

**Memoria Anual
Celeo Redes Operación Chile S.A
2021**



Tabla de contenido

1. Identificación de la entidad	3
2. Los ámbitos de negocio	5
3.1 Historia de la entidad	5
3.2 Marco estratégico	6
3.3 Actividades y negocios	7
3.4 Contexto de la industria	11
3.5 Los factores de riesgo.....	15
3. La propiedad y las acciones	19
4.1 La propiedad.....	19
4.2 Los accionistas	20
5. Sobre la administración y el personal	23
5.1 El Directorio de CROCH.....	23
5.2 La Gerencia de CROCH.....	24
5.2 Gobierno Corporativo de Celeo	24
5.3 Organigrama.....	26
6. Responsabilidad social y desarrollo sostenible.....	27
6.2 Diversidad en la organización	27
6.2 Desarrollo sostenible	28
7. Hechos esenciales y síntesis de proposiciones de accionistas	29
8 . Información sobre subsidiarias y asociadas e inversiones en otras sociedades	30
8.1 Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A S.A.....	31
8.2 Charrúa Transmisora de Energía S.A.	42
9. Informes financieros	43
9.1 Declaración de responsabilidad	43
9.2 Análisis razonado	44
9.3 Estados financieros	56

1. Identificación de la entidad

Razón social	Celeo Redes Operación Chile S.A.
RUT	76.187.228-1
Inscripción en el Registro de Valores	N° 1.144 con fecha 7 de abril de 2017
Teléfono	(56) 232024300
Domicilio	Av. Apoquindo N° 4501, oficina 1902. Las Condes
Página web	https://www.celeogroup.com/
Tipo de Entidad	Sociedad anónima cerrada
Audidores externos	KPMG Auditores Consultores Ltda.
Información de contacto	Para consultas sobre la memoria financiera de Celeo Redes Operación Chile S.A. comunicarse con Pablo Jofré Vásquez, Subgerente de Contabilidad e Impuestos al correo pjofre@celeogroup.com .
Documentos constitutivos	<p>Celeo Redes Operación Chile S.A, se constituyó a partir de la modificación de la Sociedad de Responsabilidad Limitada a una Sociedad Anónima cerrada, realizada en escritura pública en octubre de 2016.</p> <p>A su vez, Celeo Redes Chile Limitada se constituyó el 23 de noviembre 2011, según el registro en escritura pública otorgado en la Notaría de Santiago de Don Eduardo Avello Concha, bajo el repertorio N° 24,549 de 2011. Un extracto autorizado de esta se inscribió en el Registro de Comercio de Santiago el 30 de diciembre de 2011, fojas 79.428, número 58.236 y la publicación en el diario oficial data del 04 de enero de 2012.</p> <p>A partir de una escritura pública de 28 de octubre 2016 (según repertorio N° 12270-2016 de la 4° notaría de Santiago, de Don Patricio Ravi Benavente), sus socios modificaron los estatutos, transformándose en una sociedad anónima cerrada y modificando la razón social a la actual Sociedad de Responsabilidad Limitada. Un extracto autorizado de la referida escritura se inscribió en el Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2016 a fojas 80.751, número 43.587 y se publicó en el Diario Oficial el día 5 de noviembre de 2016.</p> <p>La empresa que finalmente controla la sociedad es la empresa Celeo Redes S.L., que es una compañía de origen español dedicada a la promoción, construcción, operación y explotación de proyectos de infraestructuras de energía, que cuenta con activos en España, Chile y Brasil.</p> <p>La estructura accionarial de Celeo está dividida en un 51% propiedad de Elecnor, S.A. y el 49% restante del fondo holandés APG Management N.V. que constituye una de las principales gestoras de fondos de pensiones del mundo y materializa su participación en CELEO a través de Pasterze Investments Holding, B.V.</p>

Celeo Chile en cifras

Industria energética	Presencia	Kilómetros de líneas	Nº de subestaciones
Transmisión	6 regiones	506	5 subestaciones
Nº de proyectos	Nº de torres de alta tensión	Nº colaboradores directos a diciembre	Nº colaboradores indirectos a diciembre
3 en operación 2 en desarrollo	1.181	82	409
Centros de trabajo	Continuidad operacional 5	Días sin accidentes	Nº proveedores totales
7	99,9%	1.066	407

Celeo Redes Operación Chile en cifras

Industria energética	Presencia	Kilómetros de líneas	Nº de subestaciones
Transmisión	5 regiones	454	3 subestaciones
Nº de proyectos	Nº de torres de alta tensión	Activos	Patrimonio
2 en operación	1.035	MUS\$ 587.907	MUS\$ 33.187
Pasivos	Ingresos	EBITDA	Resultado operacional
MUS\$ 554.720	MUS\$ 50.658	MUS\$ 44.334	MUS\$ 37.808
Utilidad	Continuidad operacional AJTE 3	Continuidad operacional AJTE 4	Continuidad operacional CHATE 3
MUS\$ 5.211	99,91%	99,90%	99,95%
Margen EBITDA ¹	Liquidez Corriente ²	Razón ácida ³	Nivel de endeudamiento neto ⁴
88%	2,65	2,65	13,61

¹ **Margen EBITDA:** razón entre EBITDA e Ingresos de actividades ordinarias

² **Liquidez corriente:** razón entre Activos y Pasivos corrientes.

³ **Razón ácida:** razón entre ((+) Activos corrientes, (-) Activos no corrientes mantenidos para la venta, (-) Inventarios y pagos anticipados) y Pasivos corrientes.

⁴ **Nivel de endeudamiento financiero neto:** razón entre ((+) Otros pasivos financieros corrientes, (+) Otros pasivos financieros no corrientes y (-) Efectivo y equivalentes de efectivo) y Patrimonio Total.

2. Los ámbitos de negocio

3.1 Historia de la entidad

2009	<ul style="list-style-type: none"> • Adjudicación del primer proyecto, Alto Jahuel.
2010	<ul style="list-style-type: none"> • Registro en la Comisión para el Mercado Financiero (ex SVS) de la sociedad Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE).
2011	<ul style="list-style-type: none"> • Se constituye Celeo Redes Chile Limitada. • Primer año de avance del proyecto Alto Jahuel (AJTE) y consecución de financiamiento para su construcción.
2012	<ul style="list-style-type: none"> • Adjudicación del proyecto de transmisión troncal denominada Línea Charrúa – Ancoa 2x500 kv: primer circuito.
2014	<ul style="list-style-type: none"> • La gestora de Fondos de Pensiones holandesa, APG, adquiere un 49% de Celeo Redes S.L.U. • Cocreación del joint venture Celeo Concesiones e inversiones S.L.U.
2015	<ul style="list-style-type: none"> • En septiembre se logra la puesta en servicio del proyecto Ancoa – Alto Jahuel y comienza a operar desde el centro de control. • Ampliación del proyecto AJTE y comienzo de la operación del primer circuito.
2016	<ul style="list-style-type: none"> • Adjudicación del proyecto Diego de Almagro (DATE). • Inauguración de la base de mantenimiento en Talca. • Ampliación del segundo circuito del proyecto AJTE entra en operación • Constitución de la nueva sociedad "Celeo Redes Chile Limitada", transformándose la anterior en "Celeo Redes Operación Chile S.A." con el objeto de emitir bonos en Chile y Estados Unidos.
2017	<ul style="list-style-type: none"> • Emisión de bono en el mercado internacional y nacional por importe de MUSD 660, lográndose el premio al mejor financiamiento del año en Latinoamérica, dos meses antes de lo comprometido con las autoridades. • En diciembre se logra la puesta en servicio del proyecto Charrúa – Ancoa.
2018	<ul style="list-style-type: none"> • Adjudicación del proyecto Mataquito – Hualqui. • Adjudicación del proyecto Nuevo Alto Melipilla – Agua Santa. • En agosto se consigue la energización de la primera etapa del proyecto DATE, un año antes de lo comprometido con las autoridades. • Participación por primera vez en el ranking internacional GRESB⁵ alcanzando el tercer lugar en el sector de empresas de infraestructura de transmisión eléctrica.
2019	<ul style="list-style-type: none"> • Entrada en operación de la línea de transmisión 2x220kV Illapa – Cumbre en la comuna de Diego de Almagro, región de Atacama. • Se publicó el Decreto de adjudicación para los proyectos MATE y CASTE • Se lleva a cabo la colocación de un bono de proyecto por USD 365 millones, para la construcción de los proyectos de líneas de transmisión Mataquito – Hualqui y Nuevo Alto Melipilla – Agua Santa. • Obtención del primer lugar en el Ranking GRESB en el sector de empresas de infraestructura de transmisión eléctrica. • Inicio de la construcción de la Base de Mantenimiento para la zonal Atacama.

⁵ Para más información sobre GRESB, dirjase al sitio web: <https://gresb.com/>

	<ul style="list-style-type: none"> • La Comisión Europea aprobó que APG entre en el capital de Celeo Concesiones e Inversiones (en España), filial de Elecnor, que pasará a estar bajo el control conjunto de la firma neerlandesa y la española.
2020	<ul style="list-style-type: none"> • Finalizó la construcción de la Base de Mantenimiento para la zonal Atacama. • Los proyectos de líneas de transmisión Mataquito – Hualqui y Nuevo Alto Melipilla – Agua Santa ingresan a evaluación ambiental. • Se realizaron protocolos y cambios en las operación para prevenir los contagios por covid-19 en las instalaciones. Durante el año ningún colaborador de Celeo Chile se contagió con el virus SARS-CoV-2. • Durante 2020, se anunció que Manuel Sanz dejaría la gerencia general de Celeo Chile y sus filiales en 2021 para asumir el cargo de Gerente de Operaciones Sud América en la matriz Celeo España. En su reemplazo llega Alan Heinen, ex Director Jurídico-Corporativo de Celeo Brasil.
2021	<ul style="list-style-type: none"> • Se materializó el arribo a Chile de Alan Heinen asumiendo de inmediato la gerencia general de Celeo Chile y sus filiales en 2021. • Se realizaron protocolos y cambios en las operaciones para prevenir los contagios por covid-19 en las instalaciones y oficina Santiago. • Comienza el retorno progresivo a la oficina de Santiago. • Se abre una nueva línea de negocios por intermedio de una sociedad relacionada, adquiriendo el 100% de los activos de la sociedad Colbún Transmisión S.A., dicha sociedad desarrolla actividades de transmisión de energía eléctrica, contando con un total de 899 kilómetros aproximadamente de líneas de transmisión nacional, zonal y dedicada, y 27 subestaciones integradas al Sistema Electrico Nacional. • Al cierre del ejercicio el Grupo fue tomando el control progresivo de la nueva Sociedad y sus activos.

3.2 Marco estratégico

Misión

Brindar un servicio seguro, continuo y eficiente en el mercado de la transmisión de energía y de la operación y mantenimiento de instalaciones eléctricas, que contribuya al progreso económico y tecnológico, al bienestar social y al desarrollo sostenible del país.

Visión

Ser reconocidos como una empresa de referencia en el mercado por la excelencia en el servicio a sus clientes y una consolidada cultura preventiva de sus trabajadores en salud, seguridad laboral y medio ambiente.

Valores

El *respeto por la salud y seguridad* de nuestros trabajadores es un valor esencial e intransable. Damos prioridad al trabajo seguro por encima de todo requerimiento, sin realizar actividades en las que exista un riesgo potencial no controlado o inminente. Nuestra **orientación al cliente** se sustenta en su plena satisfacción y la de nuestros grupos de interés, anticipándonos a sus necesidades y superando sus expectativas. La **honestidad y la transparencia** en todos los niveles de la organización promueven la construcción de relaciones del más alto nivel ético y basadas en la confianza. Nuestro **esfuerzo** se centra en brindar día a día un servicio de excelencia. Somos **comprometidos** con los que acordamos y **constantemente** en alcanzar las metas que nos proponemos.

3.3 Actividades y negocios

3.3.1 El centro del negocio

La Matriz **Celeo Redes Chile Ltda.** gestiona inversiones en infraestructura energética, las que se traducen en el desarrollo, construcciones, mantenimiento y administración de sistemas de transmisión de energía e instalaciones eléctricas en los sistemas de transmisión nacional y troncal.

La actividad de Celeo Chile se puede dividir en cinco grandes etapas: 1) nuevas inversiones y procesos de licitación, 2) financiamiento 3) construcción 4) operación y 5) mantenimiento.

Etapas de proyectos de Celeo Redes Chile

Nuevas inversiones y licitación	<ul style="list-style-type: none"> Revisión de procesos de licitación presentados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y privados. Además del Plan de Expansión de la transmisión emitido por la Comisión Nacional de Energía (CNE). Preparación de propuestas a proyectos licitados. Análisis de factibilidad técnicos, evaluación de impactos ambientales y sociales.
Financiamiento	<ul style="list-style-type: none"> Búsqueda de financiamiento e inversiones
Construcción	<ul style="list-style-type: none"> Elaboración de los contratos y constitución de una nueva sociedad para el proyecto. Definiciones estratégicas de financiamiento y actualización de costos. Reuniones con la comunidad voluntarias y anticipadas. Obtención de la RCA y permisos correspondientes. Construcción del proyecto, caminos, estructuras, trazado de la línea y subestaciones.
Operación	<ul style="list-style-type: none"> Pruebas de energización para validar el correcto funcionamiento del proyecto. Se inicia la operación.
Mantenimiento	<ul style="list-style-type: none"> Se realiza el mantenimiento de forma periódica, para asegurar la continuidad operacional, exigida por la normativa y mantener la seguridad y calidad de servicio.

Estas cinco etapas definen la naturaleza de cada uno de los proyectos y a la vez, los productos y servicios que son necesarios para su implementación.

En ese sentido, la estrategia de negocios de Celeo Redes Chile tiene elementos clave, transversales a cada uno de los proyectos:

- Rentabilidad de los activos, donde se maximice la eficiencia de las operaciones y sistemas internos y se promueva la participación de la compañía en discusiones relevantes de la industria, garantizando el desarrollo continuo para el marco legislativo vigente.
- El servicio y calidad del suministro, disponible y fiable es esencial para el desarrollo del negocio y para esto se cuenta con monitoreos constantes a las instalaciones, desarrollando un compromiso con su buen servicio. Se busca reaccionar de manera eficaz y ágil frente a externalidades que demanden una rápida reacción de parte de la empresa, para esto también, en el caso de las líneas, e c con los mejores contratistas para su mantención.
- En términos financieros, se busca mantener una estructura de capital estable y eficiente que permita obtener calificaciones de grado de inversión, atractivos para sus inversionistas y con una cartera de deuda que garantice un costo de capital razonable.

▪ Transversalmente a esto es importante la sostenibilidad del negocio, poniendo énfasis en el diálogo con todas las partes interesadas de la comunidad y en la protección del medioambiente. Celeo Redes Chile se encarga de desarrollar cada una de las actividades antes mencionadas.

En términos de operación, Celeo Redes Operación Chile S.A. (La Sociedad, o CROCH) es una sociedad de inversiones, que se manifiesta a través de dos subsidiarias que son parte de la cartera de activos:

- **Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE)**
- **Charrúa Transmisora de Energía S.A. (CHATE)**

Celeo Redes Operación Chile mantenía hasta junio de 2019 a la subsidiaria Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (DATE), la cual en dicha fecha fue traspasada a su matriz Celeo Redes Chile Limitada y ésta a su vez, la aportó a su nueva filial CRC Transmisión SpA.

Dado ello, la filial CRC Transmisión SpA mantiene como subsidiarias a:

- Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (DATE)
- Mataquito Transmisora de Energía S.A. (MATE)
- Casablanca Transmisora de Energía S.A (CASTE)

3.3.2 Las propiedades e instalaciones

La oficina central de Celeo Redes Chile se ubica en Las Condes, en la Región Metropolitana y los activos de explotación se ubican en la zonas centro y sur del país, específicamente en Talca, Región del Maule. A esto se suma la Base de Mantenimiento Atacama para el proyecto Diego de Almagro Transmisora de Energía (DATE).

En Santiago también se ubica el Centro de Control, encargado de operar las instalaciones de la compañía vía remota. Su función principal es reaccionar eficazmente ante cualquier demanda o inconveniente de los proyectos. A su vez, se encuentra habilitado con equipos de última tecnología y personal calificado para dar respuesta a entidades como el Coordinador Eléctrico Nacional y autoridades del sector. Este centro también presta servicios a terceros, ofreciendo operación remota de instalaciones de generación y transporte.

En cuanto a la presencia regional, está compuesto por 5 proyectos (3 en operación y 2 en diseño).

AJTE

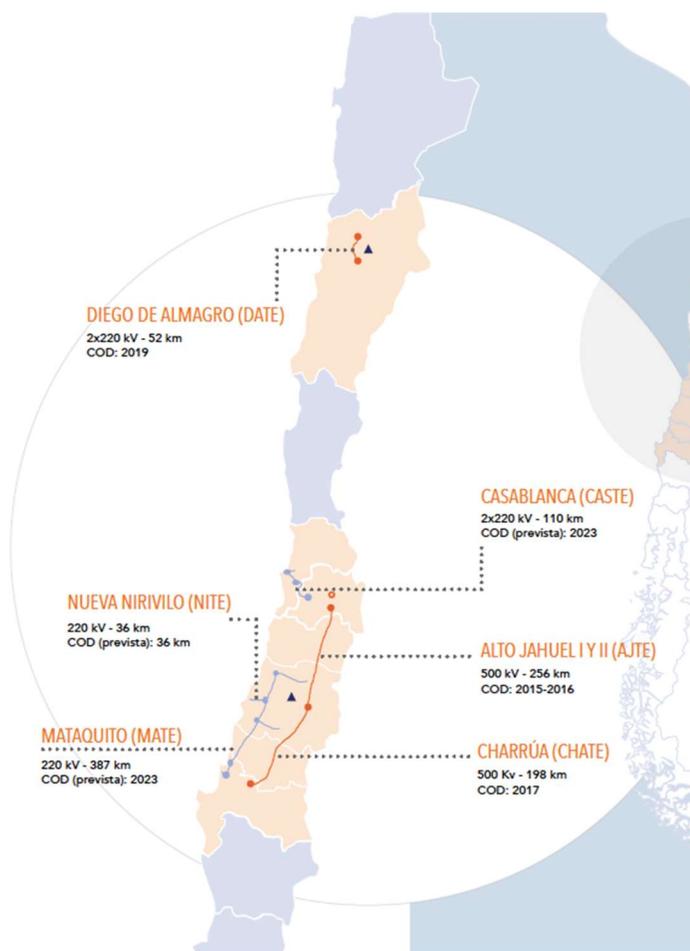
Nº de comunas	18
Nº de torres de alta tensión	584
Nº de subestaciones	2
Capacidad nominal de transmisión (MVA)	1.732

CHATE

Nº de comunas	12
Nº de torres de alta tensión	451
Nº de subestaciones	2
Capacidad nominal de transmisión (MVA)	1.700

DATE

Nº de comunas	1
Nº de torres de alta tensión	146
Nº de subestaciones	2
Capacidad nominal de transmisión (MVA)	600



3.3.3 Los principales proveedores

Los proyectos de transmisión eléctrica requieren de una importante infraestructura para su desarrollo. La calidad y seguridad el transporte de electricidad son fundamentales, sobre todo en el contexto de la diversidad geográfica de los diversos territorios del país.

En el negocio de Celeo Redes Chile existen dos etapas críticas que requieren de especial participación de los proveedores: la construcción y la operación. Para la primera, Elecnor Chile es el socio estratégico de Celeo Redes. Este proveedor es quien ha realizado todos los proyectos de transmisión de la compañía y es el único que representa más del 10% de los pagos.

En cuanto a la etapa de operación y mantenimiento del proyecto, se revisan sus postulaciones mediante un sistema de selección y evaluación de proveedores, donde bajo diferentes variables al se examina según sus competencias y la entrega de bienes y servicios. Actualmente no hay ninguno que represente más del 10% de las compras.

3.3.4 Los clientes

El principal ingreso de Celeo Redes corresponde al pago del peaje de transmisión y uso de las líneas, además del transporte de la energía desde los centros de generación a los distintos lugares de consumo. Durante 2021, los principales clientes fueron 5 representando el 50,74% de la facturación anual. Enel Distribución Chile S.A, Colbún S.A, Compañía General de Electricidad S.A y Enel Generación Chile S.A son aquellas que de forma independiente concentran más de un 10% de los ingresos de la compañía

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2021	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Distribución Chile S.A.	8.633	13,49%
Colbún S.A.	7.397	11,55%
Compañía General de Electricidad S.A.	6.644	10,38%
Enel Generación Chile S.A.	6.371	9,95%
Aes Gener S.A.	3.435	5,37%
Otros clientes	31.537	49,26%
Total facturación 2021	64.017	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	50,74%	

En la línea de los negocios de la matriz, se debe recordar que el Centro de Control también es un activo utilizado por la compañía para generar ingresos, ya que es utilizado como base para el monitoreo de otros proyectos de electricidad. Al cierre de 2021 contamos con 3 clientes que hacen uso de este servicio.

Actualmente, Celeo Redes Chile mantiene 3 clientes: la fotovoltaicas First Solar y Santiago Solar; y la Línea de transmisión de Transchile.

2.3.5 Marcas, patentes y otros

Al ser una empresa de servicios, con un alto nivel de desarrollo, la relación con los productos, patentes y otros elementos es muy relevante para el desarrollo de los negocios. Celeo Redes es la marca bajo la cual se realizan todas las operaciones de la compañía en Chile. Esta se encuentra inscrita en el Instituto Nacional de Propiedad Industrial, INAPI Chile con el registro N° 1192073, vigente desde el 10 de octubre de 2015 hasta el 12 de enero de 2026.

No existen otras patentes, licencias, franquicias, royalties y/o concesiones de propiedad de la entidad presentes en la operación de esta compañía.

3.3.4 Planes de inversión

La sociedad participa en todas las licitaciones de transmisión troncal de energía donde la relación costo – beneficio sea acorde con la estrategia de inversión y rentabilidad del Grupo. Durante 2020, Celeo Chile participó en la licitación de la compra de la filial de transmisión de Colbún S.A. Por otra parte, Celeo Redes Operación Chile S.A no ha realizado planes de inversión durante el periodo.

3.4 Contexto de la industria

Celeo Redes desarrolla su actividad en el rubro de la energía, concretamente en el segmento de la transmisión, que es la encargada de transportar la energía desde las fuentes de generación hacia las ciudades, industrias y minería, a través de líneas de transmisión de alta tensión. Posteriormente, esta es recibida en las subestaciones, donde se convierte a baja tensión para su distribución a usuarios finales.

3.4.1 Sistema Eléctrico Nacional

El Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee tres sectores relevantes: generación, transmisión y distribución.

Generación	El sector de la generación se compone por empresas dedicadas a la producción de electricidad, abarcando todas las tecnologías presentes en el mercado. La energía que genera este mercado está directamente relacionada con la electricidad requerida por los clientes libres y regulados, distribuidos a lo largo del sistema eléctrico.
Transmisión	La transmisión, en tanto, es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que permiten el transporte de la energía desde los puntos de generación hasta su conversión en las subestaciones.
Distribución	La distribución, por último, es la encargada de llevar esta energía desde las subestaciones hasta el consumidor final.

El Sistema de Transmisión Nacional abarca desde Arica a Chiloé, con un total de 35.375 km de línea. Este existe desde 2017, cuando se realizó la conexión entre el Sistema de Transmisión del Norte Grande (SING) y el Sistema de Transmisión Central (SIC),

A diciembre de 2020, poseía una capacidad instalada de 26.310,4 MW, de acuerdo a las estadísticas del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

3.4.2 Los actores de la industria

Actualmente en Chile las empresas de transmisión pertenecen a capitales privados, mientras que el Estado cumple un rol regulador, fiscalizador y planificador en cuanto a los estándares de desarrollo y desempeño de los proyectos. Estas funciones son delegadas en cuatro organismos fundamentales para la correcta operación del suministro eléctrico: el Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) y el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

El Ministerio de Energía es la institución de Gobierno responsable de elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el desarrollo del sector energético del país, y así asegurar el acceso a la energía de forma segura y a precios razonables.

La CNE es el organismo técnico encargado de analizar precios, tarifas y normas técnicas a las que deben ceñirse las empresas de producción, generación, transporte y distribución de energía, con el objetivo de disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económica.

El CEN es el ente técnico e independiente, que se encarga de la coordinación y operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional, para que operen interconectadas entre sí. También controla la

planificación de la expansión de las líneas de transmisión, la definición de los servicios complementarios y la incorporación de nuevas tecnologías para la seguridad en las operaciones del sistema.

Finalmente, la SEC es la principal agencia pública responsable de supervigilar el mercado de la energía en Chile.

El Ministerio de Medio Ambiente, por su parte, cumple el rol de aprobar proyectos energéticos a través del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) que se encarga de evaluar y calificar proyectos. Eso lo convierte en un actor importante dentro del proceso de la obtención de permisos para el desarrollo de proyectos de energía.

Para concretar los proyectos de transmisión en la actualidad, se realiza una planificación con miras a largo plazo, considerando un rango de 20 años, lo que implica que los proyectos requieren de inversiones iniciales de alto costo; y también es necesario considerar esta temporalidad para evaluar su rentabilidad. La función de esta evaluación, de manera anual, la ejerce el Coordinador Eléctrico Nacional, el que complementa su información con aquella que recaba el Ministerio de Energía a través de su Planificación Energética, que cuenta con una periodicidad de evaluación de 5 años.

Cuando esta planificación se obtiene y ya existe una oferta concertada, es el Ministerio de esta cartera quien fija, en última instancia, las obras de ampliación de los sistemas de transmisión. Estos deben licitarse en los siguientes 12 meses, evaluando las zonas de mayor interés. Luego de esto, se abre una licitación para su adjudicación a través de la propuesta del Coordinador y la evaluación de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Las concesiones adjudicadas se concretan mediante decreto supremo del Ministerio de Energía, por orden del Presidente de la República.

Luego de la adjudicación de un proyecto deben considerarse los diversos servicios y productos para su desarrollo. La naturaleza de los productos de este negocio abarca el transporte de la energía y la transformación de energía que se lleva a cabo en las subestaciones que permiten esta conversión para su posterior distribución. Por otra parte, la construcción de líneas de transmisión, que se da en la etapa de mismo nombre y donde los proveedores son vitales debido a la necesidad de infraestructura adecuada que brinde la calidad y seguridad del servicio. Por último, está el servicio de operación y mantención del proyecto de transmisión que se da a través de centros de control que pueden ser ofertados para el uso de otros clientes también. Celeo Redes tiene el servicio de transporte y transformación de energía, de operación a través de su Centro de Control y de construcción a través de su socio Elecnor Chile.

3.4.3 El marco regulatorio

En Chile el marco regulatorio de la transmisión se rige por la “Ley General de Servicios Eléctricos” (LGSE) DFL N°1 de 1982, la cual determina las normas técnicas y de seguridad por la que se norma una instalación eléctrica, se regulan los servicios de generación, transmisión y distribución, y se contemplan las concesiones y servidumbres eléctricas y también se define quién se hará cargo de la coordinación y operación del sistema.

En la búsqueda de adaptarse al entorno global, el Ministerio de Energía, a través de su Política Energética: 2050 y la Ruta Energética 2022, propone cambios sustanciales frente a diversos escenarios en materias de sostenibilidad.

<p>Política Energética 2050</p> 	<p>Propone una visión del sector que se proyecta a 2050, indicando que debe ser un espacio confiable, sostenible, inclusivo y competitivo. Esta visión, obedece a un enfoque sistémico que logre y mantener la confiabilidad de toda la estructura, al mismo tiempo que se cumpla con criterios de sostenibilidad.</p> <p>Para lograr este propósito, la política Energética 2050 que fue publicada en 2015, se sustenta en 4 pilares: 1) Seguridad y Calidad de Suministro, 2) Energía como Motor de Desarrollo, 3) Compatibilidad con el Medio Ambiente y Eficiencia y 4) Educación Energética. Sobre estas bases, deben desarrollarse las diversas medidas y planes de acción planteados hasta 2050.</p>
<p>Ruta Energética 2022</p> 	<p>Busca abordar los desafíos del país en materia energética, siendo un complemento de la Política Energética de Chile. La ruta es la carta de navegación del sector y permitirá consensuar los puntos de vista de los sectores público, privado y de la sociedad civil.</p> <p>Establece 10 compromisos a cumplir en 2022, en los que se espera: (1) Levantar un mapa de vulnerabilidad energética de país, (2) Modernizar la institucionalidad energética, (3) Reducir los tiempos de la tramitación ambiental, (4) Aumentar la capacidad de generación distribuida renovable de pequeña escala, (5) Aumentar el número de vehículos eléctricos en circulación, (6) Modernizar la regulación de la distribución eléctrica, (7) Regular los biocombustibles sólidos como la leña y sus derivados, (8) Establecer un marco regulatorio para la eficiencia, (9) Iniciar el proceso de descarbonización de la matriz energética, (10) Aumentar la capacitación en gestión y uso sostenible de la energía.</p>

Nota: Para conocer más detalles sobre la historia de la Energía en Chile, se puede visitar: <http://www.energia2050.cl/es/historia/>

La seguridad y calidad del suministro eléctrico es vital para el desarrollo de las personas y de los servicios productivos de nuestro país. Para que este flujo se mantenga continuo y pueda transportarse hacia la distribución al consumidor final, el Estado tiene el rol de regular y velar por que esto se concrete. Esto se hace efectivo, a través del marco legal que rige el negocio y a la transmisión eléctrica en Chile, específicamente en con el DFL N°4/2006, que fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, del Ministerio de Minería y Energía, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°1/1982) y sus posteriores modificaciones que incluyen:

- La Ley N° 19.940 (Ley Corta I), publicada el 13 de marzo de 2004.
- La Ley N° 20.018 (Ley Corta II), publicada el 19 de mayo de 2005.
- La Ley N° 20.257 (Generación con Fuentes de Energía Renovables no convencionales).
- La Ley N° 20.701 (Procedimiento para otorgar Concesiones Eléctricas), publicada el 14 de octubre de 2013.

