenieria Agrosonda SpA	Proveedores	176
Campbell Scientific Centro Caribe S.A.	Proveedores	13
PMM Asset Project Management Ltda.	Proveedores	13
Safe Energy SpA	Proveedores	100
Siemens S.A	Proveedores	11
Serv. de Respaldo de Energía Teknica Ltda.	Proveedores	5
Sistemas Eléctricos Ingeniería y Servicios S.A.	Proveedores	1
Sisua Digital SpA	Proveedores	1
	TOTAL	**102.693**

Garantías Vigentes en Euros Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Enercon Gmbh	Proveedores	16.803
Siemens Energy SpA	Proveedores	231
Andritz Hydro S.R.L.	Proveedores	48
Weidmuller S.A.	Proveedores	38
	TOTAL	**17.120**

Garantías Vigentes en Pesos Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Vecchiola Ingeniería y Construcción S.A.	Proveedores	140
Poyry Chile Linitada.	Proveedores	74
Servicios Logisticos Vizcal Limitada	Proveedores	63
Constructora Tecton SpA	Proveedores	42
Constructora y Maquinarias Pulmahue SpA	Proveedores	40
Eduardo Antonio Gómez Miranda	Proveedores	26
Inmobiliaria E Inversiones Michel Chehade B.	Proveedores	20
DPLGrout Construcciones SpA	Proveedores	18
Sodexo Chile SpA	Proveedores	50
Hector Enrique Diaz Gonzalez	Proveedores	22
Ingeniería y Comercial San Andrés Ltda.	Proveedores	12
Transporte y seguridad Jaos Limitad	Proveedores	19
Target-Ts SpA	Proveedores	11
Desarrollo Marítimo Servicios y Equipamiento SpA	Proveedores	10
Constructora Boris Fernando Aguila Sepulveda E.I.R.L.	Proveedores	11
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Proveedores	9
Sistemas electricos ingenieria y servicios S.A.	Proveedores	8
Dimetales SpA	Proveedores	7
Ximena Mariela Soto Orellana	Proveedores	6
Constructora Pesa Limitada	Proveedores	5
ST Ingeniería y Construcción SpA	Proveedores	5
Neoval Ingeniería y Construcción SpA	Proveedores	4
Rhona S.A.	Proveedores	4
Máximo Emiliano Sanhueza Manríquez	Proveedores	4
Constructora Javag SpA	Proveedores	3
Civil sur SpA	Proveedores	1
	TOTAL	**614**