- La Ley Nº 20.968 (Propicia la ampliación de la matriz energética, mediante Fuentes de Energías Renovables no Convencionales) publicada el 22 de octubre de 2013.
- La Ley Nº 20.726 (que promueve la interconexión de sistemas eléctricos independientes), publicada el 7 de febrero de 2014.
- La Ley Nº 20.805 (Perfecciona el Sistema de Licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulación de precios) publicada el 29 de enero de 2015.
- La ley Nº 20.936 (establece un nuevo sistema de transmisión y crea al Coordinador Eléctrico Nacional), publicada el 20 de julio de 2016.

El Decreto con Fuerza de Ley N°4/20.018, presentan dos tipos de concesiones: las provisionales y las definitivas. En su artículo N° 11, afirma que las concesiones definitivas serán otorgadas mediante decreto supremo del Ministerio de Energía, por orden del Presidente de la República y que de ser otorgadas cuentan con plazo indefinido de concesión, mientras que las transitorias, son otorgadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

A su vez, respecto a la tarificación es la Ley Nº 20.936 para la nueva transmisión eléctrica la que define a través de peaje y estudios de valorización del Sistema de Transmisión los valores de una tarifa regulada. La remuneración se da a través de un sistema de estampillado que no tiene que ver con la longitud del tramo de transporte, sino con el tamaño de la central generadora o del tamaño del consumo.

3.4.4. Quiénes participan de la industria

A continuación, se presenta un gráfico que muestra la participación de Celeo Redes en el mercado en términos de kilometrajes de línea de transmisión a nivel nacional y respecto a su posición en el mercado frente a otras compañías. Según datos de empresas Eléctricas A.G., Celeo Redes aporta con una longitud de líneas por circuito de 835 kilómetros cuadrado, lo que corresponde al 2,3% de las líneas de transmisión a nivel país, ubicándose en el 11º lugar.

Grupo empresarial	Longitud de línea (km)	Participación mercado (%)
TRANSELEC	10.050	28,1%
CGE	3.834	10,7%
CHILQUINTA	2.077	5,8%
ENGIE	1.998	5,6%
INTERCHILE	1.952	5,5%
AES GENER	1.553	4,3%
COLBÚN TRANSMISIÓN	1.515	4,2%
BHP BILLITON	1.385	3,9%
SAESA	1.326	3,7%
TEN	1.203	3,4%
ENEL TRANSMISIÓN S.A.	944	2,6%
CELEO REDES	834	2,3%
CODELCO	798	2,2%
MINERA COLLAHUASI	663	1,9%
ANTOFAGASTA MINERALS	440	1,2%
TRANSCHILE	416	1,2%
REDENOR2	371	1,0%
REN	91	0,3%
OTROS	4.273	12,0%

3.5 Los factores de riesgo

3.5.1 Las tres líneas de defensa

Durante 2019, Celeo Redes Chile adaptó su modelo de gestión de riesgos Marco de las Tres Líneas de Defensa (3LD), basándose en las recomendaciones del *Committee of Sponsoring Organizations (COSO)*. Este modelo asigna responsabilidades en la gestión y supervisión de los riesgos y contempla tres niveles de control, o líneas de defensa.

- **Primera línea:** gerencias operativas dueñas de los riesgos, responsables de gestionarlos y de implementar acciones correctivas ante deficiencias de proceso o control. Corresponden a las áreas de Operaciones, Finanzas, Jurídicas, de Tecnológica (TI) y de Desarrollo de Negocios, así como, a todos los empleados y mandos intermedios. Deben reportar a la dirección ejecutiva local, a las áreas de control y al Comité de Sostenibilidad.
- **Segunda línea:** tienen función de aseguramiento, supervisión y seguimiento de los riesgos y controles. Estas áreas colaboran con la primera línea de defensa, en la identificación y evaluación de los riesgos como también en la implementación de las medidas de control. Son parte de ella, las áreas de: Calidad, Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Cumplimiento. Calidad, Seguridad y Salud y Medio Ambiente reportan al Comité de Sostenibilidad. Cumplimiento reporta al Comité de Cumplimiento.
- **Tercera línea:** realizan funciones de auditoría interna independiente, y supervisa todos los sistemas de control de forma objetiva, reportando al Consejo. Este trabajo es realizado por el Management Team, con el apoyo de los equipos de gestión de Celeo Redes Chile, articulado mediante el Corporate Service Agreement.

Para implementar correctamente el modelo se cuenta con agentes externos, auditores y reguladores, que proveen un aseguramiento independiente adicional:



3.5.2 La evaluación de riesgos

El modelo actual de Gestión de Riesgos considera dos niveles de evaluación y actuación:

- **Riesgos del Negocio:** son aquellos que puedan afectar el cumplimiento de los objetivos transversales de la organización y la misión, visión y valores. Esta evaluación la lidera el Comité de Sostenibilidad y se dividen en:
 - **Riesgos Financieros:** asociados a las fluctuaciones en los mercados financieros y los impactos que estos pudieran generar en los resultados inmediatos o en el futuro crecimiento de la compañía.
 - **Riesgos Estratégicos:** Asociados a los cambios en el sector energético, el entorno en que opera la compañía, los cambios regulatorios o en los acuerdos estratégicos con Grupos de Interés, así como aspectos sociales (RRHH, seguridad y salud y comunidad) y medioambientales.
 - **Riesgos Operativos:** Son todos aquellos relacionados con la provisión del servicio, las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los Grupos de Interés.

La herramienta de gestión para la identificación, evaluación y las medidas de control para los riesgos de negocio es la Matriz de Riesgos del Negocio. La elabora el Comité de Sostenibilidad, con aprobación de la dirección ejecutiva. Esta última la reporta a su vez al Management Team.

- **Riesgos en procesos:** Son todos aquellos relacionados con el funcionamiento y la operación de la compañía, con las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los Grupos de Interés, con el medio ambiente y con la salud y seguridad. Los riesgos de proceso se dividen en Riesgos de Calidad, Riesgos Ambientales, Riesgos a la Salud y Seguridad, Riesgos Sociales, de Cumplimiento y de TI.

Las herramientas de gestión para la identificación, evaluación y las medidas de control para los riesgos de proceso son seis matrices de riesgos (Calidad, Seguridad y Salud, Ambiental, Riesgos Sociales, Cumplimiento, TI) con responsabilidades de vigencia y actualización en las áreas de control de la segunda línea de defensa. Son elaboradas por cada área de control, con la aprobación del Comité de Sostenibilidad, y de Cumplimiento en el caso de la matriz de cumplimiento.

3.5.3 Factores de riesgo financieros

Riesgo de tipos de cambio y tasa de interés

Riesgos de tasa de interés: Los activos de Celeo Redes Operación Chile S.A. a nivel consolidado, están constituidos principalmente por activos fijos (líneas y subestaciones de transmisión eléctrica) y por activos intangibles (servidumbres eléctricas).

Las obligaciones asociadas a la financiación consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija, los cuales se ven reflejados en la emisión de bonos que, durante el mes de mayo de 2017, Celeo Redes Operación Chile S.A. realizó por un monto de MM USD 603,5 a un plazo de 30 años. El desglose por moneda de dicha emisión se detalla a continuación: (i) Emisión en dólares por MM USD 379 a una tasa fija anual de 5,2% (ii) emisión en UF, realizada en el mercado local, por MM CLF 5,4 a una tasa fija anual de 3,35%. La deuda recién mencionada se registra en balance a su costo amortizado a tasa efectiva.

La gestión de riesgos de tasa de interés, que permite disminuir el impacto en resultado de las fluctuaciones que esta pueda tener se realiza a través de la fijación de la tasa de la deuda en bonos, la cual elimina la volatilidad de los gastos financieros asociados a la deuda de largo plazo de la compañía.

En línea a lo anterior, mantenemos nuestras inversiones en dólares y pesos en montos suficientes para hacer frente a todas las obligaciones financieras y operacionales cuyo pago está programado en cualquiera de las monedas en las cuales mantenemos deuda (dólar y UF), realizamos una gestión de caja que permite cubrir las fluctuaciones de tipo de cambio, comprando y vendiendo divisas conforme surgen nuestras necesidades en las distintas monedas.

Riesgo de tipo de cambio: En general, la exposición al riesgo de tipo de cambio se debe a lo siguiente:

- a) Realización de varios tipos de transacciones en dólares estadounidenses por montos significativos (contratos de construcción, importaciones, dotaciones de cuentas restringidas, etc.). en el negocio predomina el dólar como la moneda operacional.
- b) Mantención de deuda en bonos en moneda dólar y UF.
- c) Ingresos anuales, son por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales y denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- d) Cuentas por cobrar se encuentran denominadas en pesos, sin embargo, se registran mensualmente en libros a su contra valor en dólares.
- e) Con el fin de gestionar y mitigar activamente el riesgo cambiario implicado en el ciclo de conversión de efectivo, se lleva a cabo un procedimiento de tesorería que se dedica a minimizar dicho riesgo.

El procedimiento mencionado consiste en las siguientes medidas:

- a. El ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares.
- b. El tipo de cambio dólar/pesos chilenos utilizado para facturar los ingresos mensuales “n” es el tipo de cambio promedio ponderado en el mes “n-1”
- c. Al 30 de junio de 2019, el plazo promedio ponderado de cobranza es 15 días, en dicho plazo se recauda el 93,4% de los ingresos facturados en el mes. Adicionalmente, 20 días es el plazo subyacente de exposición al riesgo de cambio que cuenta desde el día 1 del mes “n”, hasta el día de pago efectivo. Este corto y delimitado ejercicio de tiempo asegura que la mayoría de la corriente de ingresos (pesos chilenos) se cobre realmente durante el mes “n”, ayudando así a llevar la exposición al plazo intra-mes.
- f) A medida que se cobra el efectivo (pesos chilenos durante el mes “n”), se aplica progresivamente para hacer pagos y provisiones en el curso normal de los negocios, de acuerdo con un estricto orden de prioridad, que incluye priorizar pagos o provisiones en dólares/UF, de conformidad a lo definido en los contratos de emisión de bonos en USD y en UF.

Como resultado de la política y actividades de tesorería de Celeo Redes Operación Chile S.A. y filiales, las variaciones en el valor del peso chileno en relación con el dólar estadounidense no tendrían un efecto significativo en el costo de las obligaciones denominadas en dólares relacionadas con el servicio de la deuda.

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

- a) Diseño de estructura de la deuda y políticas de contención del riesgo financiero: Previo a contratar deuda se realiza un análisis técnico-económico cuyo objetivo es determinar la combinación óptima

de moneda(s) de denominación, tipo(s) de tasa(s) de interés y plazo y formula de repago, que en su conjunto minimizan estos riesgos, y que genera una cobertura natural.

b) Monitoreo de riesgos y variables fundamentales: Durante todo el ejercicio de construcción y de explotación de la concesión, la política de la empresa es mantener un monitoreo activo del estado de las variables financieras críticas.

c) Adopción del dólar como moneda funcional: Las diferencias de cambio tienden a mitigarse en forma natural si la moneda funcional es la más adecuada para la realidad financiera y operativa de la Sociedad. En efecto, el 100% de los ingresos son en dólares, al igual que lo son una porción sustancial de los costos de construcción y parte de los costos de explotaciones.

Riesgo de crédito

Existe una fuente de riesgo de crédito asociada a las cuentas por cobrar de los clientes en el sistema de transmisión nacional. Los ingresos operacionales a nivel consolidado provienen de una cartera de clientes que incluye algunas de las mayores compañías de generación de energía eléctrica nacional. Por lo tanto, Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. (proyectos que al ejercicio junio de 2020 se encuentran en operación) cuentan con una base sólida de clientes.

El stock de cuentas por cobrar generado en el curso normal de los negocios se caracteriza por un proceso de cobro de corto plazo, que a su vez está debidamente regulado por el Decreto Supremo N° 23T, de 2015 del Ministerio de Energía de Chile, el cual establece plazos definidos para la facturación y el pago de dichas cuentas. Esto último se traduce en que, en un ejercicio de cobranza de 15 días, se perciben en promedio ponderado el 93% de los ingresos mensuales totales. Esto explica la no acumulación de cuentas por cobrar en estado impago.

3. La propiedad y las acciones

4.1 La propiedad

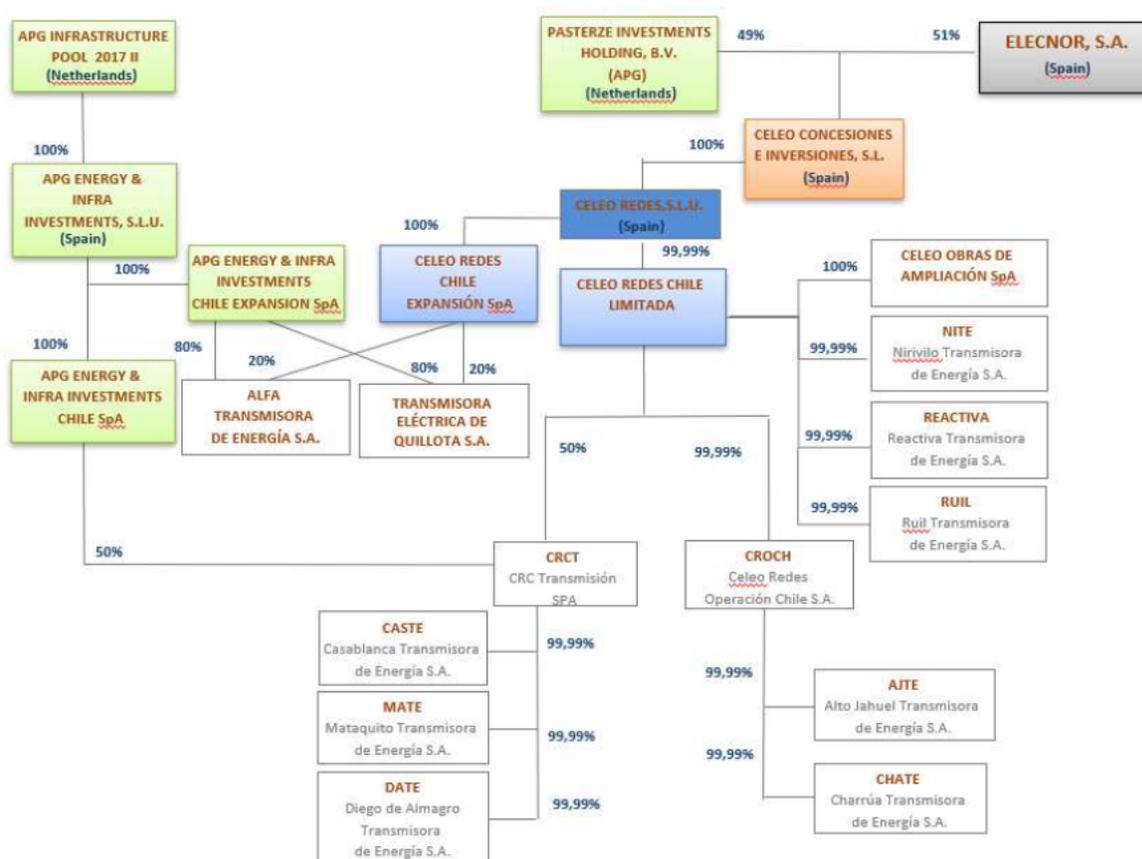
El capital de la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. es de US\$1.000.000 dividido en 999.999.999 acciones ordinarias, nominativas, de una misma serie, sin valor nominal y de igual valor cada una. Conforme a sus estatutos, el total de las acciones de Celeo Redes Operación Chile S.A. son ordinarias, sin que existan acciones preferentes o de series diferenciadas.

El control de Celeo Redes Operación Chile S.A. lo ejerce Celeo Redes Chile Limitada, sociedad que posee más del 99,9% de las acciones, sin registro de tomas de control ni modificaciones a la situación de control de la compañía durante este ejercicio.

La distribución de accionistas de la sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Sociedad	2020		2019	
	Número de acciones	Participación (%)	Número de acciones	Participación (%)
Celeo Redes S.L.	1	0,01	1	0,01
Celeo Redes Chile Ltda.	999.999.998	99,99%	999.999.998	99,99%
Total participación	999.999.999	100%	999.999.999	100%

Estructura de propiedad



4.2 Los accionistas

Los accionistas de Celeo Redes Operación Chile S.A. son dos organizaciones: Celeo Redes S.L. y Celeo Redes Chile Limitada.

Celeo Redes S.L

Celeo Redes S.L. es una compañía de origen español dedicada a la promoción, construcción, operación y explotación de proyectos de infraestructuras de energía, que cuenta con activos en España, Chile y Brasil.

Su estructura accionaria está dividida en un 51% propiedad de Elecnor, S.A. y el 49% restante del fondo holandés APG Management N.V. que materializa su participación a través de Pasterze Investments Holding, B.V.

	<p>El Grupo Elecnor, a su vez, es una corporación de origen español, con presencia en más de 50 países. Este holding canaliza sus inversiones a través de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.U.</p> <p>Elecnor S.A. es la matriz de un grupo formado por cerca de 80 empresas ubicadas en España. Es una organización a la que pertenecen más de 15.000 profesionales. En España opera directamente tanto Elecnor como sus filiales nacionales y en el exterior lo hace a través de sus filiales locales, o bien con proyectos de exportación realizados directamente desde la matriz.</p> <p>Su estructura societaria se refleja mediante su agrupación en dos grandes áreas de negocio que son: Infraestructuras, orientada a la ejecución de proyectos de ingeniería, construcción y servicios; y Concesiones, área a través de la cual Elecnor realiza sus inversiones en activos de infraestructura de energía que permiten desarrollar grandes proyectos desde el origen, generando ingresos por promoción, ejecución, operación, mantenimiento y explotación de estos. Es así como Elecnor es tanto accionista de Celeo como su principal proveedor en materia de construcción de infraestructuras.</p> <p>Con más de 60 años de continuo crecimiento y presencia en más de 50 países, Elecnor se ha convertido en uno de los más destacados grupos empresariales españoles y de referencia en los sectores de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías. La diversificación de sus actividades ha sido uno de los ejes estratégicos a lo largo de su historia, lo que le ha permitido abarcar distintos sectores que van desde la electricidad, gas, plantas industriales, ferrocarriles, telecomunicaciones, agua, sistemas de control, construcción, medio ambiente, mantenimiento de instalaciones, hasta la ingeniería aeroespacial.</p> <p>Un Grupo, en definitiva, cuya solvencia técnica y financiera le permite promover, desarrollar y construir todo tipo de infraestructuras en los cinco continentes.</p>
---	---

	<p>El Grupo APG se especializa en la gestión de negocios para fondos de pensiones, a través de la gestión de activos, consultoría especializada y la administración de más de 30 fondos de pensiones, que se traducen en inversiones que superan los 430 mil millones de euros a nivel mundial.</p> <p>APG es la organización de pensiones más grande de los Países Bajos; proporcionando servicios tales como consultoría ejecutiva, gestión de activos, administración de pensiones, comunicación de pensiones y servicios de empleadores.</p> <p>Realiza estas actividades en nombre de los fondos (de pensiones) y los empleadores en los sectores de educación, gobierno, construcción, limpieza y limpieza de cristales, asociaciones de viviendas, compañías de energía y servicios públicos, empleo protegido, especialistas médicos y prácticas de arquitectos.</p> <p>APG gestiona €488 mil millones (marzo de 2020) en activos de pensiones para sus clientes en estos sectores. APG trabaja para más de 22.000 empleadores, proporcionando la pensión para una de cada cinco familias en los Países Bajos (más de 4,7 millones de participantes).</p> <p>El lema de APG es “Mañana es hoy”. Esto transmite el mensaje que APG trabaja duro todos los días para garantizar las pensiones del mañana. Asimismo, subraya que una buena estrategia de inversión y una buena gestión de pensiones forman hoy la base de una buena pensión en el futuro. Además, el lema constituye la guía para la responsabilidad social corporativa de APG. El enfoque de gestión se centra, en parte, en crear un mundo habitable para las generaciones actuales y futuras.</p>
---	---

Celeo Redes S.L cuenta entre sus filiales españoles con Celeo Redes S.L.U. la cual canaliza sus inversiones en Chile a través de Celeo Redes Chile Limitada (CRCH).

Celeo Redes Chile Limitada

Celeo Redes Chile Limitada es una de las sociedades filiales de Celeo Redes S.L. y su estructura de propiedad corresponde un 99,99% a esta matriz y un 0,01% a Celeo Concesiones e Inversiones S.L.U.

4.2.1 Los dividendos

Política de dividendos

▪ **Dividendo Mínimo:** Celeo Redes Operación Chile S.A. es una sociedad anónima cerrada que en sus estatutos estableció la política de distribución de dividendo. Según el artículo 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

preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

▪ **Dividendos provisorios o definitivos:** De acuerdo con lo establecido en los estatutos de constitución de Sociedad, respecto a la política de distribución de dividendos se establece que:” La Junta de Accionistas solo podrá acordar la distribución de dividendos si no hubiere pérdidas acumuladas de ejercicios de años fiscales anteriores. Los dividendos que se repartan en exceso del mínimo señalado en el punto precedente podrán ser libremente imputados por la Junta de Accionistas a utilidades del ejercicio del año fiscal o a fondos sociales susceptibles de ser repartidos como dividendos. Corresponderá recibir dividendos a los accionistas inscritos en el registro de accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha que se fije para su pago”.

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existe resultados positivos, y previa aprobación por parte de la junta de accionistas, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distribuable que arroje cada balance anual.

Conforme a lo dispuesto por la Comisión para el Mercado Financiero, en Circular N° 1945 de fecha 29 de septiembre de 2009, el Directorio de la Sociedad decidió, para efectos de calcular su utilidad líquida a distribuir, referida en el artículo 78 de la ley 18.046, establecer como política de ajustes, excluyendo del resultado del ejercicio (cuenta Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora) los conceptos señalados en los párrafos siguientes:

- a) Los resultados no realizados producto de la aplicación de los párrafos 34, 42, 39 y 58 de la Norma Internacional de Información Financiera N° 3 Revisada, referida a las operaciones de combinaciones de negocios, reintegrándolos a la utilidad líquida en el momento de su realización, es decir cuando se enajenen de la sociedad los derechos accionarios o participaciones sociales que la generaron.
- b) Los efectos de impuestos diferidos asociados al concepto indicado en punto anterior, seguirá la misma suerte de la partida que lo origina.
- c) Los resultados producto de Depreciación/amortización del ejercicio.

De acuerdo a lo descrito en los párrafos anteriores, la utilidad líquida a distribuir se determina anualmente, así como también sus accionistas corroboran su método de cálculo en cada junta ordinaria de accionistas que se celebra para estos efectos.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

	2021 (MUS\$)	2020 (MUS\$)
Pérdida atribuible a los propietarios de la controladora	5.210	9.663
Ajustes según política:		
Depreciación del ejercicio	6.520	6.536
Utilidad líquida a distribuir del ejercicio	11.730	16.199

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2020, los accionistas acordaron por unanimidad no repartir dividendos por los resultados determinados en la utilidad líquida distribuable correspondiente al ejercicio 2020.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, el Directorio no ha propuesto distribuir la utilidad líquida distribuable del ejercicio, en espera de la definición de la junta de accionistas.

5. Sobre la administración y el personal

5.1 El Directorio de CROCH

El Directorio de Celeo Redes Operación Chile S.A. fue elegido a través de la Junta Ordinaria de Accionistas, está compuesto por cinco miembros y la periodicidad de su función es de tres años con posibilidad de reelección. La última se llevó a cabo el 25 de marzo de 2021. Por estatuto se debe realizar al menos una reunión de directorio cada seis meses. En 2021 el directorio de Celeo Redes Operación Chile S.A. tuvo 2 reuniones ordinarias y 2 juntas extraordinarias.

Los cinco miembros que componen el directorio son; el señor José Ángel Lostao Unzu quien ejerce el rol de presidente del Directorio y los señores Jaime Luis Sáenz Denis, Santiago Carlos Oraa Gil, Eduardo Eugenio Jofré Pérez, David Germán Zamora Mesías como directores.

Director	Identificación		Formación Profesional
José Ángel Lostao Unzu	Pasaporte		Ingeniería
Jaime Luis Sáenz Denis	Pasaporte		Ingeniería
Santiago Carlos Oraa Gil	Pasaporte		Administración y Negocios
Eduardo Eugenio Jofré Pérez	Cédula de Identidad		Licenciado en Finanzas y Administración
David Germán Zamora Mesías	Cédula de Identidad		Ingeniería Eléctrica

José Ángel Lostao Unzu	CEO/Board Member and Secretary of Celeo Redes S.L. De formación Ingeniero Industrial, trabajó en Elecnor desde 1993 en el Departamento de Ingeniería y Subestaciones, donde luego estuvo a cargo de estas, en exteriores. Diez años después fue nombrado director del negocio de transformación de energía, posteriormente llamado como negocio de ferrocarril y energía. Se desempeña como CEO de todos los activos de Celeo Redes S.L. desde 2009.
Jaime Luis Sáenz Denis	COO- Ingeniero Industrial, MBA, trabajó en Unión Fenosa como ingeniero eléctrico durante dos años, para luego comenzar desde 1997 una carrera en Elecnor que lo llevó a tener diferentes cargos, como el de Director Ejecutivo de grandes plantas industriales o la Gerencia de Proyectos. Desde 2009 ejerce funciones en Celeo Redes S.L., como Gerente de Operaciones.
Santiago Carlos Oraa Gil	CFO- estudió Administración y Negocios, se unió a Elecnor en 1999 asumiendo un cargo en el Departamento de Contabilidad Gerencial. En 2001 cuando la empresa adquiere la compañía Ehis Riesgos, se especializó en la implementación de sistemas de gestión corporativa. Para el área de Negocios Ambientales fue nombrado en 2003 como Gerente de Administración del área, para luego volver al Departamento de Contabilidad Gerencial de Elecnor en el año 2005. Santiago fue nombrado CFO de Celeo Redes S.L. en el año 2009.
Eduardo Eugenio Jofré Pérez	Licenciado en Finanzas y Administración de la Universidad de Santiago de Chile y postítulo en finanzas de la Universidad Adolfo Ibáñez. En su carrera ha adoptado diversos desafíos asociados a la gestión financiera y de negocio de empresas nacionales e internacionales. Fue Director Financiero de la empresa concesionaria Convento Viejo y en Scotiabank, dentro de otras posiciones, fue Senior Director Level. Se incorporó el año 2010 a Celeo Chile con el proyecto AJTE, estableciendo un plan financiero para asegurar el financiamiento de AJTE y CHATE. Actualmente se desempeña como Gerente de Finanzas de Celeo Redes Chile Limitada.

David Germán Zamora Mesías	Ingeniero Eléctrico de la Pontificia Universidad Católica de Valparaíso con un grado de Control de Gestión de la Universidad de Chile. Focalizó su formación profesional en las áreas de mantenimiento en empresas de transmisión como CGE la filial de ésta, Transnet, y en la empresa suiza ABB. En 2014 se unió a la compañía como Gerente de Operaciones y Mantenimiento donde propulsó y definió la estructura de personal, funciones, responsabilidades. Por otra parte, definió la administración de nuevos proyectos, incluyendo las etapas de construcción, los permisos, servidumbre y otros para su correcto desarrollo. Actualmente es el encargado de la operación y mantenimiento de los activos a través de su cargo de Gerente de Operaciones de Celeo Redes Chile Limitada.
-------------------------------------	--

Tal como lo señalan los estatutos de la compañía, no existe remuneración asociada por la función de director, no obstante, se realiza una compensación en casos de viajes por servicios especiales asociados a su cargo. Dichos viajes deben ser informados y autorizados por el Directorio y la Junta de Accionistas. En 2021 no se realizaron viajes especiales y por ende no se efectuaron pagos asociados a los gastos de los directores.

Celeo Redes Operación Chile no tiene comité de directores y su Directorio no realizó contratación de asesorías en el período reportado.

5.2 La Gerencia de CROCH

Al ser nuestra empresa un vehículo de inversión, la única persona que presta servicios directos a Celeo Redes Operación Chile S.A. es el Gerente General.

Gerente General	Identificación	N°	Formación Profesional
Alan Heinen Alves Da Silva	Cédula de Identidad		Abogado

Alan Heinen Alves Da Silva	De formación Abogado, posee especialización en energía y administración de recursos humanos, se ha desarrollado en el rubro eléctrico hace 14 años, participando en diversas empresas de energías renovables y de transmisión en diferentes tecnologías en Brasil. Lleva 10 años en la compañía Celeo Redes Brasil, donde lideró el área Legal como Director Jurídico Corporativo de Celeo Brasil. Desde enero de 2021 ejerce como Gerente General de Celeo Redes Chile Limitada.
----------------------------	---

De conformidad con los estatutos sociales, la funciones de los Directores y del Gerente General de la Compañía no son remuneradas, ya que los servicios de administración son proveídos por su matriz Celeo Redes Chile Limitada.

El capital humano a cargo de la operación se encuentra distribuido en las filiales y proyectos, conforme a la siguiente estructura de gerencias, específicamente de Celeo Redes Chile Limitada.

5.2 Gobierno Corporativo de Celeo

El Gobierno Corporativo de Celeo Redes Chile está compuesto por el Consejo de Administración, la Comisión Ejecutiva y la Comisión de Auditoría. La gestión de estos organismos está apoyada por el *Management Team*.

Todos ellos son responsables de dar cumplimiento tanto a los objetivos fijados por los accionistas, como a los compromisos voluntarios y obligatorios que la empresa ha contraído, cuidando que su comportamiento se enmarque en su misión, valores corporativos y cumplimiento irrestricto de la legislación vigente.

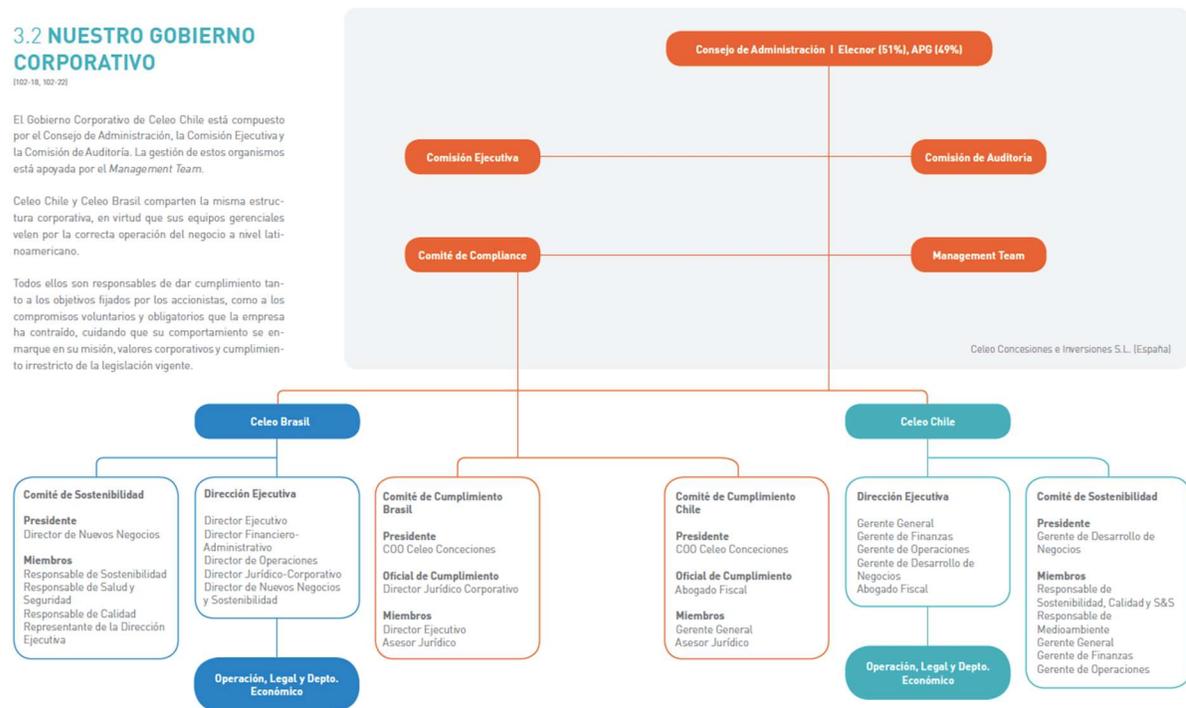
3.2 NUESTRO GOBIERNO CORPORATIVO

(102-18, 102-22)

El Gobierno Corporativo de Celeo Chile está compuesto por el Consejo de Administración, la Comisión Ejecutiva y la Comisión de Auditoría. La gestión de estos organismos está apoyada por el *Management Team*.

Celeo Chile y Celeo Brasil comparten la misma estructura corporativa, en virtud que sus equipos gerenciales velen por la correcta operación del negocio a nivel latinoamericano.

Todos ellos son responsables de dar cumplimiento tanto a los objetivos fijados por los accionistas, como a los compromisos voluntarios y obligatorios que la empresa ha contraído, cuidando que su comportamiento se enmarque en su misión, valores corporativos y cumplimiento irrestricto de la legislación vigente.



Consejo de administración	En 2019, el Consejo de Administración estuvo compuesto por cuatro consejeros, quienes representan a los accionistas de la empresa, dos representan a Celeo Concesiones E Inversiones S.L.U. y otros dos a APG Infraestructure Pool.
Comisión ejecutiva	La Comisión Ejecutiva tiene asignada la función de analizar el progreso del negocio de la compañía en línea con las líneas estratégicas aprobadas por el Consejo de Administración.
Comisión de Auditoría	La Comisión de Auditoría cuenta con las siguientes atribuciones de: <ol style="list-style-type: none"> 1. Designación, compensación, retención y supervisión de las firmas de auditoría de la compañía y sus subsidiarias. 2. Establecimiento de los procedimientos para el tratamiento de controversias relacionadas con la contabilidad o auditoría. 3. Involucrar a los asesores necesarios para apoyar las labores de auditoría.
Management Team de Celeo Redes S.L	El <i>Management Team</i> da consejo y soporte al Consejo de Administración respecto a la estrategia global de la compañía y de sus filiales, siendo responsables de implementar las decisiones del Consejo de Administración y de la operación diaria de la compañía y sus filiales.

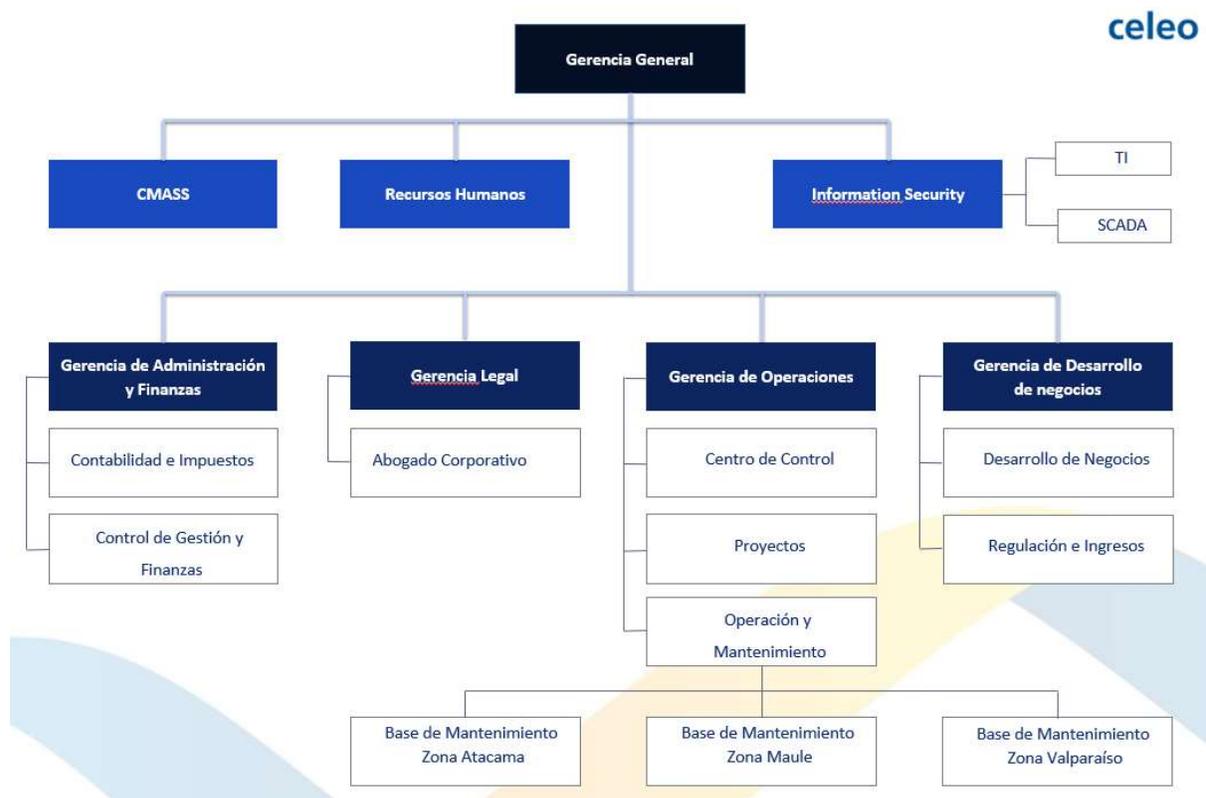
Equipo de Alta Dirección de Celeo Chile

Gerencia Celeo Chile	El Equipo de la Dirección Ejecutiva es el responsable de ejercer la administración, gestión y organización de nuestra compañía en sus operaciones cotidianas realizando reportes periódicos al <i>Management Team</i> y al Consejo de Administración. <ul style="list-style-type: none"> • Gerente General • Gerente de Administración y Finanzas
----------------------	---

	<ul style="list-style-type: none"> • Gerente de Operaciones • Gerente de Desarrollo de Negocios y Asuntos Regulatorios • Abogado Fiscal
--	--

5.3 Organigrama

En el siguiente organigrama se encuentra el equipo de trabajadores a cargo de la operación que se distribuye en filiales y proyectos.



6. Responsabilidad social y desarrollo sostenible

En cuanto a la dotación, en Celeo Redes Operación Chile S.A. no se presenta una dotación de trabajadores, solo el Gerente General de la compañía. Es Celeo Redes Chile Limitada, la matriz, quien contrata al equipo de gerentes y de operación que desarrollan los proyectos, prestando servicios corporativos a todo el Grupo a través de contratos de administración, siendo parte del Grupo Celeo Redes en Chile.

6.2 Diversidad en la organización

6.2.1 Celeo Redes Chile Ltda.

Número de personas por cargo y género

Cargo	Mujeres	Hombres	Total
Directores	-	5	5
Ejecutivos	-	5	5
Organización	24	78	102

Número de personas por cargo y nacionalidad

Cargo	Chilenos	Extranjeros	Total
Directores	2	3	5
Ejecutivos	4	1	5
Organización	89	13	102

Número de personas por cargo y rango etario

Cargo	Inferior a 30	Entre 30 y 40	Entre 41 y 50	Entre 51 y 60	Entre 61 y 70	Superior a 70	Total
Directores	-	-	3	1	1	-	5
Ejecutivos	-	-	4	1	-	-	5
Organización	19	58	24	1			102

Número de personas por cargo y antigüedad

Cargo	Menos de 3	Entre 3 y 6	Más de 6 y menos de 9	Más de 9 y menos de 12	Más de 12	Total
Directores	-	-	1	4	-	5
Ejecutivos	2	-	2	-	1	5
Organización	55	29	16	2		102

Brecha salarial

Cargo	Brecha salarial
Directores	n/a
Ejecutivos	n/a
Organización	18,95%

6.2.2 Celeo Redes Chile Limitada

Celeo Redes Chile Limitada, la matriz, es quien contrata al equipo de gerentes y de operación que desarrollan los proyectos, prestando servicios corporativos a todo el Grupo a través de contratos de administración, siendo parte del Grupo Celeo Chile.

La compañía Celeo Redes Chile Limitada cuenta con 102 trabajadores. El 23,5% son mujeres y el 76,5% hombres. El 100% de ellos mantiene un contrato fijo de trabajo.

6.2 Desarrollo sostenible

Celeo Chile está comprometida con el desarrollo sostenible. Esto se ve reflejado en su política de sostenibilidad, que fue actualizada en 2018 y contiene las mejores prácticas de la industria, las preocupaciones de los grupos de interés tanto internos como externos, y tiene en cuenta los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Cuenta con 5 pilares cuya aplicación y cumplimiento se garantiza mediante la Estrategia de Sostenibilidad.

Pilar	Descripción	Principios y acciones de la estrategia de sostenibilidad
Calidad	Busca ser una Compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas. Por esta razón, el compromiso con la calidad y la mejora continua es un pilar clave de la gestión.	<ul style="list-style-type: none"> • Orientación al cliente y a los grupos de interés • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua
Seguridad y Salud en el Trabajo	Prioriza por encima de todo requerimiento, la seguridad y la salud que desempeñan los trabajadores, clientes, proveedores, cadena de suministro, comunidades y otras partes interesadas.	<ul style="list-style-type: none"> • Prevención de lesiones y el deterioro de la salud • Fortalecer cultura de prevención • Consulta y participación • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua • Tolerancia cero
Medio Ambiente	<p>Fomenta iniciativas que promuevan una mayor responsabilidad ambiental, a través de acciones integradas en el plan estratégico y en la toma de decisiones, impulsando la apertura y el diálogo con los grupos de interés.</p> <p>Mantiene un enfoque preventivo considerando el cuidado del medio ambiente mediante la evaluación, gestión y comunicación de los riesgos ambientales.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Prevención de la contaminación • Eficiencia en el uso de recursos y residuos • Protección de la biodiversidad y el hábitat • Resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua
Responsabilidad Social	Trabaja por un ambiente social basado en relaciones profesionales bajo un estándar ético, transparente y de largo plazo. De esta forma, apoya y fomenta el respeto entre los grupos de influencia y la protección de los derechos humanos fundamentales, especialmente de aquellos grupos vulnerables.	<ul style="list-style-type: none"> • Relaciones profesionales éticas y duraderas • Respeto a la diversidad y no discriminación • Lucha contra el abuso • Bienestar y desarrollo social • Mejora continua
Cumplimiento	Promueve el cumplimiento de las leyes, apoyando y fomentando la integridad corporativa en todas las actividades realizadas por sus sociedades. Aboga por un comportamiento ético y transparente de los trabajadores, evitando cualquier conducta que pueda contravenir la normativa vigente o perjudicar la reputación de la organización.	<ul style="list-style-type: none"> • Lucha contra el fraude, corrupción, conflicto de interés, cohecho y soborno • Prohibición de donaciones y contribuciones políticas • Regulación de entrega de regalos • Cumplimiento de deberes fiduciarios • Programa de cumplimiento • Mejora Continua • Tolerancia cero

7. Hechos esenciales y síntesis de proposiciones de accionistas

Hechos esenciales 2021

En virtud de lo establecido en los artículos 9º y 10º de la Ley 18.045, sobre Mercado de Valores, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 63º de la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas, y la Norma de Carácter General N° 30 de la Comisión a su cargo, los suscritos, debidamente facultados para tal efecto, informan en carácter de Hecho Esencial de Celeo Redes Operación Chile S.A. (en adelante, “la Sociedad”), y que dice relación con su administración, aquellos que fueran informados y acordados en sesión de directorio, celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, esto es:

1. La renuncia al cargo de gerente general de don Manuel Sanz Burgoa, con efectos a partir de la misma fecha; ello con motivo de su incorporación a nuevos proyectos dentro del mismo grupo empresarial de la Sociedad; y
2. La designación de don Alan Heinen Alves Da Silva como nuevo gerente general de la Sociedad, quién asumió en forma inmediata el cargo. En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley N° 18.045, sobre Mercado de Valores, la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. informa como hechos relevantes correspondientes al período terminado a diciembre de 2020, lo siguiente:

En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley N° 18.045, sobre Mercado de Valores, la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. informa como hechos relevantes correspondientes al ejercicio terminado a diciembre de 2021, lo siguiente:

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2021, en las oficinas de la Sociedad, ubicadas en Avda. Apoquindo 4501, Piso 19 Oficina 1902, comuna de Las Condes, Santiago, se celebró la citada junta donde se trataron los siguientes asuntos:

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros Consolidados y dictamen de la auditoría externa, correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.
2. Se acordó la no distribución de dividendos por el ejercicio 2020.
3. Se designó a la Empresa de Auditoría Externa KPMG para el ejercicio 2021.
4. Se informaron operaciones con entidades relacionadas a que se refieren los artículos 44 y 89 de la Ley sobre Sociedades Anónimas.
5. Se designó al diario El Mostrador, para efectuar las publicaciones que ordena la Ley de Sociedades Anónimas.

Hechos posteriores 2021

En relación con los juicios o litigios la sociedad Alto Jahuel Transmisora de Energía con fecha 02 de febrero de 2022 el tribunal presentó la liquidación del crédito siendo pagada la suma de \$102.063.878 el día 03 de marzo de 2022, monto en dólares corresponde a 127.337,91 USD a esa fecha.

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado en la Sociedad al 31 de diciembre de 2021.

Al 31 de diciembre de 2021, la administración de la sociedad no ha recibido comentarios respecto a la marcha de los negocios, por parte de accionistas mayoritarios o de grupos de accionistas, que sumen el 10% o más de las acciones emitidas con derecho a voto de acuerdo con las disposiciones que establece el Artículo 74 de la Ley 18.046 y los Artículos 82 y 83 del Reglamento de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

8 . Información sobre subsidiarias y asociadas e inversiones en otras sociedades

Los estados financieros Consolidados comprenden los estados financieros de la Sociedad Matriz, y sus filiales, incluyendo todos sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivos después de efectuar los ajustes y eliminaciones relacionadas con las transacciones entre las sociedades que forman parte de la consolidación.

Según la NIIF 10, subsidiarias son todas las entidades sobre las que Celeo Redes Operación Chile S.A. tiene el control. Un inversionista controla una participada, cuando el inversionista tiene el poder sobre la participada, está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en la participada, y tiene la capacidad de afectar a los retornos mediante su poder sobre la participada. Se considera que un inversionista tiene poder sobre una participada, cuando el inversionista tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la participada. En el caso de la Sociedad, en general, el poder sobre su filial se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de la subsidiaria.

Los estados financieros de la filial han sido preparados en la misma fecha de la Sociedad Matriz y se han aplicado políticas contables uniformes, considerando la naturaleza específica de cada línea de negocios.

Todas las transacciones y saldos inter compañías han sido eliminados en la consolidación. Los estados financieros Consolidados, incluyen las siguientes empresas filiales:

RUT	Nombre Sociedad	Moneda Funcional	31.12.2021			31.12.2020
			Directo %	Indirecto %	Total %	Total %
76.100.121-3	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Dólar	99,99	-	99,99	99,99
76.260.825-1	Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Dólar	99,99	-	99,99	99,99

Nota: En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 10 de junio de 2019, se acordó transferir las acciones que la Sociedad mantiene sobre la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. a su matriz Celeo Redes Chile Ltda. con el objeto de pagar la disminución de capital aprobada en la misma junta, dicha transferencia se materializó con fecha 22 de julio de 2019. Por esta razón, la Sociedad ha dejado de consolidar los activos, pasivos, ingresos y gastos de la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.

8.1 Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RESUMEN ESTADOS FINANCIEROS

31 de diciembre de 2021 y 2020

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	Notas	31.12.2021 MU\$	31.12.2020 MU\$
<u>Activos corrientes</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	11.949	9.194
Otros activos no financieros		264	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2.430	5.892
Activo por Impuesto Corriente	6	368	349
Total de activos corrientes		15.011	15.435
<u>Activos no corrientes</u>			
Otros activos no financieros	7	835	992
Activos intangibles distintos de la plusvalía	9	49.289	49.289
Propiedades, planta y equipo	10	225.573	229.688
Total de activos no corrientes		275.697	279.969
Total de activos		290.708	295.404

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA PASIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles dólares)

<u>Pasivos</u>	Notas	31.12.2021 MU\$	31.12.2020 MU\$
Pasivos corrientes			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12	1.766	4.681
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	13	2.452	4.265
Total pasivos corrientes		4.218	8.946
Pasivos no corrientes			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	13	193.910	203.426
Pasivo por impuestos diferidos	8.3	15.458	12.880
Total pasivos no corrientes		209.368	216.306
Total pasivos		213.586	225.252
Patrimonio			
Capital pagado	14	66.461	66.461
Ganancias (pérdidas) acumuladas		10.661	3.691
Total patrimonio neto		77.122	70.152
Total patrimonio y pasivos		290.708	295.404

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE RESULTADO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
 (Cifras en miles dólares)

	Notas	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	15	31.518	30.710
Costo de ventas	16	(5.957)	(5.825)
Ganancia bruta		25.561	24.885
Gastos de administración	17.1	(1.687)	(1.426)
Otros gastos por función	17.2	(50)	(31)
Ganancias de actividades operacionales		23.824	23.428
Costos financieros	17.3	(12.884)	(13.548)
Diferencias de cambio	17.4	(1.392)	738
Resultado por unidades de reajuste	17.5	-	-
Ganancia antes de impuestos		9.548	10.618
Gasto por impuestos a las ganancias	9.1	(2.578)	(3.229)
Ganancia del ejercicio		6.970	7.389

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Estados de Otros Resultados Integrales		
Ganancia del ejercicio	6.970	7.389
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuesto	-	-
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuesto	-	-
Resultado integral total	6.970	7.389

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles dólares)

	Nota	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Flujos de efectivo de actividades de operación			
<u>Clases de cobros por actividades de operación</u>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		50.628	40.421
Otros cobros por actividades de operación		-	286
<u>Clases de pagos</u>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(15.692)	(6.035)
Otros pagos por actividades de operación		(6.015)	(4.934)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		13	(246)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	-
Flujos de efectivo netos actividades de operación		28.934	29.492
Flujos de efectivo de actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		-	-
Compras de activos intangibles		-	-
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros		-	-
Cobros a entidades relacionadas		-	-
Intereses recibidos		-	-
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		-	-
Flujos de efectivo netos actividades de inversión		-	-
Flujos de efectivo de actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	-
Total importes procedentes de préstamos		-	-
Préstamos de entidades relacionadas		-	-
Pago de préstamos		-	-
Pago de préstamos a entidades relacionadas	Nota 13.1	(9.517)	-
Pago por liquidación de derivados		-	-
Dividendos pagados	Nota 13.1	(2.139)	(9.230)
Intereses pagados	Nota 13.1	(12.553)	(12.917)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		-	-
Flujos de efectivo netos actividades de financiación		(24.209)	(22.147)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
		4.725	7.345
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.970)	841
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		2.755	8.186
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		9.194	1.008
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		11.949	9.194

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles dólares)

	Capital pagado MUS\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Total otras reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial 01.01.2021	66.461	-	-	3.691	70.152	70.152
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	66.461	-	-	3.691	70.152	70.152
Ganancia (pérdida)	-	-	-	6.970	6.970	6.970
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	6.970	6.970	6.970
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	6.970	6.970	6.970
Saldo final 31.12.2021	66.461	-	-	10.661	77.122	77.122

	Capital pagado MUS\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo MUS\$	Total otras reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial 01.01.2020	66.461	-	-	7.671	74.132	74.132
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	66.461	-	-	7.671	74.132	74.132
Ganancia (pérdida)	-	-	-	7.389	7.389	7.389
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	7.389	7.389	7.389
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	(11.369)	(11.369)	(11.369)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	(3.980)	(3.980)	(3.980)
Saldo final 31.12.2020	66.461	-	-	3.961	70.152	70.152

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.100.121 – 3

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

(Cifras en miles dólares)

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (en adelante indistintamente “la Sociedad” o “AJTE”) es una Sociedad anónima cerrada que se constituyó con fecha 4 de mayo de 2010, según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de doña Antonieta Mendoza Escalas, bajo el repertorio N°3087 de 2010, el registro de la Comisión para el Mercado Financiero es el N° 246 y está sujeta a fiscalización por dicha Comisión. El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes.

La Sociedad es una sociedad de giro exclusivo que ejerce como titular de los derechos de explotación y ejecución de una obra nueva de transmisión de energía denominada “Línea Ancoa - Alto Jahuel 2x500 kV: Primer Circuito”. Dicha obra fue licitada por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC - SIC), y fue adjudicada mediante proceso de licitación internacional el 24 de noviembre de 2009 en el marco del plan de expansión del Sistema de Transmisión Troncal del SIC, establecido mediante el Decreto Exento N°642. La publicación del respectivo Decreto de Adjudicación consta en el Diario Oficial del día 13 de abril de 2010.

La Sociedad tiene por objeto la realización, implementación y ejecución del diseño, ingeniería, suministro de equipos, construcción de obras civiles, el montaje, operación, explotación y ejecución de la obra nueva de transmisión troncal del proyecto “Línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Primer Circuito” y “Línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Segundo Circuito” del Sistema de Transmisión Troncal del SIC, para lo cual se invertirán 285 millones de dólares. La nueva línea permitirá la interconexión entre la subestación Ancoa perteneciente a la región del Maule y la subestación de Alto Jahuel en la Región Metropolitana de Santiago. Contará con una longitud aproximada de 255 kilómetros, asegurando el transporte de energía desde los centros de generación a los centros de consumo, favoreciendo el suministro de electricidad.

La Sociedad comunicó al Coordinador Eléctrico Nacional, que el comienzo de sus operaciones productivas inició el 26 de septiembre de 2015 a las 12:17 horas, a partir de esta fecha la Sociedad posee el derecho al cobro del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] por un período de 240 meses corridos (20 años), según su fórmula de indexación, lo anterior constituirá parte de la remuneración del Proyecto. Esta remuneración tendrá una parte fija anual de ingresos por US\$ 18.634.940, y una parte variable de ingresos que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

La Sociedad comunicó al Coordinador Eléctrico Nacional, que el comienzo de sus operaciones productivas de las obras de expansión troncal establecidas en el Decreto N°310 del SIC “Línea Ancoa – Alto Jahuel 2x500 kV: Tendido del segundo circuito” iniciaron el 16 de enero de 2016, a partir de esta fecha la Sociedad posee el derecho al cobro del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] por un período de 240 meses corridos (20 años), según su fórmula de indexación, lo anterior constituirá parte de la remuneración del Proyecto. Esta remuneración tendrá una parte fija anual de ingresos por US\$10.283.404, y una parte variable de ingresos que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

Una vez transcurrido el periodo de percepción del VATT y su fórmula de indexación, que constituye la remuneración del proyecto dispuesto en el decreto de adjudicación (Decreto N°632, N°34 y sus modificaciones), la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE) en su artículo 102, disponen que las obras se someten a una tarificación cuatrienal (4 años), por parte de la Comisión Nacional de Energía, este otros el valor anual de las instalaciones de Transmisión Nacional.

La empresa que ejerce el control final sobre la Sociedad es la empresa chilena Celeo Redes Operación Chile S.A., organización perteneciente al conglomerado empresarial Elecnor, grupo de compañías dedicado a los rubros de ingeniería, desarrollo y construcción de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías.

2. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES

Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

2.1) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes

Nombre de la entidad relacionada	Naturaleza de la relación	País	Total Corrientes		Total no Corrientes	
			31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	Matriz	Chile	24	27	-	-
Elecnor Chile S.A.	Propietarios comunes	Chile	1	1	-	-
Celeo Redes Operación Chile S.A. (1)	Propietarios comunes	Chile	2.427	4.237	193.910	203.426
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas			2.452	4.265	193.910	203.426

(1) Corresponde al financiamiento otorgado en mayo de 2017, por la Matriz Celeo Redes Operación Chile S.A. en moneda dólar, con plazo a 30 años y un interés del 6,5%.

Los saldos con las sociedades relacionadas de Chile, fueron generados en moneda dólar estadounidense.

2. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES, (continuación)

2.1) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2021 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2020 MUS\$
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz grupo Chile	Contrato gestión administrativa	(1.335)	(1.335)	(1.212)	(1.212)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz grupo Chile	Contrato gestión operacional	(1.819)	(1.819)	(1.724)	(1.724)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz grupo Chile	Recuperación de Gastos	-	-	-	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Crédito obtenido (*)	-	-	-	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Pago de crédito (*)	(9.517)	-	-	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Dividendo pagado	(2.139)	-	(9.230)	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Intereses pagados Crédito	(12.553)	(12.884)	(12.917)	(12.917)

(*) Corresponde al financiamiento otorgado en mayo de 2017, por la Matriz Celeo Redes Operación Chile S.A. en moneda dólar, con plazo a 30 años y un interés del 6,5%.

No existen garantías, dadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

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

3. CAPITAL EMITIDO Y RESEVAS

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

3.1) Capital pagado

Capital pagado	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2020	66.461	66.461
Capital al 31 de diciembre de 2020	66.461	66.461
Capital al 31 de diciembre de 2021	66.461	66.461

3.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Accionistas	Acciones 1	Participación %	
		31.12.2020	31.12.2019
Elecnor S.A. (España)	1.018	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	40.804.534	99,99	99,99
Total participación	40.805.552	100,00	100,00

3.3) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existen resultados positivos, y previa autorización de la junta de accionistas, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distributable que arroje cada balance anual.

Conforme a lo dispuesto por la Comisión para el Mercado Financiero, en Circular N° 1945 de fecha 29 de septiembre de 2009, el Directorio de la Sociedad decidió, para efectos de calcular su utilidad líquida a distribuir, referida en el artículo 78 de la ley 18.046, establecer como política de ajustes, excluyendo del resultado del ejercicio (cuenta Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora) los conceptos señalados en los párrafos siguientes, lo que fue ratificado en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 7 de marzo de 2019:

- Los resultados no realizados producto de la aplicación de los párrafos 34, 42, 39 y 58 de la Norma Internacional de Información Financiera N° 3 Revisada, referida a las operaciones de combinaciones de negocios, reintegrándolos a la utilidad líquida en el momento de su realización, es decir, cuando se enajenen de la sociedad los derechos accionarios o participaciones sociales que la generaron.
- Los efectos de impuestos diferidos asociados al concepto indicado en punto anterior, seguirá la misma suerte de la partida que lo origina.
- La depreciación del ejercicio.