Garantías Vigentes en UF Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Strabag SpA	Proveedores	23.622
Promet Servicios SpA	Proveedores	3.362
Ingenieria Agrosonda SpA	Proveedores	730
Serv. Industriales Ltda.	Proveedores	218
Jaime Illanez y asociados consultores S.A	Proveedores	204
Algoritmos y Mediciones Ambientales SpA	Proveedores	178
Barlovento Recursos Naturales Sl Tax Id	Proveedores	113
Revergy SpA	Proveedores	106
Contract Chile S.A.	Proveedores	94
Universidad de Concepción	Proveedores	89
Sodexo Chile SpA	Proveedores	82
Ricoh Chile S.A.	Proveedores	71
Transporte Bretti Ltda.	Proveedores	70
Vigatec S.A.	Proveedores	63
Integración de Tecnologías ITQ Ltda.	Proveedores	60
Constructora Pesa Ltda.	Proveedores	57
Ateme Consultores SpA	Proveedores	56
WSP Ambiental S.A.	Proveedores	53
Serv. Industriales Warner SpA	Proveedores	50
Maquinaria e inversiones Freemaq SpA	Proveedores	49
Novis S.A.	Proveedores	47
Securitas S.A.	Proveedores	46
DPLGrout Construcciones SpA	Proveedores	44
Arkanosoft Chile SpA	Proveedores	40
DNV GL Chile Ltda.	Proveedores	37
Empresa Nacional de Telecomunicaciones S.A.	Proveedores	35
OHL Servicios Ingesan S.A. Agencia en Chile	Proveedores	32
Seidor Chile S.A.	Proveedores	32
Mario Francisco Segura Caballero	Proveedores	31
Soc. Comercial Camin Ltda.	Proveedores	30
Constructora Javag SpA	Proveedores	30
Soc. Administradora de Casinos y Servicios Aliservice S.A.	Proveedores	28
Bessertec SpA	Proveedores	28
ABB S.A.	Proveedores	28
XPE Consult SpA	Proveedores	26
Target-TS SpA	Proveedores	25
KSE SpA	Proveedores	24
TEKATER SpA	Proveedores	24
Consultora en movilidad sustentabilidad	Proveedores	23
Soluciones Modulares CN S.A	Proveedores	20
Servicios Emca SpA	Proveedores	18
Sistema Integral de Telecomunicaciones Ltda.	Proveedores	18
CAM Chile SpA	Proveedores	18
Esteyco Chile SpA	Proveedores	17
ISS Facility Services S.A.	Proveedores	16
Serv. Industriales Ingeben Ltda.	Proveedores	15
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	15
MYA Chile Soluciones contra Incendio e Industriales Ltda.	Proveedores	14
Serv. Industriales Euroambiente Ltda.	Proveedores	14
Conecta Ingeniería S.A.	Proveedores	13
Dimetales SpA	Proveedores	13
Soc. de Transportes Turismos e Invers.	Proveedores	12
Transportes José Carrasco Retamal EIRL	Proveedores	11
Soluciones de Ingeniería de Control Ltda.	Proveedores	11
Serv. Eduardo Sebastián Velásquez Negrón EIRL	Proveedores	11
Siemens Energy SpA	Proveedores	10
HMV Chile	Proveedores	10
GS3 Consultores SpA	Proveedores	10
Soc. Comercial y de Inversiones Conyser Ltda.	Proveedores	9
Siemens S.A.	Proveedores	8
SGS Chile Ltda. Soc. de Control	Proveedores	7
Interra Latam SpA	Proveedores	6
Serv. de Ingeniería IMC Ltda.	Proveedores	6
Ingenieria y servicio S.A.	Proveedores	5
Mantención de Jardines Arcoiris Ltda.	Proveedores	5
Victoria S.A.	Proveedores	5
Silob Laboratorio Puerto Montt Ltda.	Proveedores	4
Servicios GEA Ltda.	Proveedores	3
Empresa de Servicios Himce Ltda.	Proveedores	3
	TOTAL	**30.264**

Fenix Power Perú S.A.

Garantías Vigentes en Soles Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Electro Oriente S.A.	Proveedores	1.538
Procarvi S.A.	Proveedores	38
Arco Iris Maquiservicios EIRL	Proveedores	34
Busser SAC	Proveedores	28
J&V Resguardo SAC	Proveedores	26
People Intermediacion SAC	Proveedores	5
Advanced Services In Decotations SAC	Proveedores	1
	TOTAL	**1.670**

Garantías Vigentes en Dólares Depositados por:	Relación con la Sociedad	Monto MUS$
Barlovento Renovables Latinoamérica SAC	Proveedores	270
SIGELEC SAC	Proveedores	141
Walsh Perú S.A. Ingenieros y Científicos Consultores	Proveedores	18
	TOTAL	**429**

42.4 Detalle de litigios y otros

Colbún S.A.

La Administración de Colbún considera, con la información que posee en el momento de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, que las provisiones registradas en el estado de situación financiera consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por litigios y demás operaciones descritas en esta nota, por lo que no espera que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dada las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario exacto de fechas de pago si, en su caso, lo hubiere.

A continuación, de acuerdo a NIC 37, se presenta un detalle de los litigios al 30 de junio de 2022:

Chile

1.- Formulación de Cargos de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) en contra de la CT Santa María y a requerimiento del Tribunal Ambiental del Valdivia (TAV), por (i) la presunta existencia de equipos diferentes a los autorizados en la RCA y (ii) por el posible no ingreso en el SEIA del sobredimensionamiento de la chimenea del complejo térmico. Colbún presentó sus descargos ante la SMA debidamente fundamentados, con informes técnicos ambientales y legales y está a la espera de la continuación del proceso.

En forma previa a la investigación que realizó la SMA a la CT Santa María, esta autoridad consideró que no existían antecedentes para una formulación de cargos, sin embargo, el TAV revisando la resolución administrativa de la SMA ordenó formular estos dos cargos.