3. CAPITAL EMITIDO Y RESEVAS (continuación)

De acuerdo a lo descrito en los párrafos anteriores, la utilidad líquida a distribuir se determina anualmente. Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la utilidad a distribuir fue la siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
(Pérdida)/Utilidad atribuible a los propietarios de la controladora	6.970	7.389
<u>Ajustes según política</u>		
Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio	-	-
Depreciación del ejercicio	4.115	4.118
Utilidad Líquida a Distribuir del Ejercicio	11.085	11.507

A la fecha de emisión del presente estado financiero, los Accionistas no se han pronunciado respecto de distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio, ni dividendos provisorios, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021.

Durante el ejercicio 2021 se pago el saldo de dividendos correspondiente al 2020 por el monto de MU\$2.139.

3.4) Gestión del capital

La Sociedad administra su capital para asegurar la realización del proyecto y continuar como negocio en marcha mediante la mitigación de los riesgos de cambio y la maximización de la rentabilidad a los accionistas a través de un adecuado balance entre deuda y capital.

Al 31 de diciembre de 2020 se entiende por capital solo al capital emitido, suscrito y pagado.

4. HECHOS POSTERIORES

En el periodo comprendido entre el 1 de enero 2022 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021.

8.2 Charrúa Transmisora de Energía S.A.

CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RESUMEN ESTADOS FINANCIEROS

31 de diciembre de 2021 y 2020

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	Notas	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
<u>Activos corrientes</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	5.653	5.207
Otros activos no financieros		117	107
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6	1.452	3.374
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	13.1	213	213
Activos por impuestos corrientes	5	402	216
Total de activos corrientes		7.837	9.117
<u>Activos no corrientes</u>			
Otros activos no financieros	7	1.008	1.049
Activos intangibles distintos de la plusvalía	9	30.936	30.826
Propiedades, planta y equipo	10	132.002	134.406
Total de activos no corrientes		163.946	166.281
Total de activos		171.783	175.398

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA PASIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles dólares)

<u>Pasivos</u>	Notas	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
<u>Pasivos corrientes</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12	1.108	2.209
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	13.2	1.981	1.737
Total pasivos corrientes		3.089	3.946
<u>Pasivos no corrientes</u>			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	13.2	136.040	143.066
Pasivos por impuestos diferidos	8.3	2.427	1.275
Total de pasivos no corrientes		138.467	144.341
Total pasivos		141.556	148.287
<u>Patrimonio</u>			
Capital pagado	14.1	26.636	26.636
Resultados acumulados		3.591	475
Otras reservas		-	-
Total patrimonio neto		30.227	27.111
Total patrimonio y pasivos		171.783	175.398

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE RESULTADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
 (Cifras en miles dólares)

	Notas	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	15	19.140	18.476
Costos de Ventas	16	(3.633)	(3.530)
Ganancia bruta		15.507	14.946
Gastos de administración	17.1	(1.231)	(989)
Otros gastos por función	17.2	-	-
Ingresos financieros	17.3	-	9
Costos financieros	17.3	(8.965)	(10.175)
Diferencias de cambio	17.4	(1.043)	(123)
Resultado por unidades de reajuste	17.5	-	2
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		4.268	3.669
Beneficios por impuestos a las ganancias	8.1	(1.152)	(991)
Utilidad del ejercicio		3.116	2.678

Estado de otros resultados integrales:

Utilidad del ejercicio	2.678	2.746
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	2.678	2.746
Ajustes cambio en valor razonable de cobertura de flujo de efectivo	-	-
Impuesto a las ganancias sobre otros resultados integrales	-	-
Otros resultados integrales del ejercicio, neto de impuestos	2.678	2.746

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
(Cifras en miles dólares)

	Nota	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Flujos de efectivo de actividades de operación			
<u>Clases de cobros por actividades de operación</u>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		30.085	23.275
<u>Clases de pagos</u>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(12.579)	(7.953)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones		-	-
Otros pagos por actividades de operación		-	-
Intereses pagados		-	-
Intereses recibidos		-	9
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(258)	23
Flujos de efectivo netos actividades de operación		17.248	15.354
Flujos de efectivo de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		-	-
Compras de activos intangibles		(78)	(1.707)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		-	-
Cobros a entidades relacionadas		-	381
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	-
Flujos de efectivo netos actividades de inversión		(78)	(1.326)
Flujos de efectivo de actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	-
Total importes procedentes de préstamos		-	-
Préstamos de entidades relacionadas		-	-
Pago de préstamos a entidades relacionadas	13.3	(7.026)	-
Pagos de préstamos		-	-
Pago dividendos		-	(2.648)
Intereses pagados	13.3	(8.699)	(9.374)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	-
Flujos de efectivo netos actividades de financiación		(15.725)	(12.022)
Incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
		1.445	2.006
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(999)	590
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		446	2.596
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		5.207	2.611
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		5.653	5.207

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

(Cifras en miles dólares)

Estado de cambios en el patrimonio	Capital pagado	Reservas		Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio Total
		Reservas de cobertura	Total Reservas		
Saldo Inicial 01.01.2021	26.636	-	-	475	27.111
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	3.116	3.116
Otro resultado integral	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	3.116	3.116
Saldo final 31.12.2021	26.636	-	-	3.591	30.227
Saldo Inicial 01.01.2020	26.636	-	-	813	27.449
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	2.678	2.678
Otro resultado integral	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	2.678	2.678
Dividendos	-	-	-	(3.063)	(3.063)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	47	47
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	(338)	(338)
Saldo final 31.12.2020	26.636	-	-	475	27.111

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.260.825 – 1

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

(Cifras en miles dólares)

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Charrúa Transmisora de Energía S.A. (en adelante indistintamente “la Sociedad” o “CHATE”) es una Sociedad anónima cerrada que se constituyó con fecha 12 de marzo de 2013, según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don René Benavente Cash bajo el repertorio N°7.268 de 2013, el registro especial de entidades informantes de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex. Superintendencia de Valores y Seguros) es el N° 268 y está sujeta a fiscalización por dicha Comisión. El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes.

La Sociedad es una sociedad de giro exclusivo que ejerce como titular de los Derechos de Explotación y Ejecución de la Obra Nueva “Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: Tendido del primer circuito”, del plan de expansión del Sistema de Transmisión Troncal del SIC, establecido mediante decreto exento N° 115, que fijó las condiciones y términos para su ejecución y explotación.

El objeto de la Sociedad será la realización, implementación y ejecución del diseño, ingeniería, suministro de equipos, construcción de obras civiles; el montaje, operación, explotación y ejecución de la obra nueva de transmisión troncal del Proyecto "Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: tendido del primer circuito" del Sistema de Transmisión Troncal del Sistema Interconectado Central (SIC).

Con fecha 24 de diciembre del 2017, a las 12:37 pm, habiéndose finalizado la construcción y el período de pruebas correspondiente, se hizo efectiva la entrada en operación del Proyecto Charrúa, quedando las instalaciones en funcionamiento y disponibles para el Sistema Eléctrico Nacional.

La etapa de explotación y del reconocimiento de ingresos según lo dispuesto en las Bases de Licitación del proyecto Charrúa (Decreto N° 587 de agosto de 2012), el pago del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] y su fórmula de indexación que constituirá la remuneración del Proyecto por un período de 240 meses corridos (20 años), que se inició a partir del 24 de diciembre del 2017, fecha de comunicación al Coordinador Eléctrico Nacional por parte la Sociedad de la puesta en servicio del Proyecto. La Sociedad se adjudicó el proyecto ofertando la cantidad de US\$16.949.000, debiendo por tanto recibir de conformidad dicha cantidad en su equivalente en pesos por el período de remuneraciones además percibirá ingresos variables que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

Es por esto que, al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad ha registrado ingresos ordinarios correspondientes a Peajes y Transmisión correspondientes al período comprendido entre la puesta en servicio (24 de diciembre de 2017) y el cierre al 31 de diciembre de 2017.

El registro especial de entidades informantes que lleva la Comisión para el Mercado Financiero es el N°268, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 7° del Decreto Ley N° 4, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, Ley General de Servicios Eléctricos.

La empresa que ejerce el control final sobre la Sociedad es la empresa Celeo Redes Operación Chile S.A., organización perteneciente al conglomerado empresarial Celeo Redes SLU, grupo de compañías dedicado a los rubros de ingeniería, desarrollo y construcción de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías.

2. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES

Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

2.1) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	199	199
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Reembolso gastos	14	14
Total cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes					213	213

2.2) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes y no corrientes

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
59.057.910-6	Elecnor S.A.	España	Accionista	Reembolso gastos avales	54	54
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	83	98
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	1.844	1.585
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes					1.981	1.737
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Préstamo	136.040	143.066
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes					136.040	143.066

Los saldos con las sociedades relacionadas de Chile, fueron realizados en moneda dólar estadounidense, mientras que, con sociedades relacionadas de España, fueron realizados en Euros. No se aplican tasas de interés producto de la naturaleza de las transacciones corrientes. Para los préstamos por pagar no corriente la tasa de interés asciende a 6,5% anual, con un plazo de vencimiento a 5 años, al 2023.

2.3) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2021 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2020 MUS\$
96.791.730-3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Recuperación de gastos	-	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato gestión administrativa	995	(995)	912	(912)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato operación	1.230	(1.230)	1.127	(1.127)
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Pago dividendo	-	-	(2.648)	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Interés crédito pagado	(8.699)	(8.699)	(9.374)	(9.374)
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Pago préstamo	(7.026)	-	-	-

No existen garantías, dadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

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

3. CAPITAL EMITIDO Y RESERVAS

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

3.1) Capital emitido

Capital emitido	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2020	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2020	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2021	26.636	26.636

3.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Socios	Acciones	Participación	
		31.12.2021 %	31.12.2020 %
Elecnor S.A (España).	1	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	26.636.503	99,99	99,99
Total participación	26.636.504	100,00	100,00

3.3) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existen resultados positivos, y previa autorización de la junta de accionistas, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distributable que arroje cada balance anual.

Conforme a lo dispuesto por la Comisión para el Mercado Financiero, en Circular N° 1945 de fecha 29 de septiembre de 2009, el Directorio de la Sociedad decidió, para efectos de calcular su utilidad líquida a distribuir, referida en el artículo 78 de la ley 18.046, establecer como política de ajustes, excluyendo del resultado del ejercicio (cuenta Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora) los conceptos señalados en los párrafos siguientes, lo que fue ratificado en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 7 de marzo de 2019:

- Los resultados no realizados producto de la aplicación de los párrafos 34, 42, 39 y 58 de la Norma Internacional de Información Financiera N° 3 Revisada, referida a las operaciones de combinaciones de negocios, reintegrándolos a la utilidad líquida en el momento de su realización, es decir, cuando se enajenen de la sociedad los derechos accionarios o participaciones sociales que la generaron.
- Los efectos de impuestos diferidos asociados al concepto indicado en punto anterior, seguirá la misma suerte de la partida que lo origina.
- La depreciación del ejercicio.

3. CAPITAL EMITIDO Y RESERVAS (Continuación)

3.3) Distribución de utilidades (Continuación)

De acuerdo a lo descrito en los párrafos anteriores, la utilidad líquida a distribuir se determina anualmente. Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la utilidad a distribuir fue la siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
(Pérdida)/Utilidad atribuible a los propietarios de la controladora	2.678	2.678
<u>Ajustes según política</u>		
Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio	-	-
Depreciación del ejercicio	2.403	2.403
Utilidad Líquida a Distribuir del Ejercicio	5.081	5.081

A la fecha de emisión del presente estado financiero, los Accionistas no se han pronunciado respecto de distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio, ni dividendos provisorios, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021.

3.4) Gestión del capital

La Sociedad administra su capital para asegurar la realización del proyecto y continuar como negocio en marcha mediante la mitigación de los riesgos de cambio y la maximización de la rentabilidad a los accionistas a través de un adecuado balance entre deuda y capital.

Al 31 de diciembre de 2021 se entiende por capital solo al capital emitido, suscrito y pagado.

4. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de los estados financieros, no han ocurrido hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021.

9. Informes financieros

9.1 Declaración de responsabilidad

**Celeo Redes
Operación Chile S.A.** Avda. Apoquindo, 4501 Tel.: +562 32024300
Piso 19, oficina 1902
7580128 Santiago



DECLARACION DE RESPONSABILIDAD

Santiago, 28 de marzo de 2022

RUT.:76.187.228 - 1

RAZON SOCIAL: CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A.

En virtud de la Sesión de Directorio de Celeo Redes Operación Chile S.A. celebrada el día de hoy, por este acto se deja constancia que los Directores de la Compañía que suscriben la presente Declaración son responsables de la veracidad de la información contenida en los correspondientes Estados Financieros Consolidados, referidos al 31 de diciembre de 2021, de acuerdo al siguiente detalle:

Estados Financieros de acuerdo IFRS, según se indica:

	Consolidado
Informe de los Auditores Independientes	X
Estados de Situación Financiera	X
Estado de Resultado Integrales	X
Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	X
Estado de Flujo de Efectivo	X
Notas explicativas a los Estados Financieros	X
Análisis Razonado	X
Hechos Relevantes	X

<u>Nombre</u>	<u>N° de Pasaporte o Cédula de Identidad</u>	<u>Cargo</u>	<u>Firma</u>
José Ángel Lostao Unzu		Presidente	
Jaime Luis Sáenz Denis		Director	
Santiago Carlos Oraa Gil		Director	
Eduardo Eugenio Jofré Pérez		Director	
David Germán Zamora Mesías		Director	
Alan Heinen Alves Da Silva		Gerente General	

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre del 2021

INDICE

1. HECHOS RELEVANTES	4
2. ANÁLISIS DEL RESULTADO.....	5
2.1 Resultado Operacional	5
2.2 Resultado No Operacional	6
3. ANÁLISIS DEL BALANCE.....	6
3.1. Activos	6
3.2. Pasivos y Patrimonio.....	8
4. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL EJERCICIO.....	9
5. INDICADORES	10
6. FACTORES DE RIESGOS FINANCIEROS.....	11
6.1 Riesgo de tasa de interés	11
6.2 Riesgo de tipo de cambio	11
6.3 Riesgo de crédito.....	12

RESUMEN

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. (“CROCH”) es una sociedad anónima cerrada, la cual al 31 de diciembre de 2021 consolida las Sociedades Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (“AJTE”) y Charrúa Transmisora de Energía S.A. (“CHATE”).

El día 11 de mayo de 2017, **se emitieron bonos** en modalidad Dual Tranche con emisión simultánea de UF 5.410.500 y US\$ 379.000.000 a tasas de carátula 3,35% y 5,2%, a través de CROCH.

Al 31 de diciembre del 2021, **CROCH registró Ingresos Consolidados de la Actividad Ordinaria** que alcanzaron MUS\$ 50.658, presentando un aumento de un 3% en relación con el mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, **se registra un EBITDA¹ consolidado** de MUS\$ 44.334 con un leve aumento de MUS\$601 al registrado en igual periodo de 2020 (MUS\$43.733), generando **Margen EBITDA² sobre los ingresos** de 88%, dicho EBITDA se encuentra en línea con la rentabilidad que se obtiene en la industria de transmisión eléctrica y demuestra además la gran estabilidad.

¹ EBITDA= (+) Resultado operacional, (+) Depreciación y amortización

² Margen EBITDA= razón entre EBITDA e Ingresos de actividades ordinarias.

1. HECHOS RELEVANTES

En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley N° 18.045, sobre Mercado de Valores, la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. informa como hechos relevantes correspondientes al período terminado a diciembre de 2021, lo siguiente:

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 29 de abril de 2022, en las oficinas de la Sociedad, ubicadas en Avda. Apoquindo 4501, Piso 19 Oficina 1902, comuna de Las Condes, Santiago, se celebró la citada junta donde se trataron los siguientes asuntos:

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros Consolidados y dictamen de la auditoría externa, correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021.
2. Se acordó la no distribución de dividendos por el ejercicio 2021.
3. Se acordó la renovación de los directores por un período de tres años más.
4. Se designó a la Empresa de Auditoría Externa KPMG para el ejercicio 2021.
5. Se informaron operaciones con entidades relacionadas a que se refieren los artículos 44 y 89 de la Ley sobre Sociedades Anónimas.
6. Se designó al diario El Mostrador, para efectuar las publicaciones que ordena la Ley de Sociedades Anónimas.

2. ANÁLISIS DEL RESULTADO

ESTADO DE RESULTADOS - MUS	DIC 2021	DIC 2020	Var 21/20	Var % 21/20
Ingresos de Actividades Ordinarias	50.658	49.186	1.472	3%
Costos de Ventas	(9.764)	(9.495)	(269)	3%
Gastos de Administración	(3.086)	(2.678)	(408)	15%
Otros Resultados Por Función	0	169	(169)	-100%
RESULTADO OPERACIONAL	37.808	37.182	626	2%
Ingresos financieros	4.332	4.617	(285)	-6%
Costos financieros	(26.696)	(27.520)	824	-3%
Diferencias de cambio	(4.230)	(536)	(3.694)	689%
Resultado por unidades de reajuste	(12)	(8)	(4)	50%
RESULTADO NO OPERACIONAL	(26.606)	(23.447)	(3.159)	13%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO	11.202	13.735	(2.533)	-18%
Impuesto a la Renta	(5.991)	(4.071)	(1.920)	47%
Ganancias/Pérdidas de Operaciones Continuas	5.211	9.664	(4.453)	-46%
Pérdida procedente de operaciones discontinuadas	0	0	0	0%
UTILIDAD DEL PERIODO	5.211	9.664	(4.453)	-46%
RESULTADO OPERACIONAL	37.808	37.182	626	2%
Depreciación LT - SSEE	6.506	6.521	(15)	0%
Dep. de equipos y vehículos de O&M	14	14	0	0%
Depreciación Administrativa	6	16	(10)	-63%
EBITDA	44.334	43.733	601	1%

2.1 Resultado Operacional

Los **Ingresos Operacionales** presentaron un aumento de un 3% (MUS\$ 1.472), dado por la actualización de los parámetros del polinomio de indexación.

Los **costos de ventas** de MUS\$ -9.764, representan un aumento del MUS\$ 269 (3%) con respecto a igual periodo de 2020. Esto se debe, principalmente, a que los contratos de costos de venta se encuentran establecidos en UF lo que generó un efecto en la magnitud mencionada debido a la conversión a moneda funcional.

Los **gastos de administración** tienen un incremento MUS\$ 408 (15%) dado por un fenómeno similar al que ocurre en costos de venta (contratos establecidos en UF).

La disminución observada en los **Otros resultados por función** (MUS\$ -169) se debe a la devolución de impuestos municipales que recibió la sociedad CROCH, de forma excepcional en 2020. Efecto que no se produce durante el 2021.

De forma general, el **resultado operacional** presenta un aumento de MUS\$ 626 (2%) con respecto al mismo periodo del año anterior, lo cual se explica principalmente por la actualización en los ingresos y las diferencias generadas por contratos en moneda distinta a la funcional.

2.2 Resultado No Operacional

Los Ingresos financieros presentaron una disminución de MUS\$ -285 (-6%) con respecto al 2020, explicada por la disminución de los intereses de préstamos Inter compañía a raíz de amortizaciones del capital adeudado. Por su parte, **los gastos financieros** presentan una disminución de intereses asociada al pago de interés de la parte de la deuda en UF, la cual debe convertirse a moneda funcional USD.

La partida diferencias de cambio experimentó una variación de MUS\$ -3.694, esto captura las variaciones del tipo de cambio dólar respecto a la UF, la que genera un impacto en todas las obligaciones de UF que se mantienen en el periodo.

El Resultado no Operacional, en conclusión, presentó un aumento en su pérdida con respecto al mismo periodo del año 2020, presentando una diferencia de pérdida de MUS\$ 3.159 (13%) explicado por las partidas señaladas anteriormente.

Finalmente, el **EBITDA** a diciembre 2021 presentó una variación de un 1% (MUS\$ 601) con respecto al mismo periodo del 2020, explicada principalmente por diferencia de cambio. Al analizar el margen EBITDA sobre los ingresos, este nos entrega un porcentaje del 88%, lo cual demuestra la gran estabilidad en el sector económico en el cual se desenvuelven ambas sociedades filiales de CROCH.

3. ANÁLISIS DEL BALANCE

3.1. Activos

ACTIVOS - MUS	DIC 2021	DIC 2020	Var 21/20	Var % 21/20
Activos Corrientes				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	37.751	35.494	2.257	6%
Otros activos financieros corrientes	0	0	0	0%
Otros activos no financieros, corrientes	381	107	274	256%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	3.882	9.266	(5.384)	-58%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	2.830	3.397	(567)	-17%
Activos por impuestos corrientes	770	565	205	36%
Total de Activos Corrientes	45.614	48.829	(3.215)	-7%
Activos No Corrientes				
Otros activos no financieros no corrientes	1.843	2.041	(198)	-10%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no cte.	102.648	98.327	4.321	4%
Activos intangibles distintos de la plusvalía	80.227	80.122	105	0%
Propiedades, Planta y Equipo	357.575	364.095	(6.520)	-2%
Total de Activos No Corrientes	542.293	544.585	(2.292)	0%
TOTAL DE ACTIVOS	587.907	593.414	(5.507)	-1%

Activos corrientes, al cierre de diciembre del 2021, se presenta una disminución de MUS\$ -3.215 (-7%) con respecto al año 2020. Entre las partidas que presentaron una variación relevante con respecto al cierre de año, destaca:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo presenta un aumento de MUS\$ 2.257 (6%) con respecto al cierre del año anterior, esto es explicado por un aumento de recaudación individual para las sociedades de Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. a la espera de los efectos de la aplicación del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936 que actualiza la distribución de la cobranza de los ingresos.

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar hay una diferencia de MUS\$ -5.384 (-58%) con respecto al 2020. El aumento es explicado por efectos de la aplicación del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936 que actualiza la distribución de la cobranza de los ingresos de las sociedades Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A.

Activos no corrientes presenta una disminución de MUS\$ -2.292 (-0%) un leve decrecimiento respecto al mismo periodo de 2020. Las principales variaciones son en **Propiedades, Planta y Equipo** que presenta una disminución MUS\$ -6.520 (-2%), atribuible la depreciación de líneas de transmisión y subestaciones de los proyectos Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. Esto es parcialmente compensado por la partida de **Cuentas por cobrar a entidades relacionadas** que presenta un aumento de MUS\$ 4.321 (4%), explicado por la capitalización en el principal de los intereses devengados del préstamo efectuado por CROCH a su matriz Celeo Redes Chile Limitada.

En conclusión, el total de activos presentó una disminución de MUS\$ -5.507 (-1%) con respecto al cierre del año 2020. Esta diferencia se produce, principalmente, por el efecto que tiene la aplicación del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936 en las partidas de Efectivo y Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

3.2. Pasivos y Patrimonio

Pasivos - MUS	DIC 2021	DIC 2020	Var 21/20	Var % 21/20
Pasivos Corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	13.635	13.745	(110)	-1%
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.111	7.076	(3.965)	-56%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	220	442	(222)	-50%
Pasivos por Impuestos corrientes	3.655	0	3.655	0%
Total Pasivos Corrientes	20.621	21.263	-642	-3%
Pasivos No Corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	516.214	549.055	-32.841	-6%
Pasivos por impuestos diferidos	17.885	10.033	7.852	78%
Total de Pasivos No Corrientes	534.099	559.088	-24.989	-4%
TOTAL PASIVOS	554.720	580.351	-25.631	-4%
Patrimonio neto atribuible a los controladores				
Capital pagado	1.000	1.000	-	0%
Ganancias (Pérdidas) acumuladas	18.821	13.611	5.210	38%
Otras reservas	13.354	-1.559	14.913	-957%
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	33.175	13.052	20.123	154%
Participaciones no controladoras	12	11	1	9%
Total de patrimonio neto	33.187	13.063	20.124	154%
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS	587.907	593.414	-5.507	-1%

Los Pasivos Corrientes disminuyeron en MUS\$ -642 (-3%), esta variación se debe principalmente a las **Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar** generó un decrecimiento de MUS\$ -3.965 (-56%), explicado por el impacto en clientes nacionales asociado a la aplicación del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936. Efecto que se ve parcialmente compensado por la provisión de impuesto a la renta generada en el período MUS\$ 3655.

Pasivos No Corrientes presentó una disminución de -4% con respecto al mismo periodo 2020, explicado por **Otros pasivos financieros no corrientes** MUS\$ -32.841 (-6%). Esta variación se debe al aumento en el monto de las cuotas a pagar de los bonos en los próximos 12 meses, lo cual implica un aumento en la porción no corriente de la deuda (reclasificación del pasivo no corriente al corriente).

Patrimonio, durante el 2021 CROCH tuvo un aumento de MUS\$ 20.124. Este crecimiento de un 154% se refleja en la partida **Ganancias acumuladas**, la cual tiene un aumento de MUS\$ 5.210 (38%) respecto al cierre del 2020, debido al proceso de consolidación con sus filiales, Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. Mientras que la cuenta **Otras reservas** aumentó MUS\$ 14.913, explicado por aplicación de Contabilidad de Cobertura de Flujo de Efectivo por la deuda en UF según lo señalado en NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración".

4. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL EJERCICIO

FLUJO DE EFECTIVO EN EL EJERCICIO MUS	DIC 2021	DIC 2020	Var 21/20	Var % 21/20
Clases de cobros por actividades de operación				
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	80.713	63.969	16.745	26%
Clases de pagos				
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(28.548)	(15.810)	(12.738)	81%
Otros pagos por actividades de operación	(6.787)	(5.714)	(1.073)	19%
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación	-	12	(12)	-100%
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación	131	162	(32)	-20%
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(245)	(3.063)	2.818	-92%
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	45.264	39.556	5.709	14%
Compras de activos intangibles	(122)	(32)	(90)	278%
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(122)	(32)	(90)	278%
Préstamos de entidades relacionadas	-	-	-	0%
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	-	2.814	(2.814)	-100%
Intereses pagados	(25.541)	(25.911)	370	-1%
Otras entradas (salidas) de efectivo	(11.677)	(10.751)	(926)	9%
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(37.218)	(33.848)	(3.370)	10%
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	7.924	5.676	2.249	40%
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(5.667)	1.711	(7.378)	-431%
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	2.257	7.387	(5.129)	-69%
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	35.494	28.107	7.387	26%
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	37.751	35.494	2.258	6%

El flujo de efectivo proveniente de las actividades de operación cierra con un saldo de MUS\$ 45.264, saldo que tuvo un crecimiento de MUS\$ 5.709 (14%) respecto del 2020. El aumento se debe la mayor de recaudación tanto como la sociedad de Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. como de Charrúa Transmisora de Energía S.A. por efecto de la aplicación del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936 que actualiza la distribución de la cobranza de los ingresos.

El flujo efectivo por actividades de financiamiento presentó una variación de MUS\$ 3.370 (10%) explicado por el mayor pago de capital del bono y a cobros de préstamos a entidades relacionadas efectuados en el 2020.

5. INDICADORES

	DIC 2021	DIC 2020
Resultado Operacional	37.808	37.182
EBITDA	44.334	43.733
Margen EBITDA	88%	89%
Gastos Financieros Netos	22.364	22.903
Liquidez Corriente [a]	2,65	2,30
Razón Ácida [b]	2,65	2,30
Nivel de Endeudamiento Financiero Neto [c]	13,61	40,37
Proporción de Deuda Corto Plazo [d]	0,03	0,04
Proporción de Deuda Largo Plazo [e]	0,97	0,96
EBITDA / Gastos Financieros Netos [f]	1,98	1,91
Deuda Financiera Neta / EBITDA [g]	11,10	12,06
Rentabilidad del Patrimonio [h]	22,6%	74,0%
Rentabilidad de los Activos [i]	1,39%	1,63%

- **Resultado Operacional:** (+) Ingresos de actividades ordinarias, (-) Costo de ventas y (-) Gastos de administración.
- **EBITDA:** (+) Resultado operacional, (+) Depreciación y amortización.
- **Margen EBITDA:** razón entre EBITDA e Ingresos de actividades ordinarias.
- **Gastos financieros netos:** (+) Ingresos financieros, (-) Costos financieros.
- **Liquidez corriente [a]:** razón entre Activos y Pasivos corrientes.
- **Razón ácida [b]:** razón entre ((+) Activos corrientes, (-) Activos no corrientes mantenidos para la venta, (-) Inventarios y pagos anticipados) y Pasivos corrientes.
- **Nivel de endeudamiento financiero neto [c]:** razón entre ((+) Otros pasivos financieros corrientes, (+) Otros pasivos financieros no corrientes y (-) Efectivo y equivalentes de efectivo) y Patrimonio Total.
- **Proporción de deuda corto plazo [d]:** razón entre Total pasivos corrientes y Total pasivos.
- **Proporción de deuda largo plazo [e]:** razón entre Total de pasivos no corrientes y Total de pasivos.
- **EBITDA/Gastos financieros netos [f]:** razón entre EBITDA y la diferencia entre Gastos e Ingresos financieros.
- **Deuda financiera neta/EBITDA [g]:** razón entre Deuda financiera neta y EBITDA.
- **Rentabilidad del patrimonio [h]:** razón entre Ganancia atribuible a la controladora y Patrimonio promedio atribuible a la controladora.
- **Rentabilidad de los activos [i]:** razón entre ganancia atribuible a la controladora y Activos totales promedios.

6. FACTORES DE RIESGOS FINANCIEROS

6.1 Riesgo de tasa de interés

Los activos de Celeo Redes Operación Chile S.A. a nivel consolidado, están constituidos principalmente por activos fijos (líneas y subestaciones de transmisión eléctrica) y por activos intangibles (servidumbres eléctricas). Las obligaciones asociadas a la financiación consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija, los cuales se ven reflejados en la emisión de bonos que, durante el mes de mayo de 2017, Celeo Redes Operación Chile S.A. realizó por un monto de MM USD 603,5 a un plazo de 30 años. El desglose por moneda de dicha emisión se detalla a continuación: (i) Emisión en dólares por MM USD 379 a una tasa fija anual de 5,2% (ii) emisión en UF, realizada en el mercado local, por MM CLF 5,4 a una tasa fija anual de 3,35%. La deuda recién mencionada se registra en balance a su costo amortizado a tasa efectiva.

La gestión de riesgos de tasa de interés, que permite disminuir el impacto en resultado de las fluctuaciones que esta pueda tener se realiza a través de la fijación de la tasa de la deuda en bonos, la cual elimina la volatilidad de los gastos financieros asociados a la deuda de largo plazo de la compañía. En línea a lo anterior, mantenemos nuestras inversiones en dólares y pesos en montos suficientes para hacer frente a todas las obligaciones financieras y operacionales cuyo pago está programado en cualquiera de las monedas en las cuales mantenemos deuda (dólar y UF), realizamos una gestión de caja que permite cubrir las fluctuaciones de tipo de cambio, comprando y vendiendo divisas conforme surgen nuestras necesidades en las distintas monedas.

6.2 Riesgo de tipo de cambio

En general, la exposición al riesgo de tipo de cambio se debe a lo siguiente:

- Realización de varios tipos de transacciones en dólares estadounidenses por montos significativos (contratos de construcción, importaciones, dotaciones de cuentas restringidas, etc.). en el negocio predomina el dólar como la moneda operacional.
- Mantención de deuda en bonos en moneda dólar y UF.
- Ingresos anuales, son por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales y denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- Cuentas por cobrar se encuentran denominadas en pesos, sin embargo, se registran mensualmente en libros a su contra valor en dólares.
- Con el fin de gestionar y mitigar activamente el riesgo cambiario implicado en el ciclo de conversión de efectivo, se lleva a cabo un procedimiento de tesorería que se dedica a minimizar dicho riesgo.

El procedimiento mencionado consiste en que el ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares, Al 30 de marzo de 2021, el plazo promedio ponderado de cobranza fue 15 días, en dicho plazo se recauda el 93,4% de los ingresos facturados en el mes desde que se recibe la factura, En el 2019, producto del Artículo 25 transitorio de la Ley N°20.936 cambia los ingresos en peajes de transmisión, generando un desplazamiento en la recepción de flujos para las empresas del sector de transmisión de energía.

Como resultado de la política y actividades de tesorería de Celeo Redes Operación Chile S.A. y filiales, las variaciones en el valor del peso chileno en relación con el dólar estadounidense no tendrían un efecto significativo en el costo de las obligaciones denominadas en dólares relacionadas con el servicio de la deuda.

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

- Diseño de estructura de la deuda y políticas de contención del riesgo financiero: Previo a contratar deuda se realiza un análisis técnico-económico cuyo objetivo es determinar la combinación óptima de moneda(s) de denominación, tipo(s) de tasa(s) de interés y plazo y fórmula de repago, que en su conjunto minimizan estos riesgos, y que genera una cobertura natural.

- Monitoreo de riesgos y variables fundamentales: Durante todo el período de construcción y de explotación de la concesión, la política de la empresa es mantener un monitoreo activo del estado de las variables financieras críticas.
- Adopción del dólar como moneda funcional: Las diferencias de cambio tienden a mitigarse en forma natural si la moneda funcional es la más adecuada para la realidad financiera y operativa de la Sociedad. En efecto, el 100% de los ingresos son en dólares, al igual que lo son una porción sustancial de los costos de construcción y parte de los costos de explotaciones.

6.3 Riesgo de crédito

Existe una fuente de riesgo de crédito asociada a las cuentas por cobrar de los clientes en el sistema de transmisión nacional. Los ingresos operacionales a nivel consolidado provienen de una cartera de clientes que incluye algunas de las mayores compañías de generación de energía eléctrica nacional. Por lo tanto, Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. (proyectos que al período junio de 2020 se encuentran en operación) cuentan con una base sólida de clientes.

El stock de cuentas por cobrar generado en el curso normal de los negocios se caracteriza por un proceso de cobro de corto plazo, que a su vez está debidamente regulado por el Decreto Supremo N° 23T, de 2015 del Ministerio de Energía de Chile, el cual establece plazos definidos para la facturación y el pago de dichas cuentas. Esto último se traduce en que, en un período de cobranza de 15 días, se perciben en promedio ponderado el 93% de los ingresos mensuales totales. Esto explica la no acumulación de cuentas por cobrar en estado impago.

No obstante, lo anterior, los ingresos del grupo se encuentran concentrados en un grupo pequeño de principales clientes:

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2021	Facturación MUS\$	Representación %	Principales Clientes al 31 de diciembre de 2020	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Distribución Chile S.A.	8.633	13,49%	Enel Distribución Chile S.A.	7.277	14,79%
Colbún S.A.	7.397	11,55%	Colbún S.A.	6.614	13,45%
Compañía General de Electricidad S.A.	6.644	10,38%	Compañía General de Electricidad S.A.	6.351	12,91%
Enel Generación Chile S.A.	6.371	9,95%	Enel Generación Chile S.A.	5.221	10,61%
Aes Gener S.A.	3.435	5,37%	Aes Gener S.A.	4.373	8,89%
Otros clientes	31.537	49,26%	Otros clientes	19.350	39,34%
Total facturación 2021	64.017	100,00%	Total facturación 2020	49.186	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	50,74%		% Concentración de los 5 principales clientes	60,65%	

Estos cinco clientes, incluyendo sociedades relacionadas de dichos grupos generan sustancialmente la mayor parte de los ingresos de las compañías Alto Jahuel y Charrúa. Por lo tanto, un cambio relevante en su condición financiera o ingresos operativos puede afectar negativamente (es importante mencionar que estos clientes tienen un largo historial de solvencia crediticia).

Otra fuente de mitigación del riesgo de crédito proviene del hecho de que nuestra corriente de ingresos está garantizada por ley, por lo tanto, si una contraparte no puede pagar, todos los demás tomadores en conjunto están obligados a cubrir la cantidad no pagada. Esto quiere decir que el riesgo está delimitado por un marco regulatorio robusto.

En cuanto a nuestro riesgo de crédito asociado a los activos financieros (depósitos a plazo, fondos de inversión de renta fija y acuerdos de recompra inversa), la política de tesorería establece directrices de diversificación y calificación crediticia para distribuir y minimizar el riesgo de contraparte. Además, es importante mencionar que las inversiones permitidas están debidamente definidas en los contratos de emisión de bonos en USD y en UF.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2021 y 2020
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

**CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A.
Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2021 y 2020
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Estados Consolidados de Resultados Integrales

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Notas a los Estados Financieros Consolidados

US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
Celeo Redes Operación Chile S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Celeo Redes Operación Chile S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Celeo Redes Operación Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Luis Duarte Acevedo'.

Luis Duarte Acevedo

KPMG SpA

Santiago, 28 de marzo de 2022



CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondiente al ejercicio terminado al
31 de diciembre de 2021

Contenido:

- Estados Financieros Consolidados
- Notas Explicativas a los Estados Financieros Consolidados

MU\$: Miles de dólares estadounidenses

ÍNDICE

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS ACTIVOS	3
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS PASIVOS	4
ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS	5
ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES CONSOLIDADOS	6
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADOS	7
ESTADOS DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADOS	8
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	9
1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD	9
2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS	11
3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO	30
4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	36
5. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.....	37
6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	38
7. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.....	39
8. INSTRUMENTOS FINANCIEROS	39
9. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.....	41
10. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA	43
11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	44
12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES.....	47
13. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	54
14. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES	55
15. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS.....	57
16. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS	59
17. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	59
18. COSTO DE VENTAS	60
19. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	60
20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS	62
21. SANCIONES.....	66
22. MEDIO AMBIENTE	66
23. HECHOS POSTERIORES.....	66

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

Activos	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	37.751	35.494
Otros activos financieros corrientes		-	-
Otros activos no financieros, corrientes	5	381	107
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	6	3.882	9.266
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	14	2.830	3.397
Activos por impuestos corrientes	7	770	565
Activos corrientes totales		45.614	48.829
Activos no corrientes			
Otros activos no financieros no corrientes	5	1.843	2.041
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	14	102.648	98.327
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	80.227	80.122
Propiedades, plantas y equipos	11	357.575	364.095
Total de activos no corrientes		542.293	544.585
Total de activos		587.907	593.414

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	12	13.635	13.745
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13	3.111	7.076
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	14	220	442
Pasivos por Impuestos corrientes	7	3.655	-
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		20.621	21.263
Pasivos corrientes totales		20.621	21.263
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	12	516.214	549.055
Pasivo por impuestos diferidos	9.2	17.885	10.033
Total de pasivos no corrientes		534.099	559.088
Total pasivos		554.720	580.351
Patrimonio			
Capital pagado	15.1	1.000	1.000
Ganancias (pérdidas) acumuladas		18.821	13.611
Otras reservas	15.3	13.354	(1.559)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		33.175	13.052
Participaciones no controladoras	16	12	11
Patrimonio total		33.187	13.063
Total de patrimonio y pasivos		587.907	593.414

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Estado de resultados			
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	17	50.658	49.186
Costo de ventas	18	(9.764)	(9.495)
Ganancia bruta		40.894	39.691
Gasto de administración	19.1	(3.086)	(2.678)
Otros gastos, por función	19.2	-	169
Ganancia (pérdidas) de actividades operacionales		37.808	37.182
Ingresos financieros	19.3	4.332	4.617
Costos financieros	19.3	(26.696)	(27.520)
Diferencias de cambio	19.4	(4.230)	(536)
Resultados por unidades de reajuste	19.5	(12)	(8)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		11.202	13.735
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	9.1	(5.991)	(4.071)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		5.211	9.664
Pérdida procedente de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		5.211	9.664
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		5.210	9.663
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		1	1
Ganancia (pérdida)		5.211	9.664
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,00521	0,00966
Ganancia (pérdidas) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica		0,00521	0,00966
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas		0,00521	0,00966
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancias (pérdida) diluida por acción		0,00521	0,00966

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Ganancia (Pérdida) del ejercicio	5.211	9.664
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	-
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	-	-
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	20.429	(6.605)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	20.429	(6.605)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	20.429	(6.605)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	20.429	(6.605)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(5.516)	(4.138)
Impuestos a las ganancias acumulados relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo	(5.516)	(4.138)
Otro resultado integral	14.913	(10.743)
Resultado integral Total	20.124	(1.079)
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	20.123	(1.080)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	1	1
Resultado integral	20.124	(1.079)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

 ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO
 POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Estado de flujos de efectivo		
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	80.713	63.969
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(28.548)	(15.810)
Otros pagos por actividades de operación	(6.787)	(5.714)
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación	-	12
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación	131	162
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(245)	(3.063)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	45.264	39.556
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de activos intangibles	(122)	(32)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(122)	(32)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	-	2.814
Intereses pagados	12.1 (25.541)	(25.911)
Capital Prestamo Pagado (salidas)	12.1 (11.677)	(10.751)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(37.218)	(33.848)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	7.924	5.676
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(5.667)	1.711
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	2.257	7.387
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	35.494	28.107
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	37.751	35.494

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
RUT: 76.187.228 – 1
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Otras Reservas								
	Capital emitido	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas varias	Total otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2021	1.000	-	(1.834)	275	(1.559)	13.611	13.052	11	13.063
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.000	-	(1.834)	275	(1.559)	13.611	13.052	11	13.063
Cambios en patrimonio									
Resultado Integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	5.210	5.210	1	5.211
Otro resultado integral	-	-	14.913	-	14.913	-	14.913	-	14.913
Resultado integral			14.913	-	14.913	5.210	20.123	1	20.124
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	14.913	-	14.913	5.210	20.123	1	20.124
Saldo Final Período Actual 31/12/2021	1.000	-	13.079	275	13.354	18.821	33.175	12	33.187

	Otras Reservas								
	Capital emitido	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas varias	Total otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2020	12.168	-	8.909	275	9.184	3.800	25.152	10	25.162
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	12.168	-	8.909	275	9.184	3.800	25.152	10	25.162
Cambios en patrimonio									
Resultado Integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	9.663	9.663	1	9.664
Otro resultado integral	-	-	(10.743)	-	(10.743)	-	(10.743)	-	(10.743)
Resultado integral			(10.743)	-	(10.743)	9.663	(1.080)	1	(1.079)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios	(11.168)	-	-	-	-	148	(11.020)	-	(11.020)
Total de cambios en patrimonio	(11.168)	-	(10.743)	-	(10.743)	9.811	(12.100)	1	(12.099)
Saldo Final Período Anterior 31/12/2020	1.000	-	(1.834)	275	(1.559)	13.611	13.052	11	13.063

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados.

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES**RUT: 76.187.228 – 1****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

Correspondientes a los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Celeo Redes Operación Chile S.A. (en adelante “la Sociedad”) es una sociedad anónima cerrada que se constituyó con fecha 23 de noviembre de 2011 (antes denominada Celeo Redes Chile Limitada), según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Avello Concha, bajo el repertorio N°24.549 de 2011. Por escritura pública de fecha 28 de octubre 2016 (según repertorio N°12270-2016), sus socios modificaron los estatutos transformándose en una sociedad anónima cerrada, modificando su razón social. Un extracto autorizado de la referida escritura se inscribió en el Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2016 a fojas 80.751, número 43.587 y se publicó en el Diario Oficial el 5 de noviembre de 2016.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero (ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N° 1.144.

El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes.

La Sociedad cuenta con los siguientes giros: sociedad de inversión y rentista de capitales mobiliarios, procesamiento de datos y actividades relacionadas con bases de datos, actividades de asesoramiento empresarial y en materia de gestión y otras actividades empresariales.

La Sociedad tiene por objeto, la realización de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, corporales o incorporales, incluyendo la adquisición de todo tipo de efectos de comercio y, en general toda clase de valores mobiliarios e instrumentos de inversión y la administración de estas inversiones y sus frutos. Para el cumplimiento de su objeto la Sociedad podrá constituir otras sociedades o incorporarse a ellas, la prestación de servicios y asesorías de contabilidad, recursos humanos, administración, preparación y revisión de presupuestos y toda otra asesoría o servicio relacionado con la administración empresarial. El diseño, construcción, ejecución, conservación, operación y explotación y/o inversión en infraestructura y proyectos de concesión de obras públicas o privadas, la prestación de los servicios conexos mediante su participación en propuestas, licitaciones, contratos directos y concesiones de obras públicas sea directamente o a través de otras sociedades en las que participe; la participación independiente o en consorcio o asociación con otras personas jurídicas o naturales, chilenas o extranjeras, en licitaciones nacionales o internacionales de obras públicas llamadas por el Ministerio de Energía o Ministerio de Obras Públicas de la República de Chile mediante cualquiera de sus formas contractuales, incluidas aquellas licitadas a través del sistema de concesiones de Obras Públicas o Municipalidades, sean de pago directo o diferido; el estudio, promoción y realización de todos los actos y contratos o negocios relacionados con la construcción, mejora, mantención, reparación, readecuación y transformación de infraestructura de generación, distribución o transmisión de energía eléctrica o servidumbres eléctricas, así como obras públicas y privadas, y obras civiles en general, la realización de toda clase de obras y estudios de ingeniería y construcción, ya sea por cuenta propia o ajena, sean relacionados o no con la electricidad; la adquisición, administración, explotación, comercialización y enajenación en forma directa o indirecta de toda clase de bienes inmuebles; la prestación de toda clase de servicios y asesorías en materias y negocios relacionados directa o indirectamente con la energía eléctrica, pudiendo asesorar, proyectar, planificar, organizar, dirigir y administrar todo tipo de obras y cualquier otro negocio lícito que determinen los socios de la Sociedad.

La filial Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE) comunicó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), el cual agrupa al anterior CDEC-SIC y CDEC-SING, que inició sus operaciones productivas el 26 de septiembre de 2015 a las 12:17 horas, a partir de esta fecha la Sociedad posee el derecho al cobro del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] por un ejercicio de 240 meses corridos (20 años), según su fórmula de indexación, lo anterior constituirá parte de la remuneración del Proyecto. Esta remuneración tendrá una parte fija anual de ingresos por US\$ 18.634.940, y una parte variable de ingresos que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD, (continuación)

La filial Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. comunicó al CEN que las operaciones productivas de la obra de expansión trocal establecida en el Decreto N°310 del SIC “Línea Ancoa – Alto Jahuel 2x500 kV: Tendido del segundo circuito” se iniciaron el 16 de enero de 2016. A partir de esta fecha, la Sociedad posee el derecho al cobro del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] asociado a estas instalaciones, el monto que será recalculado cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía a través del estudio de valorización a precios de mercado de las instalaciones que pertenecen al sistema de transmisión nacional (ex troncal). Para el primer ejercicio (2016-2019), el VATT se obtiene en función del Valor de Inversión que resultó del proceso de licitación de esta obra de ampliación, fijado por el Ministerio de Energía mediante Decreto N° 13T de fecha 24 de abril de 2015 y los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración, COMA, señalados en el mismo Decreto. Conforme a la metodología utilizada por el CEN, el monto de VATT para el primer ejercicio alcanza los US\$11.446.608.-, que se indexa mensualmente según lo señalado en el Decreto antes indicado.

Con fecha 24 de diciembre del 2017, a las 12:37 pm, habiéndose finalizado la construcción y el ejercicio de pruebas correspondiente, se hizo efectiva la entrada en operación del Proyecto Charrúa correspondiente a la sociedad filial Charrúa Transmisora de Energía S.A., (CHATE) quedando las instalaciones en funcionamiento y disponibles para el Sistema Eléctrico Nacional.

La etapa de explotación y del reconocimiento de ingresos según lo dispuesto en las Bases de Licitación del proyecto Charrúa Transmisora de Energía S.A. (Decreto N° 587 de agosto de 2012), el pago del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] y su fórmula de indexación que constituirá la remuneración del Proyecto por un ejercicio de 240 meses corridos (20 años), que se inició a partir del 24 de diciembre del 2017, fecha de comunicación al CEN por parte la Sociedad de la puesta en servicio del Proyecto. La Sociedad se adjudicó el proyecto ofertando la cantidad de US\$16.949.000, debiendo por tanto recibir de conformidad dicha cantidad en su equivalente en pesos por el ejercicio de remuneraciones además percibirá ingresos variables que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

Con fecha 15 de enero de 2019, habiendo concluido el proceso de construcción y pruebas correspondientes de la etapa del proyecto asociado a la Nueva Línea 2x220 entre Nueva Diego de Almagro – Cumbres e instalación del Banco de Autotransformadores 1x175 MVA 500/220 kV en la Subestación Cumbres, se hizo efectiva la entrada en operación del Proyecto, quedando las instalaciones en funcionamiento y disponibles para el Sistema Eléctrico Nacional.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 10 de junio de 2019, se acordó transferir las acciones que la Sociedad mantiene sobre la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. a su matriz Celeo Redes Chile Ltda. con el objeto de pagar la disminución de capital aprobada en la misma junta, dicha transferencia se materializó con fecha 22 de julio de 2019.

Por esto, en dicha fecha la Sociedad ha dejado de consolidar los activos, pasivos, ingresos y gastos de la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.

Posteriormente, con fecha 24 de julio de 2019 la sociedad matriz Celeo Redes Chile Ltda. aportó la totalidad de las acciones de su titularidad en la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. a su filial CRC Transmisión SpA.

La empresa que ejerce el control final sobre la Sociedad es la empresa española Celeo Redes S.L., organización perteneciente al conglomerado empresarial español Elecnor, grupo de compañías dedicado a los rubros de ingeniería, desarrollo y construcción de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1) Ejercicio contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados cubren los siguientes ejercicios:

- Estados Consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de resultados integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de cambios en el patrimonio neto al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de flujos de efectivo directo al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

2.2) Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y han sido aprobados por el Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de marzo de 2022.

2.3) Responsabilidad de la información

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la administración de la Sociedad que manifiesta expresamente que han aplicado en su totalidad y sin reservas los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” por su sigla en inglés) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

2.4) Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional y de presentación corresponde a la moneda del ambiente económico principal en que opera la Sociedad. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convertirán a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se volverán a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas del ejercicio formando parte del rubro Diferencias de cambio.

De acuerdo al análisis de la Administración, de los factores primarios y secundarios de la NIC 21, la moneda de presentación y la moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

2.5) Bases de conversión

Los activos y pasivos en monedas distintas al dólar estadounidense, que corresponde a la moneda funcional y de presentación de la Sociedad se convierten a la moneda funcional usando las respectivas cotizaciones al cierre. Los gastos e ingresos en moneda distinta de la moneda funcional, se convierten usando la tasa de cambio existente a la fecha de las transacciones. Las diferencias de valorización producidas se registran en los resultados del ejercicio a medida que surgen, formando parte del rubro Diferencias de cambio.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.5) Bases de conversión, (continuación)

La cotización para el peso chileno por dólar, de acuerdo a lo informado por el Banco Central de Chile es la siguiente:

Base de conversión	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Moneda USD	1,00000	1,00000
Pesos Chilenos CLP	0,00118	0,00141
Unidad de Fomento UF	36,60	40,88942

2.6) Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados comprenden los estados financieros de la Sociedad Matriz, y sus filiales, incluyendo todos sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo después de efectuar los ajustes y eliminaciones relacionadas con las transacciones entre las sociedades que forman parte de la consolidación.

Según la NIIF 10, subsidiarias son todas las entidades sobre las que Celeo Redes Operación Chile S.A. tiene el control. Un inversionista controla una participada, cuando el inversionista tiene el poder sobre la participada, está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en la participada, y tiene la capacidad de afectar a los retornos mediante su poder sobre la participada. Se considera que un inversionista tiene poder sobre una participada, cuando el inversionista tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la participada. En el caso de la Sociedad, en general, el poder sobre su filial se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de la subsidiaria.

Los estados financieros de la filial han sido preparados en la misma fecha de la Sociedad Matriz y se han aplicado políticas contables uniformes, considerando la naturaleza específica de cada línea de negocios.

Todas las transacciones y saldos intercompañías han sido eliminados en la consolidación.

Los Estados Financieros Consolidados, incluyen las siguientes empresas filiales:

RUT	Nombre Sociedad	Moneda Funcional	31.12.2021			31.12.2020
			Directo %	Indirecto %	Total %	Total %
76.100.121 – 3	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Dólar	99,99	-	99,99	99,99
76.260.825 – 1	Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Dólar	99,99	-	99,99	99,99

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.7) Propiedades, planta y equipos

Las Propiedades, Planta y Equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

2.7.1 Costos Activados: Todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración.

2.7.2 Gastos Financieros Activados: Los gastos financieros devengados durante el ejercicio de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un ejercicio de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, son activados. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión.

2.7.3 Obras en ejecución: Las obras en ejecución se presentan valorizadas al costo histórico. Se traspasarán a planta y equipos en explotación una vez finalizado el ejercicio de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Las obras en ejecución, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el ejercicio de construcción:

- (a) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente, atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específico como genérico.
- (b) Gastos de naturaleza operativa, atribuibles directamente a la construcción.

2.7.4 Depreciación: Las Propiedades, Planta y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el ejercicio en el que la Sociedad espera utilizarlo. La vida útil de las propiedades, planta y equipos y valores residuales se revisan anualmente.

Los métodos de depreciación, vidas útiles y valores residuales son revisados en cada fecha de presentación.

A continuación, se presentan los ejercicios de vida útil utilizados para determinar depreciación de las principales clases de activos:

Clase	Años vida útil
Líneas de transmisión	50
Subestaciones	40
Maquinaria y equipos	7

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.8) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se componen por servidumbres eléctricas y aplicaciones informáticas. Su reconocimiento contable es al costo de adquisición, neto de su amortización acumulada, según corresponda.

2.8.1. Las servidumbres eléctricas: No tienen una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente la información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someterán a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.8.2. Las licencias para programas informáticos: Se contabilizan sobre la base de los costos totales de adquisición e implementación. Estos costos se amortizan en forma lineal durante sus vidas útiles estimadas, en promedio, 6 años.

2.9) Deterioro del valor de activos no corrientes

Al cierre de cada ejercicio la Administración evalúa la existencia de indicios de posible deterioro del valor de los activos no corrientes. Si existen tales indicios, la Sociedad estima el valor recuperable del activo, siendo éste el mayor entre el valor razonable, menos los costos de ventas, y el valor en uso. Dicho valor en uso se determina mediante el descuento de los flujos de caja futuros estimados. Cuando el valor recuperable de un activo está por debajo de su valor neto contable, se considera que existe deterioro del valor.

Al 31 de diciembre de 2020 la Sociedad no ha identificado deterioro para sus activos no corrientes.

2.10) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El gasto por impuesto a las ganancias incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados excepto en la medida en que se relacione con una combinación de negocios, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

2.10.1. Impuestos a la renta: La Sociedad y sus filiales determinan la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con la disposición legal vigente en cada periodo.

Para el presente ejercicio 2021, la tasa de impuesto a la renta corriente será de 27%.

2.10.2. Impuesto corriente: El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.10) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, (continuación)

2.10.3. Impuestos diferidos: Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales. Los impuestos diferidos no son reconocidos para:

Las diferencias temporarias reconocidas por el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o imponible;

Las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en la medida que el Grupo pueda controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y probablemente no serán revertidas en el futuro previsible; y

Las diferencias temporarias imponibles que surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias correspondientes. Si el importe de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuesto diferido, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias imponibles, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada ejercicio sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación del activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el ejercicio en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación, y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si la hubiere.

El impuesto diferido se mide empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el ejercicio en el que se reversen usando tasas fiscales que por defecto les aplican a la fecha de balance, tal como se indica a continuación: 2014 - 21%; 2015 – 22,5%; 2016 – 24%; 2017 – 25,5%; 2018 – 27%.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.10) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, (continuación)

Efecto de adopción de la CINIIF 23

En junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias para aclarar la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición de la NIC 12 “Impuesto a las Ganancias” cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos a aplicar. La Interpretación aborda los siguientes temas: aplicación conjunta o independiente de los tratamientos tributarios; los supuestos a realizar sobre la revisión de los tratamientos impositivos por las autoridades fiscales; cómo determinar la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas; y cómo considerar los cambios en hechos y circunstancias.

La incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias puede afectar tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido. El umbral para reflejar los efectos de la incertidumbre es si es probable que la autoridad tributaria acepte o no un tratamiento tributario incierto, suponiendo que la autoridad tributaria examinará las cantidades que tiene derecho a examinar y tiene pleno conocimiento de toda la información relacionada.

Esta Interpretación proporciona orientación sobre la contabilidad de los pasivos y activos por impuestos corrientes y diferidos bajo circunstancias en las que existe incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias. La Interpretación requiere que:

- el Grupo identifique si los tratamientos fiscales inciertos deben considerarse por separado o en grupo, según el enfoque que proporcione una mejor predicción de la resolución;
- el Grupo determine la probabilidad de que las autoridades fiscales acepten el tratamiento fiscal incierto; y
- si no es probable que se acepte el tratamiento fiscal incierto, mida la incertidumbre basada en el importe más probable o el valor esperado, según corresponda al método que mejor prediga mejor la resolución.

Esta medición se basa en que las autoridades fiscales tendrán a su disposición todos los importes y pleno conocimiento de toda la información relacionada al hacer las revisiones correspondientes.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.11) Activos y pasivos financieros corrientes y no corrientes

2.11.1. Activos Financieros corrientes y no corrientes: Cuando el valor razonable de los activos financieros registrados en el balance no puede ser derivado de mercados activos, se determina utilizando técnicas de valoración incluyendo el modelo de flujos de caja descontados.

Cambios en los supuestos acerca de estos factores podrían afectar el valor regular de los instrumentos financieros.

2.11.2. Otros pasivos financieros: Las obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.11.3. 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 ejercicio 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 ejercicio menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

2.12) Otras provisiones de corto y largo plazo

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente legal o implícita, como consecuencia de un suceso pasado, cuya liquidación requiere una salida de recursos que se considera probable y que se puede estimar con fiabilidad. Dicha obligación puede ser legal o tácita, derivada de, entre otros factores, regulaciones, contratos, prácticas habituales o compromisos públicos que crean ante terceros una expectativa válida que la Sociedad asumirá la cuantía de las deudas.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.13) Instrumentos financieros

2.13.1. Clasificación y medición: La Sociedad mide inicialmente sus activos financieros a su valor razonable más los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio del Grupo para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro del modelo de negocios de la Sociedad, con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales.

Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo y se mantienen dentro del modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que ha elegido clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que el Grupo no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio nominal o que no se encuentren dentro del modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros del Grupo permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocios del Grupo.

2.13.2. Deterioro: La nueva normativa NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó un modelo simplificado para las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

La Sociedad ha analizado de acuerdo a la legislación vigente y aplicable para el mercado eléctrico local, donde el Coordinador define, mandata la facturación, y el pago, correspondiente a los documentos generados en el proceso eléctrico de acuerdo a las licitaciones vigentes. Donde da un plazo limitado para su pago (menor a 10 días), por lo que ha concluido que la probabilidad de incobrabilidad en el mercado eléctrico es mínima.