Paralelamente, tanto Colbún S.A. como la SMA, presentaron Recursos de Casación ante la Corte Suprema en contra del fallo del TAV que ordenó dicha formulación de cargos y la limitación de la potencia de la central a 350 MW bruto.

Con fecha 9 de julio de 2019, la Corte Suprema (CS) acogió los recursos de casación en el fondo presentado por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) y Colbún en contra del fallo del

Tribunal Ambiental de Valdivia (TAV). La CS estimó que el TAV incurrió en un error de derecho cuando ordenó a la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) a formular cargos en contra de Colbún por: (i) evasión al SEIA; e (ii) incumplimiento de la RCA de la CT Santa María.

La CS dejó sin efecto la limitación de potencia de la central a 350 MW bruto decretada por el TAV y acogió la casación para efectos de retrotraer el procedimiento sancionatorio en contra de Colbún a la etapa anterior a la dictación de la resolución de cierre.

Este procedimiento sancionatorio concluyó en favor de Colbún cuando la SMA, con fecha 4 de septiembre de 2019, ordenó archivar ambas denuncias individualizadas anteriormente en los puntos (i y ii). Sin embargo, la parte denunciante, presentó un “Recurso de Reclamación” ante el Tribunal Ambiental del Valdivia (TAV) en contra de la resolución de la SMA que ordenó el archivo de las denuncias. La causa fue alegada en el TAV y con fecha 31 de marzo de 2020 el TAV rechaza el archivo de la causa ordenando a la SMA dictar la resolución que en derecho corresponda. La SMA presentó nuevo Recurso de Casación en contra de dicha sentencia ante la Corte Suprema, el que fue rechazado por inadmisible. LA SMA, en cumplimiento fallo del TAV formuló nuevamente cargos en este procedimiento y Colbún presentó sus correspondientes descargos. La SMA resolvió aplicar una multa por infracción leve de UTA 345, respecto de esta resolución de la SMA Colbún presentó una Reclamación ante el Tribunal Ambiental de Valdivia y los Demandantes presentaron un Recurso de Reposición ante la misma SMA.

2.- Arbitraje de impuestos a las emisiones

Colbún inició en diciembre de 2019 el procedimiento arbitral previsto en el Contrato de Compraventa de Electricidad con Codelco de enero de 2010, a efectos de obtener de parte de esa empresa el reembolso del pago de impuesto a las emisiones correspondientes a los años 2017 y 2018 así como sus periodos siguientes. De igual modo, Codelco también solicitó el mismo procedimiento para resolver aspectos vinculados a dicho contrato. Ambos procesos se acumularon.

El Tribunal citó a las partes para la etapa de conciliación prevista en las bases sin que éste se haya logrado, y acto seguido el Tribunal fijó los puntos de prueba y suspendió el periodo probatorio en conformidad a la ley vigente. Los alegatos de la causa fueron en el mes de enero. Con fecha 21 de julio de 2022 el Tribunal Arbitral notificó sentencia a las partes, acogiendo las peticiones de Colbún y rechazando la acción de Codelco, no obstante, la sentencia no está ejecutoriada pues está pendiente el plazo para presentar recursos.

La Administración en base a los antecedentes expuestos a esta fecha, estima razonablemente que se mantendrá el resultado favorable y que en definitiva el cliente debiera reembolsar los valores demandados, lo cual ya está provisionado en los estados financieros.

3.- Solicitud de Invalidación presentada contra las Resoluciones de Calificación Ambiental de Proyecto fotovoltaico Diego de Almagro Sur 1 y Proyecto fotovoltaico Diego de Almagro 2 (en adelante RCAs).

Mediante Res. Ex. De fecha 11 de junio de 2021, el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) notificó solicitud de inicio de procedimiento de invalidación contra las RCAs que aprobaron los proyecto referidos, presentada por una comunidad indígena Colla-Diaguita, representada por Wilfredo Cerda; basado en la afectación del proyecto a esta comunidad debido a la supuesta existencia de sitios ceremoniales, destrucción del Camino del Inca, afectación del cerro Los Gemelos por extracción de material pétreo, entre otros temas que, según los solicitantes, justificaban la realización de una consulta indígena en el marco del convenio 169.