No obstante, la Sociedad ha definido una matriz de incobrabilidad que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

2.13.3. Contabilidad de Cobertura: Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo.

La Sociedad y sus subsidiarias, designan los derivados dependiendo de su naturaleza dentro de los siguientes grupos:

- De Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- De Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- De Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

2.14) Clasificaciones de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado consolidado de situación financiera 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 ejercicio.

2.15) Información financiera por segmento operativo

La Sociedad ha determinado que no tiene segmentos operativos según IFRS 8, "Segmentos de operación". Sustancialmente todos los clientes y activos no corrientes de la Sociedad, están localizados en Chile. Los ingresos no se definen por áreas geográficas y la información es presentada en términos Consolidados en los estados financieros.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.16) Instrumentos financieros derivados

La Sociedad puede tomar instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera y tasa de interés.

2.16.1 Coberturas de flujo de efectivo: Los cambios en el valor razonable son reconocidos directamente en el patrimonio en el rubro "Reserva de coberturas de flujos de caja" en la medida que la cobertura sea efectiva. Las ganancias o pérdidas acumuladas reconocidas en dicho rubro se traspasan a resultados en el mismo ejercicio que la partida cubierta afecta el resultado. Cuando una partida de cobertura es un activo no financiero, el monto reconocido en este rubro es transferido como parte del valor libro del activo cuando es reconocido. En la medida que la cobertura o una parte de ella no sea efectiva, los cambios en el valor razonable son reconocidos con cargo o abono a resultados integrales. Si el instrumento de cobertura ya no cumple con los criterios de la contabilidad de cobertura, caduca, es vendido, es suspendido o ejecutado, esta cobertura se discontinúa de forma prospectiva.

Cuando un instrumento financiero derivado no es mantenido para negociación y no es designado para una relación que califique de cobertura, todos los cambios en el valor razonable son reconocidos inmediatamente con cargo o abono a resultados integrales.

2.17) Reconocimiento de ingresos

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que Fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) N° 1/82) y sus posteriores modificaciones que incluye entre otras:

- Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004,
- Ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005,
- Ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales), promulgada el de abril de 2008, y
- Ley 20.936, promulgada el 20 de julio de 2016.

Estas normas se complementan con el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo N° 327/97 del Ministerio de Minería) y sus respectivas modificaciones, y además con la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (R.M.EXTA N°40 del 16 de mayo de 2005) y sus modificaciones posteriores.

Los ingresos de la Sociedad y sus filiales provienen básicamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. La Sociedad distingue principalmente un solo tipo de contrato existente con clientes, que es de carácter regulado. Los ingresos de este tipo de contrato, están sujetos a tarifas reguladas en los respectivos decretos de adjudicación publicados por el Ministerio de Energía.

La principal parte de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Sociedad, que se encuentra sujeta a tarifa regulada, incluye dos componentes: I) el AVI que es la anualidad del valor de inversión, más II) el COMA (costos de operación, mantenimiento y Administración) que corresponde al costo requerido para operar, mantener y administrar las correspondientes instalaciones.

Los ingresos sujetos a tarifas reguladas son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores resultantes de la aplicación de lo estipulado en los Decretos de Adjudicación y el marco normativo vigente en relación con la indexación de las tarifas. El ingreso devengado reconocido cada mes corresponde al servicio de transmisión entregado, pero no facturado en dicho mes.

La Sociedad ha considerado toda la regulación vigente para el mercado en que opera, y ha analizado las circunstancias particulares en base a las concesiones vigentes y a su metodología para los contratos con clientes.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

Producto de este análisis, la administración ha determinado que los contratos de las subsidiarias con clientes para el servicio de Transmisión de energía, deben cumplir con la obligación de desempeño de transmisión de energía real efectuada en un periodo determinado e informada por el CEN, por lo cual el ingreso por transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad, se registra en base a la facturación efectiva del ejercicio de transmisión, además de incluir una estimación de transmisión de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del ejercicio o ejercicio.

2.18) Uso de estimaciones

A continuación, se muestran las principales hipótesis de futuro asumidas y otras fuentes relevantes de incertidumbre en las estimaciones a la fecha que se informa, que podrían tener un efecto significativo sobre los estados financieros en el futuro:

2.18.1. Propiedades, planta y equipo: El tratamiento contable de la inversión en propiedades, planta y equipo considera la realización de estimaciones para determinar el ejercicio de vida útil y la estimación del valor residual para el cálculo de su depreciación.

La determinación de las vidas útiles requiere estimaciones respecto a la evolución tecnológica esperada y los usos alternativos de los activos. Las hipótesis respecto al marco tecnológico y su desarrollo futuro implican un grado de juicio.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, pero es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en ejercicios próximos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

2.18.2. Impuestos diferidos: La Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos basándose en estimaciones de resultados tributarios atribuibles futuros. Dicha recuperabilidad depende en última instancia de la capacidad de la Sociedad para generar beneficios imponibles a lo largo del ejercicio en el que son deducibles los activos por impuestos diferidos.

2.18.3. Instrumentos financieros: El tratamiento contable de los cambios de los valores razonables de los instrumentos de cobertura que registra la Sociedad.

2.19) Política de dividendos

2.19.1. Dividendo Mínimo: Celeo Redes Operación Chile S.A. es una sociedad anónima cerrada que en sus estatutos de fecha 28 de octubre de 2016, estableció la política de distribución de dividendo, según el Artículo N°78 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 preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

2.19.2. Dividendos provisorios o definitivos: De acuerdo a lo establecido en los estatutos de constitución de Sociedad, respecto a la política de distribución de dividendos se establece que: “La Junta de Accionistas solo podrá acordar la distribución de dividendos si no hubiere pérdidas acumuladas de ejercicios de años fiscales anteriores. Los dividendos que se repartan en exceso del mínimo señalado en el punto precedente podrán ser libremente imputados por la Junta de Accionistas a utilidades del ejercicio del año fiscal o a fondos sociales susceptibles de ser repartidos como dividendos. Corresponderá recibir dividendos a los accionistas inscritos en el registro de accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha que se fije para su pago”.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.20) Estado de flujo de efectivo

Para efectos de preparación del estado de flujo de efectivo, la Sociedad ha definido las siguientes consideraciones:

- 2.20.1. El efectivo y equivalentes al efectivo: Incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito y otras inversiones a corto plazo de bajo riesgo con un vencimiento original de hasta tres meses.

- 2.20.2. Actividades de operación: Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

- 2.20.3. Actividades de inversión: Corresponden a actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

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

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas

Las siguientes Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a normas que son de aplicación obligatoria a partir de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2021:

Modificaciones a las NIIF

Reforma de la Tasa de Interés de Referencia Fase 2 (Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)

El siguiente pronunciamiento contable se aplica a partir de los períodos iniciados el 1 de abril de 2021, permitiéndose su adopción anticipada

Reducciones del alquiler relacionadas con el COVID-19 después del 30 de junio de 2021 (Modificaciones a la NIIF 16).

Pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2021, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros consolidados. El Grupo tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Nueva NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17 <i>Contratos de Seguro</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2023. Esta fecha incluye la exención de las aseguradoras con respecto a la aplicación de la NIIF 9 para permitirles implementar la NIIF 9 y la NIIF 17 al mismo tiempo. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican la NIIF 9 y la NIIF 15 en o antes de esa fecha.
Modificaciones a las NIIF	
<i>Contratos Onerosos – Costos de Cumplimiento de un Contrato</i> (Modificaciones a la NIC 37)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022 a contratos existentes en la fecha de la aplicación. Se permite adopción anticipada
<i>Mejoras anuales a las Normas NIIF 2018-2020</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite adopción anticipada
<i>Propiedad, Planta y Equipos – Ingresos antes del uso previsto</i> (Modificaciones a la NIC 16)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite adopción anticipada
<i>Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes</i> (Modificaciones a la NIC 1)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2023. Se permite adopción anticipada.
<i>Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto</i> (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha efectiva diferida indefinidamente.
<i>Referencia al Marco Conceptual</i> (Modificaciones a la NIIF 3)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite adopción anticipada.
<i>Reforma de la Tasa de Interés de Referencia Fase 2</i> (Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2021. Se permite adopción anticipada.
<i>Revelaciones de políticas contables</i> (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2 <i>Elaboración de Juicios Relacionados con la Materialidad</i>)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2023. Se permite adopción anticipada.

<i>Definición de estimación contable (Modificaciones a la NIC 8)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2023. Se permite adopción anticipada y será aplicada prospectivamente a los cambios en las estimaciones contables y cambios en las políticas contables que ocurran en o después del comienzo del primer período de reporte anual en donde la compañía aplique las modificaciones.
<i>Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una única transacción (Modificaciones a la NIC 12)</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2023. Se permite adopción anticipada.
<i>Aplicación inicial de la NIIF 17 y la NIIF 9 – Información comparativa (Modificaciones a la NIIF 17)</i>	La modificación es aplicable a partir de la aplicación de la NIIF 17 Contratos de Seguro

No se espera que estos pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes tengan un impacto significativo sobre los estados financieros consolidados del Grupo.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Pronunciamientos contables vigentes

Modificaciones a las NIIF

Reducciones del alquiler relacionadas con el COVID-19 después del 30 de junio de 2021 (Modificaciones a la NIIF 16)

En mayo de 2020, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo), emitió la modificación a la NIIF 16 Arrendamientos que incluye una solución práctica opcional que simplifica la forma en la cual el arrendatario contabiliza las reducciones de alquiler que son consecuencia directa del COVID-19.

La solución práctica incluida en las modificaciones del 2020 solo aplica para las concesiones de renta en donde la reducción en los pagos por arrendamiento se relacione con pagos que originalmente vencían en o antes del 30 de junio de 2021. En tal sentido, el Consejo ha extendido la aplicación del expediente práctico en 12 meses, permitiendo a los arrendatarios aplicarlo a las concesiones de renta en donde la reducción en los pagos por arrendamiento se relacione con pagos que originalmente vencen en o antes del 30 de junio de 2022.

La Sociedad ha evaluado el impacto de la aplicación de esta modificación y ha determinado que no ha tenido efectos significativos en sus estados financieros consolidados.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Reforma de la Tasa de Interés de Referencia (Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16) Fase 2

En agosto de 2020, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad emitió modificaciones que complementan las emitidas en 2019 (Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 1) y se enfocan en los efectos que pueden tener en la información financiera, cuando se reemplaza una tasa de interés referencial por otra.

Las modificaciones de esta Fase 2, abordan los aspectos que puedan afectar la información financiera durante la reforma de una tasa de interés referencial, incluidos los efectos en los cambios contractuales en los flujos de caja o en las relaciones de cobertura, que puedan existir al reemplazar la tasa de interés referencial por una equivalente. Como parte de las principales modificaciones, el Consejo consideró las siguientes modificaciones en la NIIF 9 Instrumentos Financieros, NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones, NIIF 4 Contratos de Seguros y NIIF 16 Arrendamientos:

- cambios en la base para determinar flujos de caja contractuales relacionados con activos financieros, pasivos financieros y pasivos por arrendamientos;
- contabilidad de coberturas; y
- revelaciones

La Sociedad ha evaluado el impacto de la aplicación de esta modificación y ha determinado que no ha tenido efectos significativos en sus estados financieros consolidados.

Pronunciamientos Contables emitidos aún no vigentes

Nueva Norma

NIIF 17 Contratos de Seguro

Emitida el 18 de mayo de 2017, esta Norma requiere que los pasivos de seguro sean medidos a un valor de cumplimiento corriente y otorga un enfoque más uniforme de presentación y medición para todos los contratos de seguro. Estos requerimientos son diseñados para generar una contabilización consistente y basada en principios.

En marzo de 2020, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo) decidió diferir la fecha de vigencia de la NIIF 17 para el 1 de enero de 2023, permitiéndose la adopción anticipada si se ha adoptado la NIIF 9 y la NIIF 15. El Consejo también decidió extender la exención temporal a la NIIF 9, otorgados a las aseguradoras que cumplen con los criterios especificados, hasta el 1 de enero de 2023.

La Sociedad ha evaluado el impacto estimado que la aplicación de esta modificación, y ha determinado que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Modificaciones a las NIIF

Contratos Onerosos – Costos de Cumplimiento de un Contrato (Modificaciones a la NIC 37)

Con el objetivo de aclarar los tipos de costos que una compañía incluye como costos de cumplimiento de un contrato al momento de evaluar si un contrato es oneroso, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo) emitió en mayo de 2020 la modificación a la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes. Como consecuencia de esta modificación las entidades que actualmente aplican el enfoque de “costos incrementales”, se verán en la necesidad de reconocer provisiones más grandes y una mayor cantidad de contratos onerosos.

La modificación aclara que los costos de cumplimiento de un contrato comprenden:

- los costos incrementales, por ejemplo: mano de obra directa y materiales; y
- una asignación de otros costos directos, por ejemplo: la asignación de un gasto de depreciación de un ítem de Propiedad, Planta y Equipos usado para el cumplimiento de un contrato.

A la fecha de aplicación inicial, el efecto acumulado de la aplicación de esta modificación a la Norma es reconocido en los saldos iniciales como un ajuste a las utilidades retenidas o cualquier otra partida en el patrimonio, según corresponda.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

Mejoras anuales a las Normas NIIF 2018-2020

Como parte del proceso de realizar cambios no urgentes pero necesarios a las Normas NIIF, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo), emitió las Mejoras anuales a las Normas NIIF 2018-2020.

Las modificaciones incluyen:

- **NIIF 1 Adopción inicial de las Normas Internacionales de Información Financiera:** Esta modificación simplifica la adopción inicial de una subsidiaria que adopta las NIIF en una fecha posterior a la controladora, es decir si una subsidiaria adopta las Normas NIIF en una fecha posterior a la controladora y aplica la NIIF 1.D16(a), entonces la subsidiaria puede optar por medir los efectos acumulados por conversión para todas las operaciones en el extranjero considerando los importes incluidos en los estados financieros consolidados de la controladora, en función a la fecha de transición de la controladora a las Normas NIIF.
- **NIIF 9 Instrumentos Financieros.** La modificación aclara que, para el propósito de realizar la “prueba del 10 por ciento” para dar de baja los pasivos financieros, al determinar las comisiones pagadas netas de las comisiones cobradas, un prestatario solo debe considerar las comisiones pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluyendo las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o prestamista en nombre de un tercero.
- **NIIF 16 Arrendamientos.** La modificación elimina el ejemplo ilustrativo de pagos del arrendador relacionado con mejoras al bien arrendado. Tal como está redactado actualmente, el ejemplo no es claro en cuanto a por qué dichos pagos no son un incentivo de arrendamiento. La modificación ayudará a eliminar la posibilidad de confusiones en la identificación de incentivos por arrendamientos en transacciones de agentes inmobiliarios.
- **NIIF 41 Agricultura.** La modificación elimina el requisito de excluir los flujos de caja por impuestos al medir el valor razonable, alineando así los requisitos de medición de valor razonable establecidos en la NIC 41 con los establecidos en la NIIF 13 *Medición del Valor Razonable*.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Propiedad, Planta y Equipos – Ingresos antes del uso previsto (Modificaciones a la NIC 16)

Con el objetivo de proveer una guía en la contabilización de las ventas y costos que las entidades pueden generar en el proceso de hacer que un ítem de Propiedad, Planta y Equipos esté disponible para su uso, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo) emitió en mayo de 2020 la modificación a la NIC 16.

De acuerdo con estas modificaciones, el producto de la venta de los bienes obtenidos en el proceso que un ítem de Propiedad, Planta y Equipo está disponible para su uso, deberá ser reconocido en el estado de resultados junto con los costos de producir tales bienes. Deberá ser aplicada la NIC 2 *Inventarios* en la identificación y medición de estos bienes.

Las entidades tendrán la necesidad de diferenciar entre:

- los costos asociados con la producción y venta de los bienes y servicios antes de que el ítem de Propiedad, Planta y Equipos este en uso; y
- los costos asociados con la puesta en funcionamiento del ítem de Propiedad, Planta y Equipos para su uso previsto.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes (Modificación a la NIC 1)

Con el objetivo de fomentar la uniformidad de aplicación y aclarar los requisitos para determinar si un pasivo es corriente o no corriente, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ha modificado la NIC 1 *Presentación de Estados Financieros*. Como consecuencia de esta modificación, las entidades deben revisar sus contratos de préstamos para determinar si su clasificación cambiará.

Las modificaciones incluyen lo siguiente:

- El derecho a aplazar la cancelación debe estar fundamentado: la NIC 1 actual establece que las entidades clasifican un pasivo como corriente cuando no tienen un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del ejercicio sobre el que se informa. Como parte de sus modificaciones, el IASB ha suprimido el requisito de que el derecho sea incondicional y, en su lugar, señala que el derecho a aplazar la cancelación debe estar fundamentado y existir al final del ejercicio sobre el que se informa.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

- La clasificación de las líneas de crédito renovables puede cambiar: las entidades clasifican un pasivo como no corriente si tienen derecho a aplazar su cancelación durante al menos doce meses a partir del final del ejercicio sobre el que se informa. Ahora, el IASB ha aclarado que el derecho a aplazar existe únicamente si la sociedad cumple las condiciones especificadas en el acuerdo de préstamo al final del ejercicio sobre el que se informa, incluso aunque el prestamista no verifique el cumplimiento hasta una fecha posterior.
- Pasivos con características de cancelación de patrimonio: en las modificaciones se señala que la cancelación de un pasivo incluye el traspaso de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad a la otra parte. La modificación aclara la forma en que las entidades clasifican un pasivo que incluye una opción de conversión de la otra parte, que podría reconocerse como patrimonio o como pasivo de forma separada con respecto al componente de pasivo previsto en la NIC 32 *Instrumentos Financieros: Presentación*.

La modificación es efectiva, de forma retroactiva, para los ejercicios anuales que comienzan el, o después del, 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada. No obstante, las sociedades considerarán incluir la información a revelar de conformidad con la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores* en sus siguientes estados financieros anuales.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28).

El 11 de septiembre de 2014, se emitió esta modificación que requiere que, al efectuarse transferencias de subsidiarias hacia una asociada o negocio conjunto, la totalidad de la ganancia se reconozca cuando los activos transferidos reúnan la definición de “negocio” bajo NIIF 3 *Combinaciones de Negocios*. La modificación establece una fuerte presión en la definición de “negocio” para el reconocimiento en resultados. La modificación también introduce nuevas e inesperadas contabilizaciones para transacciones que consideran la mantención parcial en activos que no son negocios.

Se ha postergado de manera indefinida la fecha efectiva de aplicación de esta modificación.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

Referencia al Marco Conceptual (Modificaciones a la NIIF 3)

En mayo de 2020, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo), emitió la Referencia al Marco Conceptual, que modifica la NIIF 3 *Combinaciones de Negocios*. La modificación reemplaza la referencia realizada a una versión antigua del Marco Conceptual para los Reportes Financieros con una referencia a la última versión emitida en marzo 2018. Adicionalmente, el Consejo incluyó una excepción a su requerimiento de que la entidad hiciera referencia al Marco Conceptual para determinar qué constituye un activo o un pasivo. Esta excepción indica que, para algunos tipos de pasivos y pasivos contingentes, la entidad que aplique NIIF 3 debe referirse a la NIC 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Revelaciones de políticas contables (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2 Elaboración de Juicios relacionados con la Materialidad)

En octubre de 2018, el Consejo perfeccionó la definición de materialidad de manera que fuese más fácil de entender y de aplicar. Esta definición está alineada con todo el marco NIIF incluyendo el marco conceptual. Los cambios en la definición de la materialidad complementan la Declaración de Práctica 2 Elaboración de Juicios relacionados con la Materialidad, no obligatoria, emitida por el Consejo en el 2017, que señala un procedimiento de cuatro pasos que pueden ser utilizados como ayuda para hacer juicios de materialidad en la preparación de los estados financieros.

En febrero de 2021, el Consejo emitió las modificaciones a la NIC 1 Presentación de los Estados Financieros y una actualización de la Declaración de Práctica 2.

Las modificaciones incluyen los siguientes:

- Requiere a las compañías la revelación de sus políticas contables materiales en vez de las políticas contables significativas;
- Aclaran que las políticas contables relacionadas con transacciones inmateriales, otros eventos o condiciones son en sí inmateriales y por lo tanto no necesitan ser reveladas;
- Aclaran que no todas las políticas contables que están relacionadas con transacciones materiales, otros eventos o condiciones, son en sí materiales para los estados financieros de la compañía.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación.

Definición de estimación contable (Modificaciones a la NIC 8)

En febrero de 2021, el Consejo emitió las modificaciones a la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores, para aclarar como las compañías deben distinguir entre cambios en las políticas contables y cambios en estimaciones contables, teniendo como foco principal la definición y aclaratorias de las estimaciones contables.

Las modificaciones aclaran la relación entre las políticas y las estimaciones contables, especificando que una compañía desarrolla una estimación contable para alcanzar el objetivo previamente definido en una política contable.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.21) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas, (continuación)

Aplicación inicial de la NIIF 17 y la NIIF 9 – Información comparativa (Modificaciones a la NIIF 17)

En diciembre de 2021, el Consejo emitió las modificaciones a la NIIF 17 Aplicación inicial de la NIIF 17 y la NIIF 9 – Información comparativa, con el objeto de aliviar las complejidades operacionales entre la contabilización de los pasivos por contratos de seguros y los activos financieros relacionados en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Las modificaciones permiten que la presentación de la información comparativa de los activos financieros relacionados con los contratos de seguro sea presentada de manera consistente con lo establecido en la Norma Internacional de Información Financiera 9 (NIIF 9) Instrumentos Financieros.

La Administración no ha determinado el potencial impacto de la aplicación de esta modificación

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO

3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés

Riesgos de tasa de interés: Los activos de Celeo Redes Operación Chile S.A. a nivel consolidado, están constituidos principalmente por activos fijos (líneas y subestaciones de transmisión eléctrica) y por activos intangibles (servidumbres eléctricas).

Las obligaciones asociadas a la financiación consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija, los cuales se ven reflejados en la emisión de bonos que, durante el mes de mayo de 2017, Celeo Redes Operación Chile S.A. realizó por un monto de MM USD 603,5 a un plazo de 30 años. El desglose por moneda de dicha emisión se detalla a continuación: (i) Emisión en dólares por MM USD 379 a una tasa fija anual de 5,2% (ii) emisión en UF, realizada en el mercado local, por MM CLF 5,4 a una tasa fija anual de 3,35%. La deuda recién mencionada se registra en balance a su costo amortizado a tasa efectiva.

La gestión de riesgos de tasa de interés, que permite disminuir el impacto en resultado de las fluctuaciones que esta pueda tener se realiza a través de la fijación de la tasa de la deuda en bonos, la cual elimina la volatilidad de los gastos financieros asociados a la deuda de largo plazo de la compañía.

En línea a lo anterior, mantenemos nuestras inversiones en dólares y pesos en montos suficientes para hacer frente a todas las obligaciones financieras y operacionales cuyo pago está programado en cualquiera de las monedas en las cuales mantenemos deuda (dólar y UF), realizamos una gestión de caja que permite cubrir las fluctuaciones de tipo de cambio, comprando y vendiendo divisas conforme surgen nuestras necesidades en las distintas monedas.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, CONTINUACIÓN

3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés, continuación

Riesgo de tipo de cambio: En general, la exposición al riesgo de tipo de cambio se debe a lo siguiente:

- a) Realización de varios tipos de transacciones en dólares estadounidenses por montos significativos (contratos de construcción, importaciones, dotaciones de cuentas restringidas, etc.). en el negocio predomina el dólar como la moneda operacional.
- b) Mantención de deuda en bonos en moneda dólar y UF.
- c) Ingresos anuales, son por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales y denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- d) Cuentas por cobrar se encuentran denominadas en pesos, sin embargo, se registran mensualmente en libras a su contra valor en dólares.
- e) Con el fin de gestionar y mitigar activamente el riesgo cambiario implicado en el ciclo de conversión de efectivo, se lleva a cabo un procedimiento de tesorería que se dedica a minimizar dicho riesgo.
El procedimiento mencionado consiste en las siguientes medidas:
 - a. El ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares.
 - b. El tipo de cambio dólar/pesos chilenos utilizado para facturar los ingresos mensuales “n” es el tipo de cambio promedio ponderado en el mes “n-1”
 - c. Al 31 de diciembre de 2021, el plazo promedio ponderado de cobranza es 15 días, en dicho plazo se recauda el 93,4% de los ingresos facturados en el mes. Adicionalmente, 20 días es el plazo subyacente de exposición al riesgo de cambio que cuenta desde el día 1 del mes “n”, hasta el día de pago efectivo. Este corto y delimitado ejercicio de tiempo asegura que la mayoría de la corriente de ingresos (pesos chilenos) se cobre realmente durante el mes “n”, ayudando así a llevar la exposición al plazo intra-mes.
- f) A medida que se cobra el efectivo (pesos chilenos durante el mes “n”), se aplica progresivamente para hacer pagos y provisiones en el curso normal de los negocios, de acuerdo con un estricto orden de prioridad, que incluye priorizar pagos o provisiones en dólares/UF, de conformidad a lo definido en los contratos de emisión de bonos en USD y en UF.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés, (continuación)

Como resultado de la política y actividades de tesorería de Celeo Redes Operación Chile S.A. y filiales, las variaciones en el valor del peso chileno en relación con el dólar estadounidense no tendrían un efecto significativo en el costo de las obligaciones denominadas en dólares relacionadas con el servicio de la deuda.

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

- a) Diseño de estructura de la deuda y políticas de contención del riesgo financiero: Previo a contratar deuda se realiza un análisis técnico-económico cuyo objetivo es determinar la combinación óptima de moneda(s) de denominación, tipo(s) de tasa(s) de interés y plazo y fórmula de repago, que en su conjunto minimizan estos riesgos, y que genera una cobertura natural.
- b) Monitoreo de riesgos y variables fundamentales: Durante todo el ejercicio de construcción y de explotación de la concesión, la política de la empresa es mantener un monitoreo activo del estado de las variables financieras críticas.
- c) Adopción del dólar como moneda funcional: Las diferencias de cambio tienden a mitigarse en forma natural si la moneda funcional es la más adecuada para la realidad financiera y operativa de la Sociedad. En efecto, el 100% de los ingresos son en dólares, al igual que lo son una porción sustancial de los costos de construcción y parte de los costos de explotaciones.

3.1) Riesgo de crédito

Existe una fuente de riesgo de crédito asociada a las cuentas por cobrar de los clientes en el sistema de transmisión nacional. Los ingresos operacionales a nivel consolidado provienen de una cartera de clientes que incluye algunas de las mayores compañías de generación de energía eléctrica nacional. Por lo tanto, Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. (proyectos que al ejercicio junio de 2020 se encuentran en operación) cuentan con una base sólida de clientes.

El stock de cuentas por cobrar generado en el curso normal de los negocios se caracteriza por un proceso de cobro de corto plazo, que a su vez está debidamente regulado por el Decreto Supremo N° 23T, de 2015 del Ministerio de Energía de Chile, el cual establece plazos definidos para la facturación y el pago de dichas cuentas. Esto último se traduce en que, en un ejercicio de cobranza de 15 días, se perciben en promedio ponderado el 93% de los ingresos mensuales totales. Esto explica la no acumulación de cuentas por cobrar en estado impago.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.2) Riesgo de crédito, (continuación)

No obstante, lo anterior, los ingresos del grupo se encuentran concentrados en un grupo pequeño de principales clientes:

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2021	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Distribución Chile S.A.	8.633	13,49%
Colbún S.A.	7.397	11,55%
Compañía General de Electricidad S.A.	6.644	10,38%
Enel Generación Chile S.A.	6.371	9,95%
Aes Gener S.A.	3.435	5,37%
Otros clientes	31.537	49,26%
Total facturación 2021	64.017	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	50,74%	

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2020	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Generación Chile S.A.	7.277	14,79%
Colbún S.A.	6.614	13,45%
Enel Distribución Chile S.A.	6.351	12,91%
Compañía General de Electricidad S.A.	5.221	10,61%
Aes Gener S.A.	4.373	8,89%
Otros clientes	19.350	39,35%
Total facturación 2020	49.186	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	60,65%	

Estos cinco clientes, incluyendo sociedades relacionadas de dichos grupos generan sustancialmente la mayor parte de los ingresos de las compañías Alto Jahuel y Charrúa. Por lo tanto, un cambio relevante en su condición financiera o ingresos operativos, puede afectar negativamente (es importante mencionar que estos clientes tienen un largo historial de solvencia crediticia).

Otra fuente de mitigación del riesgo de crédito proviene del hecho de que nuestra corriente de ingresos está garantizada por ley, por lo tanto, si una contraparte no puede pagar, todos los demás tomadores en conjunto están obligados a cubrir la cantidad no pagada. Esto quiere decir que el riesgo está delimitado por un marco regulatorio robusto.

En cuanto a nuestro riesgo de crédito asociado a los activos financieros (depósitos a plazo, fondos de inversión de renta fija y acuerdos de recompra inversa), la política de tesorería establece directrices de diversificación y calificación crediticia para distribuir y minimizar el riesgo de contraparte. Además, es importante mencionar que las inversiones permitidas están debidamente definidas en los contratos de emisión de bonos en USD y en UF.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.2) Riesgo de Liquidez

La política de manejo financiero de la Sociedad se sustenta en la mantención de adecuados niveles de deuda en relación a su nivel de operación, patrimonio y activos, dicho manejo se expresa en la capacidad de la empresa de satisfacer alguna demanda de efectivo o el pago de alguna obligación al vencimiento de ésta.

A la fecha, la Sociedad ha dado cumplimiento al 100% de sus obligaciones en los plazos establecidos para hacerlo. El riesgo de liquidez ha sido atenuado mediante la emisión de deuda en bonos de largo plazo (30 años).

La generación de caja mediante la obtención de financiamiento, a través de emisión de bonos y operaciones en el mercado de capitales, han permitido el crecimiento de inversiones en activos fijos y operaciones industriales a lo largo de los últimos años. Actualmente, la Sociedad muestra una posición adecuada para enfrentar los vencimientos de deuda futuros y los compromisos de inversión planificados y en ejecución.

Como parte de la estrategia de mitigación del riesgo de liquidez, la Sociedad va dotando de flujo necesario mensualmente cuentas bancarias en diversos bancos, para cumplir con sus obligaciones financieras semestralmente. Al 31 de diciembre de 2021, el monto por este concepto alcanzó a las dos futuras cuotas de pago, en los vencimientos siguientes, los que están reservados para asegurar a los bonistas el pago de las cuotas asociadas a la fecha de pago más próxima.

El éxito de estos procesos confirma la capacidad de la Sociedad para acceder a diversas fuentes de financiamiento tanto en el mercado local como internacional.

Debido a la actual pandemia por Covid-19, la sociedad no ha visto afectada su liquidez y no ha comprometido flujos futuros producto de la contingencia.

La siguiente tabla presenta un resumen de las condiciones o características de la deuda que registra la Sociedad al 31 de diciembre de 2020 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021:

Al 31.12.2021	Celeo Redes Operación Chile S.A. MUS\$		TOTAL MUS\$
	Emisión Bonos USD	Emisión Bonos UF	
Capital adeudado	348.227	178.695	526.922
Interés devengados	2.811	161	2.972
Tasa Nominal	5,20%	3,35%	
Comisiones	0,47%		
Efecto sobre la par	-	-0,25%	
Tasa Real	5,67%	3,10%	

Al 31.12.2020	Celeo Redes Operación Chile S.A. MUS\$		TOTAL MUS\$
	Emisión Bonos USD	Emisión Bonos UF	
Capital adeudado	352.270	207.558	559.828
Interés devengados pagado	2.813	1.697	4.510
Tasa Nominal	5,20%	3,35%	
Comisiones	0,47%		
Efecto sobre la par	-	-0,25%	
Tasa Real	5,67%	3,10%	

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.3) Análisis sensibilidad

Un incremento (disminución) razonable de la divisa dólar (USD) ante el peso Chileno (CLP), habría afectado la medición de los activos y pasivos susceptibles de conversión a moneda extranjera “dólar”, afectando el patrimonio y los resultados en los montos que se muestran a continuación:

Activos y pasivos al 31 de diciembre de 2020 y 2021 sensibles a variaciones de divisas:

<u>Activos sensibles</u>	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	13.771	15.724
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.882	9.266
Total de activos sensibles	17.653	24.990
<u>Pasivos sensibles</u>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.111	7.076
Otros pasivos financieros, corrientes	9.414	8.500
Otros pasivos financieros, no corrientes	169.401	199.219
Total de pasivos sensibles	181.926	214.795

Hemos efectuado un análisis de sensibilidad tomando en consideración una disminución y un incremento de 10% base del valor del dólar ante el peso chileno.

<u>Análisis de sensibilidad al 31.12.2021</u>	MUS\$	Efecto en resultado 2021	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	844,69	760,22	929,16
<u>Activos sensibles</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	13.771	1.530	(1.252)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.882	431	(353)
Total de activos sensibles	17.653	1.961	(1.605)
<u>Pasivos sensibles</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.111	(346)	283
Otros pasivos financieros, corrientes	9.414	(1.046)	856
Otros pasivos financieros, no corrientes	169.401	(18.822)	15.400
Total de pasivos sensibles	181.926	(20.214)	16.539
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		(18.253)	14.934

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.4) Análisis sensibilidad, (continuación)

Análisis de sensibilidad al 31.12.2020	MUS\$	Efecto en resultado 2020	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	710,95	639,86	782,05
<u>Activos sensibles</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	15.724	1.747	(1.429)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9.266	1.030	(842)
Total de activos Sensibles	24.990	2.777	(2.271)
<u>Pasivos sensibles</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.076	(786)	643
Otros pasivos financieros, corrientes	8.500	(944)	773
Otros pasivos financieros, no corrientes	199.219	(22.135)	18.111
Total de pasivos sensibles	214.795	(23.865)	19.527
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		(21.088)	17.256

4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Los saldos presentados en el estado consolidado de situación financiera del efectivo y equivalentes al efectivo son los mismos que se presentan en el estado de flujo de efectivo.

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldos en bancos	25.293	23.557
Fondos mutuos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	12.458	11.937
Totales	37.751	35.494

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	CL \$	13.771	15.724
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	US \$	23.980	19.770
Totales		37.751	35.494

El efectivo y equivalentes al efectivo, no tienen restricciones de uso.

4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO, (continuación)

4.1) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2021

El detalle de las inversiones en fondos mutuos (renta fija y bajo riesgo) al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Institución	Instrumento	Moneda	Valor cuota MUS\$	Nº de cuotas	31.12.2021 MUS\$
J.P.Morgan	JPM US Dollar Liquidity LVNAV Premier	Dólar	0,0010	12.458.000	12.458
Total					12.458

4.2) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2020

El detalle de las inversiones en fondos mutuos (renta fija) al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Institución	Instrumento	Moneda	Valor cuota MU\$	Nº de cuotas	31.12.2020 MUS\$
J.P.Morgan	JPM US Dollar Liquidity LVNAV Premier	Dólar	0,0010	11.937.000	11.937
Total					11.937

5. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de los otros activos no financieros corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros activos no financieros, corrientes

	<u>31.12.2021</u> MUS\$	<u>31.12.2020</u> MUS\$
Seguros anticipados	381	107
Totales	381	107

Otros activos no financieros, no corrientes

	<u>31.12.2021</u> MUS\$	<u>31.12.2020</u> MUS\$
Anticipo Servidumbres Eléctricas	1.843	2.041
Totales	1.843	2.041

Corresponde a desembolsos para adquirir Servidumbres Eléctricas, que a la fecha no han sido escriturados.

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corresponden a operaciones del giro de la Sociedad.

6.1) Composición del rubro

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31.12.2021			31.12.2020		
	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por deudores comerciales netos	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por deudores comerciales netos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales	3.556	-	3.556	9.056	-	9.056
Otras cuentas por cobrar	5	-	5	5	-	5
Anticipos proveedores, nacionales	42	-	42	50	-	50
Impuestos al Valor Agregado por Recuperar (1)	279	-	279	155	-	155
Total Deudores Comerciales Corrientes	3.882	-	3.882	9.266	-	9.266
Total Deudores Comerciales No Corrientes	-	-	-	-	-	-
Total Deudores Comerciales	3.882	-	3.882	9.266	-	9.266

(1) IVA crédito fiscal originado en la operación de las sociedades filiales Charrúa Transmisora de Energía S.A. y Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.

Las cuentas comerciales por cobrar se clasifican como préstamos y cuentas por cobrar y, por lo tanto, se miden al costo amortizado. Dicha cartera, no se encuentra securitizada y el ejercicio de crédito promedio sobre la venta para la Sociedad y sus filiales es menor a 30 días. No se hace ningún recargo por intereses sobre las cuentas comerciales por cobrar para los primeros 30 días después del vencimiento de cada facturación.

6.2) Estratificación de la cartera

	31.12.2021					Total
	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Monto cartera no repactada bruta	3.307	249	-	-	-	3.556
Deterioro cartera	-	-	-	-	-	-
Total Cartera al 31 de diciembre de 2021	3.307	249	-	-	-	3.556

	31.12.2020					Total
	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Monto cartera no repactada bruta	8.422	634	-	-	-	9.056
Deterioro cartera	-	-	-	-	-	-
Total Cartera al 31 de diciembre de 2020	8.422	634	-	-	-	9.056

NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida.

La Sociedad ha analizado de acuerdo a la legislación vigente y aplicable para el mercado eléctrico nacional, por lo que ha concluido que la probabilidad de incobrabilidad histórica en el mercado eléctrico es mínima, la que, para el ejercicio al 31 de diciembre de 2021 y 2020, alcanzó a MU\$0.-

7. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

El detalle de los activos y pasivos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Pago provisional mensual	770	565
Total activos por impuestos corrientes	770	565

Pasivos por impuestos corrientes	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Impuestos a las ganancias o sobre utilidades de la empresa	3.655	-
(-)Pago provisional mensual	-	-
Total pasivos por impuestos corrientes	3.655	-

8. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

8.1) Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría

Los detalles de las políticas contables significativas y métodos adoptados (incluyendo los criterios de reconocimiento, bases de medición y las bases de reconocimiento de ingresos y egresos) para cada clase de activo financiero, pasivo financiero e instrumento de patrimonio se revelan en la Nota 2.11 y 2.13 respectivamente.

Las políticas contables se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

Al 31 de diciembre de 2021

Activos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	25.293	12.458	37.751
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	3.882	-	3.882
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	2.830	-	2.830
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	102.648	-	102.648
Totales	134.653	12.458	147.111

Pasivos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	13.635	-	13.635
Otros pasivos financieros, no corrientes	516.214	-	516.214
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	3.111	-	3.111
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	220	-	220
Totales	533.180	-	533.180

8. INSTRUMENTOS FINANCIEROS (continuación)

8.1) Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría (continuación)

Al 31 de diciembre de 2020

Activos	Préstamos y cuentas por cobrar	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	23.557	11.937	35.494
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9.266	-	9.266
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	3.397	-	3.397
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	98.327	-	98.327
Totales	134.547	11.937	146.484

Pasivos	Préstamos y cuentas por pagar	Costo Amortizado	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	13.745	-	13.745
Otros pasivos financieros, no corrientes	549.055	-	549.055
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	7.076	-	7.076
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	442	-	442
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	0	-	-
Totales	570.318	-	570.318

La Sociedad ha considerado que las tasas a las cuales tiene sus instrumentos financieros no difieren significativamente de las condiciones que pudiera obtener al 31 de diciembre de 2021 y 2020, por lo que se ha definido que el valor justo de sus instrumentos financieros es equivalente a su valor de registro, es decir su tasa efectiva es equivalente a la nominal.

8.2) Jerarquías del Valor Razonable

Los instrumentos financieros que han sido registrados a valor razonable al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido medidos en base a las metodologías según IFRS 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios cotizados en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Inputs provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado.

La Sociedad mantiene al 31 de diciembre de 2021 y 2020, activos correspondientes a inversiones financieras corrientes consideradas como “Efectivo y equivalentes al efectivo”, las que son medidas al Valor Razonable de Nivel II.

9. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

9.1) Beneficio por impuestos a las ganancias

RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Resultado por impuesto a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	(3.655)	(3.973)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	-	-
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, total	(3.655)	(3.973)
Beneficio por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(2.336)	(98)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(2.336)	(98)
Gasto por impuestos a las ganancias	(5.991)	(4.071)

9.2) Activos y pasivos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al	Reconocido en	Otros	Saldo inicial al	Reconocido en	Reconocido en	Saldo final al
	01.01.2020	Resultados del		01.01.2021	Resultados del	Otros Result.	31.12.2021
	MUS\$	Ejercicio	MUS\$	MUS\$	MUS\$	Integral	MUS\$
Pérdidas Fiscales	35.253	19.941	149	55.343	(2.765)	-	52.578
Total activos por impuestos diferidos	35.253	19.941	149	55.343	(2.765)	-	52.578
Pasivos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al	Reconocido en	Otros	Saldo inicial al	Reconocido en	Reconocido en	Saldo final al
	01.01.2020	Resultados del		01.01.2021	Resultados del	Otros Result.	31.12.2021
	MUS\$	Ejercicio	MUS\$	MUS\$	MUS\$	Integral	MUS\$
Depreciaciones	45.337	20.039	-	65.376	(429)	5.516	70.463
Provisiones	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos por impuestos diferidos	45.337	20.039	-	65.376	(429)	5.516	70.463
Total Impuestos Diferidos Netos	(10.084)	(98)	149	(10.033)	(2.336)	(5.516)	(17.885)

9. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

9.3) Conciliación del resultado fiscal

CONCILIACIÓN DE IMPUESTO RENTA

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	%	Saldos al	%	Saldos al
		31.12.2021		31.12.2020
		MUS\$		MUS\$
Ganancias antes de impuestos		11.202		13.735
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	27,0%	(3.025)	27,0%	(3.708)
Más (menos):				
Efecto por impuestos diferidos del ejercicio	26,5%	(2.966)	2,6%	(363)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	26,5%	(2.966)	2,6%	(363)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	53,5%	(5.991)	29,6%	(4.071)

9.4) Impuestos reconocidos en patrimonio

La Sociedad matriz Celeo Redes Operación Chile S.A., ha reconocido durante el ejercicio, impuestos corrientes en reservas de coberturas dentro del patrimonio, asociados a la contabilidad de cobertura existente (ver nota 13.3) por MU\$3.973.- al cierre del ejercicio al 31 de diciembre de 2021.

10. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación, se presenta el detalle de activos intangibles:

Clases de Activos Intangibles, Neto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Servidumbres eléctricas	80.225	80.115
Licencias y softwares	2	7
Totales	80.227	80.122

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Servidumbres eléctricas	80.225	80.115
Licencias y softwares	110	110
Totales	80.335	80.225

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Licencias y softwares	(108)	(103)
Totales	(108)	(103)

No existen activos intangibles distintos de la plusvalía con restricción ni que actúen como garantías de deudas.

La composición y movimientos del activo intangible al 31 de diciembre de 2021 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, han sido los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2021

	Servidumbres eléctricas	Licencias y softwares	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2021	80.115	7	80.122
Adiciones	110	111	221
Amortización del ejercicio (a)	-	(6)	(6)
Movimientos totales	110	105	215
Saldos finales netos al 31.12.2021	80.225	112	80.337

Movimientos al 31 de diciembre de 2020

	Servidumbres eléctricas	Licencias y softwares	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2020	78.408	23	78.431
Adiciones	1.707	-	1.707
Amortización del ejercicio (a)	-	(16)	(16)
Movimientos totales	1.707	(16)	1.691
Saldos finales netos al 31.12.2020	80.115	7	80.122

(a) La amortización de estos activos se presentan formando parte del rubro gastos de administración, en el estado de resultados integrales.

Los activos intangibles relacionados con servidumbres eléctricas son perpetuas de vida útil indefinida, las cuales se reconocen al costo histórico neto de deterioros de valor, y no están sujetas a proceso de amortización, y si a evaluación de deterioro anual. Esta evaluación al 31 de diciembre de 2021, determinó que no existe deterioro de las referidas servidumbres.

11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

A continuación, se presenta la composición de propiedad, planta y equipos:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	193	193
Maquinarias	357.382	363.901
Equipos computacionales	-	1
Totales	357.575	364.095

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	193	193
Maquinarias	392.141	392.141
Vehículos	33	33
Equipos computacionales	13	13
Totales	392.380	392.380

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Maquinarias	(34.759)	(28.240)
Vehículos	(33)	(33)
Equipos computacionales	(13)	(12)
Totales	(34.805)	(28.285)

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

11.1) Movimientos de propiedad, planta y equipos

Los movimientos registrados en Propiedad, Planta y Equipos al 31 de diciembre de 2021 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2021

	Terrenos	Construcciones en curso	Maquinarias	Equipos computacionales	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2021	193	-	363.901	1	364.095
Adiciones	-	-	-	-	-
Depreciación del período	-	-	(6.519)	(1)	(6.520)
Otros incrementos (Decrementos)	-	-	-	-	-
Movimientos totales	-	-	(6.519)	(1)	(6.520)
Saldos finales netos al 30.09.2021	193	-	357.382	-	357.575

Movimientos al 31 de diciembre de 2020

	Terrenos	Construcciones en curso	Maquinarias	Equipos computacionales	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2020	193	-	370.422	1	370.616
Adiciones	-	-	-	-	-
Depreciación del período	-	-	(6.521)	-	(6.521)
Movimientos totales	-	-	(6.521)	-	(6.521)
Saldos finales netos al 31.12.2020	193	-	363.901	1	364.095

Al 31 de diciembre de 2021 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, no existen activos en Leasing en Propiedad, planta y equipos.

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

11.2) Detalle de la depreciación del ejercicio:

Depreciación del ejercicio	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Costo de venta	6.506	6.506
Gasto administración	14	15
Total depreciación	6.520	6.521

11.3) Activos en garantía

Según escritura pública, denominada “Prenda sin desplazamiento”, firmada en mayo de 2017 entre Banco de Chile (en calidad de agente de garantías) y Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., determina los activos que conforman la Línea de Transmisión del Primer Circuito, que serán afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones por Bonos.

Según escritura pública, denominada “Prenda sin desplazamiento”, firmada en mayo de 2017 entre Banco de Chile (en calidad de agente de garantías) y Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., determina los activos que conforman la Línea de Transmisión del Segundo Circuito, que serán afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones por Bonos.

Según escritura pública, denominada “Prenda sin desplazamiento”, firmada en mayo de 2017 entre Banco de Chile (en calidad de agente de garantías) y Charrúa Transmisora de Energía S.A., determina los activos que conforman la Línea de Transmisión del Primer Circuito, que serán afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones por Bonos.

Los activos clasificados como Maquinarias, corresponden a los activos garantizados por Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A., que aseguran la deuda asociada a los bonos por MU\$526.922.

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle y saldo de los otros pasivos financieros corrientes y no corrientes son los siguientes:

Otros pasivos financieros	Moneda	31.12.2021		31.12.2020	
		Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$
Obligaciones con el público (Bonos) (a)	UF	9.414	169.401	8.500	199.219
Obligaciones con el público (Bonos) (a)	USD	4.221	346.813	5.245	349.836
Total obligaciones con el público (Bonos)		13.635	516.214	12.112	549.055
Total Otros pasivos financieros		13.635	516.214	13.745	549.055

(a) Corresponden a otros pasivos financieros registrados en la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A.

12.1) Conciliación de los flujos de efectivo en los pasivos financieros

El detalle de la conciliación de los flujos de efectivo de los otros pasivos financieros corrientes y no corrientes es el siguiente:

Instrumento	Moneda	Tipo de Transacción	Saldos al 01.01.2021 MU\$	Flujos de Actividades de Financiamiento		Otros movimientos que no constituyen flujo MU\$	Total 31.12.2021 MU\$
				Pago de Capital MU\$	Pago de Intereses MU\$		
Bono CL	UF	Emisión Bono	207.719	(9.243)	(5.868)	(13.793)	178.815
Bono USA	USD	Emisión Bono	355.081	(2.434)	(19.673)	18.060	351.034
Saldos al 31 de diciembre de 2021			562.800	(11.677)	(25.541)	4.267	529.849

Instrumento	Moneda	Tipo de Transacción	Saldos al 01.01.2020 MU\$	Flujos de Actividades de Financiamiento		Otros movimientos que no constituyen flujo MU\$	Total 31.12.2020 MU\$
				Pago de Capital MU\$	Pago de Intereses MU\$		
Bono CL	UF	Emisión Bono	200.914	(8.962)	(6.129)	21.896	207.719
Bono USA	USD	Emisión Bono	356.872	(1.789)	(19.782)	19.780	355.081
Saldos al 31 de diciembre de 2020			557.786	(10.751)	(25.911)	41.676	562.800

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.2) Obligaciones con el público (bonos)

El detalle de las obligaciones con el público de la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. registrados al 31 de diciembre de 2021 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021

País de Colocación	Identificación	Fecha de Vencimiento	N° de inscripción o identificación del instrumento	Moneda	Periodicidad de la amortización	Interés tasa efectiva	Tasa anual nominal	Vencimientos							Capital Insoluto MUS\$
								Corriente			No corriente				
								Hasta 6 meses MUS\$	6 a 12 meses MUS\$	Total MUS\$	1 a 2 años MUS\$	2 a 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$	
Chile (1)	BCELE-A	22-06-2047	856	UF	Semestral	3,10%	3,35%	4.748	4.666	9.414	9.419	17.465	142.517	169.401	178.695
U.S.A. (2)	1ra serie	22-06-2047	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,67%	5,20%	2.694	1.527	4.221	3.454	14.789	328.570	346.813	348.227
Total								7.442	6.193	13.635	12.873	32.254	471.087	516.214	526.922

Al 31 de diciembre de 2020

País de Colocación	Identificación	Fecha de Vencimiento	N° de inscripción o identificación del instrumento	Moneda	Periodicidad de la amortización	Interés tasa efectiva	Tasa anual nominal	Vencimientos							Capital Insoluto MUS\$
								Corriente			No corriente				
								Hasta 6 meses MUS\$	6 a 12 meses MUS\$	Total MUS\$	1 a 2 años MUS\$	2 a 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$	
Chile (1)	BCELE-A	22-06-2047	856	UF	Semestral	3,10%	3,35%	3.457	5.043	8.500	10.338	21.847	167.034	199.219	207.558
U.S.A. (2)	1ra serie	22-06-2047	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,67%	5,20%	4.056	1.189	5.245	3.100	13.570	333.166	349.836	352.270
Total								7.513	6.232	13.745	13.438	35.417	500.200	549.055	559.828

- (1) Con fecha 7 de abril de 2017, Celeo Redes Operación Chile S.A. acordó los términos y condiciones para la emisión y colocación de bonos en los mercados nacional por un monto total de UF 5.410.500 equivalentes a MUS\$223.749, con una tasa de interés nominal de 3,35% anual y con vencimientos de capital semestrales iniciando el 22 de junio de 2018. Con fecha 5 de mayo de 2017 la Sociedad colocó los bonos en el mercado nacional. Dicha emisión fue sobre la par generando una utilidad de MU\$9.439, que se registró como parte de la tasa efectiva. La emisión y colocación de los bonos se efectuó al amparo de la Ley N°18.045 de Mercados de Valores y principalmente la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero (C.M.F.).
- Los gastos financieros relacionados directamente a la emisión del bono en UF ascendieron a MUS\$2.847, los cuales serán amortizados por el método de la tasa efectiva durante la vida esperada del pasivo financiero.
- De conformidad con las normas antes mencionadas, los bonos fueron registrados ante la C.M.F. con el número de registro N°856.

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.2) Obligaciones con el público (bonos) (continuación)

- (2) Con fecha 4 de mayo de 2017, Celeo Redes Operación Chile S.A. acordó los términos y condiciones para la emisión y colocación de bonos en los mercados internacionales por un monto total de MUS\$379.000, con una tasa de interés nominal de 5,20% anual y con vencimientos de capital semestrales iniciando el 22 de diciembre de 2017. La emisión y colocación de los bonos se efectuó al amparo de la normativa 144A y Regulación S del Securities Act de 1933 de los Estados Unidos de América.

Los gastos financieros relacionados directamente a la emisión del bono en Dólar ascendieron a MUS\$15.189, los cuales serán amortizados por el método de la tasa efectiva durante la vida esperada del pasivo financiero.

De conformidad con las normas antes mencionadas, los bonos no fueron objeto de registro ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América (SEC). De la misma manera, dado que no se efectuó oferta pública de los bonos en Chile, tampoco se registraron ante la C.M.F.

Con fecha 11 de mayo de 2017 la Sociedad colocó los bonos en los mercados internacionales.

Los fondos provenientes de la colocación de los bonos fueron destinados al prepago de las obligaciones financieras que registraban sus filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrua Transmisora de Energía S.A. al 11 de mayo de 2017, y a soportar los costos y gastos asociados a ellas, también para financiar las inversiones necesarias para la finalización de la construcción del proyecto “Nueva línea 2x500 Kv Charrua –Ancoa: tendido del primer circuito” de la filial Charrua Transmisora de Energía S.A. y las inversiones necesarias para financiar parcialmente el desarrollo y construcción del proyecto de la filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. El saldo se destinaría para otros fines corporativos, como la dotación de todas las cuentas de reserva de la misma y la reinversión en futuros proyectos de transmisión eléctrica por parte de la Sociedad o sus accionistas.

CLP	: Pesos Chilenos
UF	: Unidad de Fomento
USD	: Dólares Estadounidense
BBVA	: Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile
CA-CIB	: Crédit Agricole Corporate and Investment Bank
ICO	: Instituto de Crédito Oficial
Sabadell	: Banco de Sabadell S.A.- Miami Branch
Estado	: Banco del Estado

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.3) Pasivos de cobertura

La Sociedad mantiene vigente al 31 de diciembre de 2021, una cobertura económica designada como cobertura de flujo de efectivo, cumpliendo con los criterios de contabilidad de cobertura de acuerdo a lo señalado en NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración”.

Esta cobertura, está asociada a la mitigación del riesgo de exposición de moneda en la Obligación con el Público por la emisión del Bono en UF (Pasivo Financiero).

Como medida de mitigación se definió que los flujos por pagar de las cuotas de capital del Bono en UF, coincidieran con los flujos previstos por cobrar por Transmisión de Energía y Peaje, durante la duración de la concesión de los proyectos Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A., en conformidad con el precio determinado VATT en la adjudicación inicial. Esta compensación natural, es producto de la planificación estratégica de disminuir los impactos en la exposición cambiaria del grupo.

En consecuencia, los flujos de pagos de las amortizaciones de deuda del Bono en UF que generan variación cambiaria UF/Dólar, guarda relación proporcional a los flujos comprometidos por cobrar en las concesiones por Transmisión de Energía y Peajes, en su relación UF/Dólar. Lo que redundará en una cobertura efectiva al cierre del ejercicio al 31 de diciembre de 2021 en los flujos previstos de Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, según los análisis practicados por la Sociedad.

Las ganancias o pérdidas resultantes de la cobertura, se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad de la cobertura y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja de la partida 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 80% - 125%. La Sociedad denomina su relación de cobertura económica como cobertura de riesgo de tipo de cambio (instrumento de cobertura de flujos de caja).

Al inicio de la relación de cobertura, la Sociedad documentó la relación entre el ítem cubierto y la transacción prevista altamente probable, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia de mitigación. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la Sociedad documenta si la relación de cobertura es altamente efectiva en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

La porción efectiva de la variación en la tasa de cambio por la exposición en UF/Dólar de la relación de cobertura, se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja y se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto denominada “Cobertura de Flujo de Caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz, de ser el caso, se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en la línea de “Diferencia de Cambio” del estado de resultados. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los ejercicios cuando el ítem cubierto se reconoce en ganancias o pérdidas, en la misma línea del estado de resultados que el ítem cubierto fue reconocido.

La contabilidad de cobertura se descontinúa cuando la Sociedad anula la relación de cobertura, cuando por razones de fuerza mayor, no se logra cumplir con la transmisión de energía de acuerdo a lo definido en licitación, cuando se finaliza, prepaga, o se ejerce cobro de los tenedores, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas.

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.3) Pasivos de cobertura, (continuación)

Al 31 de diciembre de 2021, la sociedad a reconocido en sus Estados Financieros Consolidados un importe por MU\$14.913, neto de impuestos corrientes, como menor "Reserva de Cobertura de Flujo de Caja" en patrimonio, con abono a la línea "Diferencia de Cambio" del Estado Consolidado de Resultados por Función.

Al 30 de junio de 2017, Las sociedades filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, mantenía suscritos contratos de derivados que cubrían las variaciones de tasas de interés y tipos de cambio a los que está expuesta la deuda financiera. Estos derivados fueron designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "otros activos financieros y otros pasivos financieros".

Para mitigar en forma directa el riesgo financiero de la deuda que está asociado a las variaciones en la tasa de interés y tipos de cambio de la deuda, la empresa ha contratado una serie de instrumentos derivados específicamente diseñados para contener la mayor parte de los posibles efectos adversos que pueden generarse frente a fluctuaciones extraordinarias en las tasas de interés y monedas de financiación. Así, la presente estrategia de cobertura persigue disminuir y acotar el impacto de dichas fluctuaciones en la carga total de gastos financieros y diferencias de tipo de cambio, las cuales no son compensados naturalmente por la propia estructura de la deuda financiera ni la composición de los ingresos.

Debido a que el objetivo de la Cobertura de Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. era protegerse de la variabilidad en los flujos de caja, atribuibles al riesgo de las fluctuaciones en las distintas tasas de interés a las que se ve expuesto la estructura de la deuda (tasas de interés Libor 180, TAB 180 e ICP), y convertir la deuda contraída en pesos nominales a UF tasa fija, se determina que el tipo de cobertura es de Flujo de Caja.

El objetivo de la cobertura tipo CCS es protegerse de la variabilidad en los flujos de caja, atribuibles al riesgo de las fluctuaciones de la tasa de interés ICP y a las fluctuaciones del tipo de cambio UF - Pesos, esto debido a que la estructura de deuda obtenida contiene un Tramo en Pesos y la estructura de Deuda Objetivo dicho tramo lo contempla en UF, esto afecta directamente la valorización del pasivo financiero de Alto Jahuel Trasmisora de Energía. Dichas fluctuaciones podrían afectar la cuenta de resultados, provocando variabilidad de orden significativo en los flujos de caja de la empresa. Por ello se determina que el tipo de cobertura es de flujo de caja.