Colbún presentó la contestación y su defensa ante el SEA, en la que se defiende la evaluación ambiental realizada, pues el proyecto no genera impactos significativos que hayan podido justificar una consulta indígena.

El SEA por resolución de fecha 03 de noviembre de 2021 rechazó la solicitud de invalidación presentada.

Frente a lo anterior, los solicitantes presentaron un Recurso de Reclamación contra la resolución del SEA ante el Tribunal Ambiental de Antofagasta insistiendo en su tesis. Colbún se hizo parte en el proceso y participó en los respectivos alegatos apoyando la resolución que rechazó la Reclamación presentada. El Tribunal con fecha 22 de julio de 2022 dictó sentencia rechazando el Recurso presentado por el demandante, sin perjuicio de lo cual el procedimiento no está terminado pues está pendiente el plazo para presentar recursos de casación ante la Excelentísima Corte Suprema.

La Administración, en cumplimiento a lo indicado en la NIC 37, estima una contingencia como remota, por lo tanto, ha procedido a revelarla, pero no ha constituido provisión a la fecha, debido a que no es posible medir o estimar de forma fiable el pasivo que se derive de la misma, así también, no existen reembolsos reclamables en caso de una sentencia desfavorable.

4.- Accidente Túnel Patagüillas.

A consecuencia del accidente del “Túnel Pataguilla” del “Canal Las Mercedes” ocurrido a fines de noviembre de 2020, y que porta agua para la CH Carena y también riega predios agrícolas de las comunas de Maria Pinto y Curacaví, con fecha 6 de septiembre de 2021 se notificó a Colbún S.A. una demanda de indemnización de perjuicios interpuesta por don César Véliz por la suma de $1.135 millones. La audiencia de conciliación fue en el mes de mayo de 2022 sin que se produjera acuerdo, y corresponde ahora que el Tribunal reciba la causa a prueba.

Existe un segundo proceso relacionado al accidente mencionado correspondientes a una “Medida Prejudicial de Exhibición de Documentos” caratulado “Portuguez y otros” (105 personas), ante el 25 Juzgado Civil de Santiago, y que posiblemente de lugar a una nueva Demanda de Indemnización de Perjuicios.

5.- Arbitraje Puerto Coronel

Con fecha 23.09.2021, se constituyó un arbitraje ante el sr. Manuel José Vial Vial, entre Colbún S.A. y Puerto de Coronel, para conocer las diferencias de interpretación de la cláusula de impuestos del contrato de servicios por descarga de carbón en la Central Térmica Santa María, ubicada en la comuna de Coronel. También se inició un arbitraje complementario para discutir la obligación de Puerto Coronel de constituir una “Sociedad Operadora” donde se radiquen los activos que sirven para prestar el servicio de descarga de carbón de la central. Ambos procesos están en periodo de prueba.

42.5 Compromisos

Compromisos contraídos con entidades financieras

A la fecha de la publicación de los Estados Financieros, Colbún S.A no mantiene créditos con entidades financieras ni con tenedores de bonos que impongan obligaciones de cumplimientos de indicadores financieros.

NOTA – 43 HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE CIERRE DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

43.1 Autorización de los Estados financieros consolidados intermedios

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados en sesión de Directorio de la Sociedad, de fecha 09 de septiembre de 2022.

43.2 Órgano que Autoriza la Publicación de los Estados financieros consolidados intermedios

El Directorio de la Sociedad Matriz es el órgano que autoriza hacer pública la información contenida en los estados financieros consolidados intermedios.

43.3 Detalle de Hechos Posteriores a la Fecha de los Estados financieros consolidados intermedios

No se han producido otros hechos posteriores entre el 1 de julio de 2022 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

NOTA – 44 CONTINGENCIA POR PANDEMIA COVID-19

La Sociedad Matriz y sus filiales han desplegado un plan de contingencia e implementado medidas para asegurar la salud y la seguridad de sus colaboradores y para asegurar la continuidad de sus operaciones. La implementación de este plan, ha permitido continuar funcionando en forma normal y cumplir con todas las exigencias de la administración y de los entes reguladores. Hasta el momento no se han registrado efectos significativos de la pandemia sobre las inversiones y negocios de la Sociedad, y no es posible evaluar potenciales efectos posteriores.

****