El objetivo de la cobertura tipo IRS es fijar una tasa de interés flotante, en este caso la tasa Libor 180 y la Tasa Tab 180, ambas forman parte del riesgo al que se ve expuesto el Crédito Sindicado tanto en su Tramo UF como en su Tramo Dólar, todo con el objetivo de protegerse y evitar importantes variaciones en las tasas que puedan impactar en los flujos de caja de la empresa.

Dada las características de la deuda, Charrúa Transmisora de Energía S.A. adquiere contrato de cobertura que comprende la fijación de la tasa de interés del 70% de la deuda a través de contratos derivados del tipo IRS (Interest Rate Swap). Las condiciones de este instrumento son las siguientes:

Se mitigan mediante derivados IRS, con el intercambio de tasa Libor 30, para los periodos de los desembolsos de crédito y tasa Libor 180 para el periodo de amortización, a cambio de tasa fija 2,606% todo con el objetivo de protegerse y evitar importantes variaciones en las tasas que puedan impactar en los flujos de caja de la empresa.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos fueron destinados al pago y/o prepago, de obligaciones financieras de corto y largo plazo de las filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. también se pagaron los costos y gastos asociados a las obligaciones financieras.

Las filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. han reconocido en resultados el costo de quiebre de los derivados asociados a la estructura de financiación anterior.

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.4) Cumplimiento de Covenants

Los principales resguardos financieros establecidos en los contratos de bonos de deuda vigentes, emitidos durante el mes de mayo de 2017, por un periodo de 30 años (denominados en UF y Dólar); presentan los siguientes requerimientos financieros:

Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda: significa, para cada fecha de determinación, el ratio de: (a) Flujo de Caja Libre y (b) la suma de pagos de capital, interés, montos adicionales (si existieran) y cualquier gasto pagadero bajo los Documentos del Financiamiento (excluyendo cualquier contrato de cobertura), en cada caso para el periodo de cálculo del RCSD correspondiente.

Flujo de Caja Libre: Significa, para cualquier periodo de cálculo del RCSD, el excedente producto de: (a) Ingresos de los Proyectos para dicho periodo, menos (b) la suma de todos los Costos Operativos durante el mismo periodo.

Ingresos del Proyecto: Significa, con respecto a cualquier periodo de cálculo, la suma calculada sin duplicación, de todos los ingresos recibidos por el Emisor y sus Filiales Restringidas durante dicho periodo, incluyendo ingresos recibidos desde:

- (a) Ingresos por el funcionamiento de los Proyectos y cualquier Filial Restringida,
- (b) Todos los ingresos y dividendos efectivamente recibidos por el Emisor desde la Filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. y depositado en las Cuentas de Proyectos incluidas como parte de la Garantía,
- (c) Ingresos por intereses y otros ingresos provenientes de Inversiones Permitidas,
- (d) Reintegros de IVA,
- (e) Montos netos recibidos bajo cualquier contrato de cobertura,
- (f) Cualquier retraso en el inicio de operación o seguro asociado a perjuicio por paralización,
- (g) Cualquier daños y perjuicio resultantes de retrasos y cualquier otra cantidad relacionada a reclamaciones bajo los Documentos del Proyecto, y
- (h) Arrendamiento, uso u otro ingreso recibido en relación a Cables de Fibra Óptica (incluyendo todos los ingresos recibidos bajo estos Contratos); siempre que los ingresos no provengan de (1) una venta de participación en el Emisor y (2) cualquier Endeudamiento de dinero prestado que sea excluido del cálculo de Ingresos de Proyectos; y además, los ingresos provenientes de las cláusulas (f), (g) y (h) de esta definición no serán incluidos como Ingresos del Proyecto en el cálculo de cualquier Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda Projectado. Se considerará que las referencias a "Ingresos de Proyectos" en las condiciones establecidas en esta definición incluyen Ingresos Fijos del Proyecto e Ingresos Reajustables del Proyecto y referencias a el "Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda" en las condiciones que esta definición incluye referencias tanto al Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda Fijo como al Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda Reajustado.

Costos Operativos: Significa, para cualquier periodo, la suma calculada sin duplicar, de todos los costos y gastos pagados o reembolsados por el Emisor y sus Filiales Restringidas durante dicho periodo (en el caso de cualquier periodo futuro, proyectado a pagar) en conexión con la propiedad, operación, mantenimiento y administración de los Proyectos, incluyendo, sin limitar la generalidad de lo siguiente:

- (a) Costos y gastos asociados a la operación y administración de los Proyectos y costos por reparaciones que mantengan los activos en condiciones operativas;
- (b) Costos de seguros;
- (c) Impuestos y royalties;
- (d) Costos por servicios públicos, suministros y otros servicios adquiridos o usados en relación a la operación y mantenimiento de los Proyectos;
- (e) Costos y comisiones asociadas a la obtención y mantenimiento de cualquier Aprobación Gubernamental relacionada con los Proyectos;
- (f) Costos asociados a la obtención y mantenimiento de Boletas de Garantía; y

12. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES, (continuación)

12.4) Cumplimiento de Covenants, (continuación)

- (g) Honorarios legales, contables y otros profesionales asociados a cualquier honorario, gasto u otro monto pagadero al Representante de los Tenedores de Bonos, Agente de Garantías, Agencias Clasificadoras o cualquier agente, consultor o asesor contratado en relación con las Obligaciones Garantizadas); siempre que, para evitar dudas, el Servicio de la Deuda u otros montos pagaderos según cualquier Documento del Financiamiento o en relación a cualquier Obligación Garantizada (excepto, en cada caso, en la medida en que se pague a un Agente Autorizado o cualquier agente que actúe en nombre de cualquier Parte Garantizada Senior a pagar por asesorías, cargos o reintegros por gastos o pérdidas según el Documento de Financiamiento u otro acuerdo escrito), ningún Costo de Proyecto ni Pagos Restringidos (según se defina de acuerdo a las disposiciones que de otra manera se dispongan de conformidad con la Sección 2.3) serán constitutivos de Costos Operativos.

La siguiente tabla adjunta presenta el cumplimiento del RCSD para el ejercicio anual al 31 de diciembre de 2021, del cálculo del covenant recién mencionado.

(a) Flujo de Caja Libre	MU\$
Ingresos por funcionamiento de los proyectos y cualquier subsidiaria restringida	52.075
Ingresos por intereses en inversiones permitidas	131
Ingresos del proyecto [a1]	52.206
Costos y comisiones de operación y administración de los proyectos	(5.917)
Costos de seguros	(466)
Costos relacionados con servicios profesionales, legales y comisiones asociadas a la emisión de bonos	(35)
Costos Operativos [a2]	(6.418)
Flujo de caja libre [a1-a2]	45.788
(b) Gastos de la deuda	
Obligaciones con el público por emisión de bonos (*)	37.982
Gastos de la deuda	37.982

$$\begin{aligned}
 \text{RCSD} &= \frac{\text{Flujo de Caja Libre}}{\text{Gastos de la Deuda}} \\
 \text{RCSD} &= \frac{45.788}{37.982} = \mathbf{1,21 X}
 \end{aligned}$$

(*) Corresponde a intereses devengados y amortización de capital para el ejercicio de 12 meses que comienza inmediatamente después del 31.12.2020.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple el RCSD, ya que supera el factor exigido por el contrato, el cual es mayor o igual a 1,15x para realizar pagos restringidos, no obstante, dado el actual valor de 1,21x la empresa no podría contratar deuda adicional ya que es inferior a 1,25x, todo esto en base a los criterios establecidos en los contratos de emisión de bonos.

13. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Proveedores nacionales	1.135	4.548
Gestión de servidumbre por formalizar	18	22
Iva Débito Fiscal (1)	772	1.669
Totales, Acreedores comerciales	1.925	6.239
Retenciones por Pagar	1.186	837
Otras cuentas por pagar	-	-
Totales	3.111	7.076

(1) IVA debito fiscal correspondiente a las filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el ejercicio medio para el pago a proveedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

13.1) Proveedores con pagos al día

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2021 MUS\$	Ejercicio promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Reliquidación VATT	1.135	-	-	-	-	-	1.135	30
Servicios	1.976	-	-	-	-	-	1.976	30
Total	3.111	-	-	-	-	-	3.111	

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2020 MUS\$	Ejercicio promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Reliquidación VATT	4.548	-	-	-	-	-	4.548	30
Servicios	2.528	-	-	-	-	-	2.528	30
Total	7.076	-	-	-	-	-	7.076	

13. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR, (continuación)

13.2) Proveedores con plazos vencidos

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31.12.2021
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios	-	-	-	-	-	-	-
Total MUS\$	-	-	-	-	-	-	-

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31.12.2020
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios	-	5	-	-	-	-	5
Total MUS\$	-	5	-	-	-	-	5

14. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Las transacciones operacionales con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Cuentas por Cobrar Empresas Relacionadas

Nombre de la entidad relacionada	Rut	Naturaleza de la relación	Plazos	País	Descripción de transacción	Total Corrientes		Total No Corrientes	
						31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	76.536.654-2	Filial	3 meses	Chile	Préstamo (1)	59	34	-	-
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Préstamo (1)	2.771	3.238	102.648	98.327
Celeo Redes Energía SPA	76.466.822-7	Accionistas comunes	6 meses	Chile	Recuperación de gastos	-	125	-	-
Totales						2.830	3.397	102.648	98.327

Cuentas por Pagar Empresas Relacionadas

Nombre de la entidad relacionada	Rut	Naturaleza de la relación	Plazos	País	Descripción de transacción	Total Corrientes		Total No Corrientes	
						31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Facturación a cobrar	165	185	-	-
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	Accionistas comunes	6 meses	Chile	Contrato de construcción	55	257	-	-
Totales						220	442	-	-

(1) Para las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas corriente no aplica tasa de interés producto de la naturaleza de la transacción. Para las cuentas por cobrar no corriente la tasa de interés asciende a 4,16%, mientras que, para las cuentas por pagar no corriente, la tasa de interés asciende a 6,5%, ambos con un plazo de vencimiento a 5 años.

Los saldos con las sociedades del Grupo de España, son realizadas en Euros, mientras que los saldos con las sociedades del Grupo de Chile, corresponden a dólares estadounidenses.

14. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES (continuación)

14.1) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2021 MUS\$	(Cargo) / Abono efecto en resultado 2021 MUS\$	31-12-2020 MUS\$	(Cargo) / Abono efecto en resultado 2020 MUS\$
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Intereses Préstamo	4.201	4.201	4.454	4.454
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Servicio Gestión Administrativa	(100)	(100)	(91)	(91)
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Recuperación de Gastos	-	-	35	35
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Servicio Gestión Administrativa	(995)	(995)	(912)	(912)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato gestión operacional	(1.230)	(1.230)	(1.127)	(1.127)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato gestión administrativa	(1.335)	(1.335)	(1.224)	(1.224)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato gestión operacional	(1.856)	(1.856)	(1.701)	(1.701)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Préstamo Empresa Relacionada	-	-	2.814	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Disminución de capital pagado	-	-	(11.168)	-

No existen garantías, dadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

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

14.2) Remuneraciones del directorio

De acuerdo con los estatutos de la Sociedad, los miembros del Directorio no reciben remuneración, beneficios o dieta alguna por las labores ejercidas bajo su cargo. La Sociedad es administrada por su sociedad matriz.

15. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el total del capital emitido y pagado es el siguiente:

15.1) Capital emitido y pagado

Capital pagado	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2020	12.168	12.168
Disminución de capital (1)	(11.168)	(11.168)
Total capital al 31 de diciembre de 2020	1.000	1.000
Capital Inicial 01.01.2021	1.000	1.000
Total capital al 31 de diciembre de 2021	1.000	1.000

- (1) Con fecha 29 de octubre de 2020, en Junta Extraordinaria de Accionistas se acordó efectuar una disminución del capital social de la sociedad por MU\$11.168, sin modificar la actual participación o el número de acciones en que actualmente se divide el capital social. Esta disminución se efectúa mediante el pago de deuda intercompañía con su matriz.

15.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Socios	Nº de Acciones	Nº de Acciones	Participación	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2020 %	31.12.2019 %
Celeo Redes SL	1	1	0,01	0,01
Celeo Redes Chile Ltda.	999.999.998	999.999.998	99,99	99,99
Total participación	999.999.999	999.999.999	100,00	100,00

El capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021, asciende a la cantidad de US\$1.000.000 dividido en 999.999.999 acciones ordinarias, nominativas, de una misma serie, sin valor nominal, de igual valor cada una.

15.3) Otras reservas

La conformación del saldo de otras reservas se detalla a continuación:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Efectos acumulados por cobertura y otras reservas		
Saldo Inicial	(1.559)	9.184
Efectos por cobertura del ejercicio (1)	14.913	(10.743)
Otras Reservas	-	-
Total otras reservas	13.354	(1.559)

- (1) Corresponde a la denominación de Cobertura de Flujo de Efectivo por la deuda en UF (ver nota 12.3).

15. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS (continuación)

15.4) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existe resultados positivos, y previa aprobación por parte de la junta de accionistas, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distributable que arroje cada balance anual.

Conforme a lo dispuesto por la Comisión para el Mercado Financiero, en Circular N° 1945 de fecha 29 de septiembre de 2009, el Directorio de la Sociedad decidió, para efectos de calcular su utilidad líquida a distribuir, referida en el artículo 78 de la ley 18.046, establecer como política de ajustes, excluyendo del resultado del ejercicio (cuenta Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora) los conceptos señalados en los párrafos siguientes:

- Los resultados no realizados producto de la aplicación de los párrafos 34, 42, 39 y 58 de la Norma Internacional de Información Financiera N° 3 Revisada, referida a las operaciones de combinaciones de negocios, reintegrándolos a la utilidad líquida en el momento de su realización, es decir cuando se enajenen de la sociedad los derechos accionarios o participaciones sociales que la generaron.
- Los efectos de impuestos diferidos asociados al concepto indicado en punto anterior, seguirá la misma suerte de la partida que lo origina.
- Los resultados producto de Depreciación/amortización del ejercicio.

De acuerdo a lo descrito en los párrafos anteriores, la utilidad líquida a distribuir se determina anualmente, así como también sus accionistas corroboran su método de cálculo en cada junta ordinaria de accionistas que se celebra para estos efectos.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Utilidad (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	5.210	9.663
<u>Ajustes según política:</u>		
Depreciación y amortización del ejercicio	6.520	6.536
Utilidad Líquida a Distribuir del Ejercicio	11.730	16.199

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2020, los accionistas acordaron por unanimidad no repartir dividendos por los resultados determinados en la utilidad líquida distributable correspondiente al ejercicio 2021.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, el Directorio no ha propuesto distribuir la utilidad líquida distributable del ejercicio, en espera de la definición de la junta de accionistas.

15.5) Gestión del capital

La Sociedad administra su capital para asegurar la realización del proyecto y continuar como negocio en marcha mediante la mitigación de los riesgos de cambio y la maximización de la rentabilidad a los accionistas a través de un adecuado balance entre deuda y capital.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se entiende por capital, al capital emitido, suscrito y pagado.

16. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio y resultados del ejercicio, para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Sociedad	Accionista Minoritario	31.12.2021				
		Patrimonio Subsidiaria	Resultado Subsidiaria	Participación Minoritaria	Participación no controladora	Participación en las ganancias (pérdidas)
		MUS\$	MUS\$	%	MUS\$	MUS\$
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	30.227	3.116	0,01%	3	-
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	77.122	6.970	0,01%	9	1
Totales		107.349	10.086		12	1

Sociedad	Accionista Minoritario	31.12.2020				
		Patrimonio Subsidiaria	Resultado Subsidiaria	Participación Minoritaria	Participación no controladora	Participación en las ganancias (pérdidas)
		MUS\$	MUS\$	%	MUS\$	MUS\$
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	27.111	2.678	0,01%	3	-
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	70.152	7.389	0,01%	8	1
Totales		97.263	10.067		11	1

17. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

A continuación, la composición de los ingresos de actividades ordinarias al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Ingresos regulados por peajes y transmisión	50.658	49.186
Servicio operación y gestión operacional	-	-
Totales	50.658	49.186

Los ingresos registrados se componen principalmente por los servicios de transmisión de energía, generados por las sociedades Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. Ambas se encuentran en plena operación, no existiendo contraprestaciones pendientes por entregar.

Tipo de ingresos ordinarios	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Clientes regulados	50.658	49.186
Ingresos nacionales	50.658	49.186
Bienes transferidos en un momento determinado	-	-
Servicios de transmisión prestados a lo largo del tiempo	50.658	49.186

18. COSTO DE VENTAS

A continuación, la composición de los costos de venta al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Costos de operación y mantenimiento terceros	(91)	(52)
Depreciación ejerc. costo línea transmisión 2°C	(3.665)	(3.665)
Depreciación ejerc. costo subestaciones 2°C	(2.841)	(2.841)
Costos de operación y mantenimiento EERR	(3.167)	(2.937)
Totales	(9.764)	(9.495)

19. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

A continuación, la composición de los resultados relevantes al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

19.1) Gastos de administración

El detalle de gastos de administración son los siguientes:

GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Gastos asesorías y honorarios	(100)	(84)
Depreciación y amortización	(20)	(30)
Gastos de servicios y arriendos	(355)	(172)
Gastos de servicios EERR	(2.326)	(2.124)
Otros gastos de administración	(285)	(268)
Totales	(3.086)	(2.678)

19.2) Otros gastos, ingresos

El detalle de otros gastos son los siguientes:

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Desarrollos nuevos proyectos	-	(1)
Otros gastos por función	-	170
Totales	-	169

19. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

19.3) Resultados financieros

El detalle del resultado financiero al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ingresos financieros	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos a empresas relacionadas	4.201	4.479
Intereses por inversiones financieras	131	138
Totales	4.332	4.617

Costos financieros reconocidos en resultados	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Intereses comerciales	-	(632)
Intereses Obligaciones con el público bonos	(25.831)	(25.694)
Gastos y comisiones bancarias	(865)	(1.194)
Totales	(26.696)	(27.520)

19.4) Diferencias de cambio

El detalle de las diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Diferencia de cambio por rubro de origen	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(4.352)	400
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(1.460)	323
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	(439)	(86)
Activos por impuestos corrientes	(105)	100
Otros activos financieros no corrientes	-	(384)
Otros activos no financieros no corrientes	(166)	(129)
Otros pasivos financieros corrientes	-	(605)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	7.931	(351)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	225	(78)
Otros pasivos financieros no corrientes	(5.864)	274
Totales	(4.230)	(536)

19. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

19.5) Resultado por unidades de reajuste

El detalle del resultado por unidad de reajuste al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle por rubro de origen	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Otros activos financieros no corrientes	(12)	(8)
Otros pasivos financieros corrientes	-	-
Totales	(12)	(8)

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

20.1 Compromisos

La Sociedad y sus filiales no poseen nuevos compromisos durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021.

20.2 Juicios y contingencias

La Sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. no posee juicios ni contingencias al 31 de diciembre de 2021.

Al 31 de diciembre de 2021, existen juicios en contra de las filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE) y Charrúa Transmisora de Energía S.A (CHATE) por servidumbres eléctricas, cuyos efectos la Gerencia estima que no son significativos, basados en los informes de sus asesores legales, estas contingencias no han sido provisionadas en los estados financieros.

Los juicios son los siguientes:

I. Juicios AJTE:

Parte Reclamante	Materia	Respuesta AJTE	Cuantía Tasación Inicial	Probabilidad	Monto Perjuicio
1) Eneros Mondaca y otros/AJTE	Reclamación Tasación Servidumbre	Solicitud de AJTE de mantener/rebajar monto tasado por Comisión Tasadora	CLP \$87.488.338	Posible	Indeterminado
2) Sara Pérez Gonzales y otros/AJte	Reclamación Tasación Servidumbre	N/A	CLP \$116.740.690	Posible	Indeterminado
3) Eusebio Ruiz	Reivindicación	Solicita Rechazo de demanda por falta fundamento	N/A	Posible	Indeterminado

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

20.2 Juicios y contingencias (Continuación)

1) Eneros Mondaca/AJTE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de reclamación de avalúo de servidumbres eléctricas contra las comisiones tasadoras que fijaron el valor a indemnizar por AJTE con ocasión del gravamen a imponer en el predio de la demandante, para la construcción de la “Línea Ancoa Alto Jahuel 2 x 500 kV: Primer Circuito”.

La demanda fue presentada con fecha 10 de junio de 2014, a la fecha se encuentra dictada la sentencia definitiva de primera instancia acogiendo parcialmente la demanda, la cual se encuentra apelada por AJTE, y cuyo recurso de apelación fue parcialmente acogido por la Corte de Apelaciones, rebajando considerablemente el monto a pagar por AJTE.

AJTE presentó recurso de casación en la forma y en el fondo, siendo rechazados ambos recursos.

- Con fecha 02 de febrero de 2022 el tribunal presentó la liquidación del crédito siendo pagada la suma de \$102.063.878 el día 03 de marzo de 2022 monto en dólares corresponde a 127.337,91 USD

2) Pérez González y Otros/AJTE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de reclamación de avalúo de servidumbres eléctricas contra las comisiones tasadoras que fijaron el valor a indemnizar por AJTE con ocasión del gravamen a imponer en el predio de la demandante, para la construcción de la “Línea Ancoa Alto Jahuel 2 x 500 kV: Primer Circuito”. Con fecha 10.12.19 se dicta sentencia en autos que acoge parcialmente la demanda, sentencia que recién fue notificada a AJTE a fines de marzo. La sentencia fue apelada por AJTE, siendo confirmada la sentencia por la Corte de Apelaciones.

AJTE presentó recurso de casación en la forma y en el fondo el cual se encuentra actualmente en relación ante la Corte Suprema.

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

20.2 Juicios y contingencias (Continuación)

3) Eusebio Ruiz con AJTE- Reivindicación

Consiste en la interposición de una acción ordinaria de reivindicación del predio propiedad del demandante, el cual está gravado con servidumbre eléctrica para permitir la construcción de la “Línea Ancoa Alto Jahuel 2 x 500 kV: Primer Circuito”. Se funda en que AJTE no tendría supuestamente derechos para ejercer su servidumbre en el predio, y por ende solicita que AJTE le restituya la Proción de terreno en que actualmente atraviesa la línea.

La demanda fue presentada con fecha 18 de octubre de 2017, y se encuentra a esta fecha en su etapa probatoria.

- Con fecha 7 de marzo de 2022 el Tribunal dictó sentencia acogiendo la demanda de reivindicación, AJTE se encuentra preparando la correspondiente apelación, se desconoce el monto hasta terminar con el litigio.

No existen a la fecha, otros antecedentes o hechos relativos a reclamaciones y evaluaciones tanto confirmados como no confirmados que puedan representar alguna contingencia relevante o puedan tener algún resultado desfavorable.

II. Juicios CHATE:

Parte Reclamante	Materia	Avance	Respuesta CHATE	Cuantía Tasación Inicial	Probabilidad	Monto Perjuicio
1)Becker Hermanos Ltda/CHATE	Reclamación Monto de Indemnización	Sin Notificar	N/A	CLP \$235.218.800	Posible	Indeterminado
2) Rubilar/CHATE y otros	Nulidad contrato de servidumbre y acción reivindicatoria	Pendiente notificación demanda a demás demandados	Solicita Rechazo de demanda por falta fundamento	N/A	Posible	Indeterminado
3) Soto/CHATE	Querella de restitución	Sin Notificar	N/A	N/A	Posible	Indeterminado

1) Becker Hermanos Ltda/CHATE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de reclamación de avalúo de servidumbres eléctricas contra las comisiones tasadoras que fijaron el valor a indemnizar por CHATE con ocasión del gravamen a imponer en el predio de la demandante, para la construcción de la “Nueva Línea 2x500kV Charrúa-Ancoa: Tendido del Primer Circuito”.

La demanda fue ingresada el día 26 de mayo de 2017, aún no se ha notificado a Charrúa Transmisora de Energía S.A., y el 02-05-2018 el tribunal ordenó el archivo de la causa.

Con fecha 16 de diciembre la demandante solicitó el desarchivo para proceder a la notificación de la demanda.

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

20.2 Juicios y contingencias (Continuación)

2) Rubilar / CHATE y otros

Consiste en la interposición de una acción ordinaria de nulidad de contrato de servidumbre en lo principal, de inoponibilidad en subsidio, y de reivindicación, contra CHATE y otros, fundada en que el contrato de servidumbre suscrito por CHATE se celebró con prescindencia de la demandante, pese a que ésta ostentaba la calidad de usufructuaria del predio.

La demanda fue ingresada el 19 de julio de 2019, la cual ya fue notificada a CHATE, pero se encuentra pendiente de ser notificada a los otros demandados.

3) Soto / CHATE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de querrela de restitución, fundada en un supuesto actuar abusivo de CHATE a consecuencia de la ejecución, por parte de Elecnor, de las obras que por su orden y mandato habrían privado a la demandante de la posesión del predio. Por lo anterior solicita la restitución de la fracción del predio del cual habría sido privado.

La demanda fue ingresada el 04 de diciembre de 2019, La demanda fue contestada por CHATE el 18 de octubre de 2020. CHATE solicitó el abandono del procedimiento siendo rechazado con fecha 19 de octubre de 2021. En contra de esta resolución CHATE presentó recurso de apelación, solicitando que revoque la sentencia recurrida y declare el abandono del procedimiento. Actualmente la causa se encuentra en la Corte de Apelaciones, pendiente de resolver un recurso de apelación deducido, encontrándose los autos en relación.

20.3 Otras materias

Con fecha 20 de mayo de 2020, se publicó el Informe de Liquidación de Peajes 2019 (“IRA”) emitido por parte del Coordinador Eléctrico Nacional, donde se mandataba a la Sociedad a pagar a las empresas generadoras acogidas al mecanismo CET (Cargo Equivalente de Transmisión) contemplado en el artículo 25 transitorio de la Nueva Ley de Transmisión (Ley N°20.936), un ajuste por un monto aproximado de US\$20 millones. La administración objetó dicha reliquidación aduciendo errores de base en su cálculo y la vulneración del derecho de las empresas transmisoras a percibir íntegramente el Valor Anual de Transmisión por Tramo aplicable a cada filial, lo que derivó en la presentación de una discrepancia ante el Honorable Panel de Expertos del mercado eléctrico nacional.

Luego de un pormenorizado análisis, el Panel de Expertos mediante su Dictamen N° 4 de 2020, emitido el mes de agosto del año en 2020, ordenó al Coordinador Eléctrico Nacional confeccionar un nuevo informe de reliquidación de peajes de 2019, acogiendo en parte lo planteado por la sociedad, e instruyendo que el nuevo informe IRA 2019 disponga el pago de las empresas transmisoras discrepantes a las empresas generadoras, únicamente de los montos que estas últimas hayan efectivamente descontado a sus clientes finales, por haberse acogido al mecanismo CET antes referido, lo que deberá acreditarse en el proceso de elaboración del nuevo informe IRA 2019.

El dictamen considera a su vez, que los montos que no se hubieren descontado por las empresas generadoras a los clientes finales correspondientes al CET, serán devueltos por las empresas transmisoras a medida que vayan recaudando los cargos únicos fijados en la resolución 229 de la Comisión Nacional de Energía.

Producto de lo anterior, la Sociedad ha analizado los efectos de esta situación, recibiendo en noviembre de 2020 la primera carta conductora que emitió el Coordinador Eléctrico Nacional, según lo exigido por el Dictamen N°4 del Panel de Expertos en su numeral (A), reconociendo dichos efectos en sus estados financieros de ese año 2020.

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

20.3 Otras materias (continuación)

En relación con los párrafos comentado anteriormente para este año 2021 las sociedades han estado dando razón a aplicar el literal b) del dictamen N°4-2020 del panel de expertos por el plazo establecido en este sentido con su relación con las empresas generadoras en la reposición del VATT .

20.4 Garantías emitidas

Representa un eventual pasivo contingente solo en la medida que sea probable que el garante las ejecute por incumplimiento de los contratos de construcción.

A la fecha de cierre de los presentes Estados Financieros Consolidados no existen garantías emitidas por la sociedad ni sus filiales.

21. SANCIONES

Durante los ejercicios informados, la Sociedad Matriz y sus filiales, ni sus directores o ejecutivos principales han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero, ni por otro organismo fiscalizador.

22. MEDIO AMBIENTE

La Sociedad, así como cada una de sus subsidiarias y sus contratistas, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria de la construcción e instalación de líneas de transmisión y subestaciones estacionadas en su trayecto.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión en curso y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de su contratista con Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores externos independientes.

Por conceptos de Inversión al 31 de diciembre de 2021, la sociedad filial Charrúa Transmisora de Energía S.A. no ha efectuado desembolsos asociados a conservación y mantenimiento forestal, para su proyecto y mantiene comprometidos MU\$705 a pagar durante el ejercicio 2020 por este mismo concepto.

La Sociedad y sus filiales, no han desembolsado otros conceptos distintos a los ya detallados, con fines medioambientales durante el ejercicio 2021 y 2020, no mantiene compromisos al respecto.

23. HECHOS POSTERIORES

En relación con los juicios o litigios la sociedad Alto Jahuel Transmisora de Energía con fecha 02 de febrero de 2022 el tribunal presentó la liquidación del crédito siendo pagada la suma de \$102.063.878 el día 03 de marzo de 2022, monto en dólares corresponde a 127.337,91 USD a esa fecha.

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado en la Sociedad al 31 de diciembre de 2021.