



MEMORIA ANUAL

2019



ÍNDICE

1.	BIENVENIDOS	7
1.1.	CARTA DEL GERENTE GENERAL	8
2.	INFORMACIÓN GENERAL DE CELEO REDES	11
2.1.	IDENTIFICACIÓN BÁSICA.....	12
2.2.	INFORMACIÓN DE CONTACTO	12
2.3.	DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS.....	13
3.	LA INDUSTRIA DE LA TRANSMISIÓN ELÉCTRICA EN CHILE	14
3.1.	¿CÓMO SE COMPONE LA INDUSTRIA ELÉCTRICA?	15
3.1.1.	Actores claves en la transmisión de energía.....	16
3.1.2.	Articulación de los proyectos de transmisión	18
3.2.	CELEO REDES Y EL MERCADO ELÉCTRICO.....	20
3.2.1.	Participantes de la industria.....	21
3.3.	MARCO REGULATORIO DE LA TRANSMISIÓN EN CHILE	24
3.3.1.	Regulación y sanciones	25
3.3.2.	Cambios legislativos	26
4.	¿QUIÉNES SOMOS?	27
4.1.	NUESTRO GIRO	28
4.2.	ACTIVIDADES Y NEGOCIOS DESARROLLADOS	29
4.2.1.	Resultados de desempeño económico	30
4.2.2.	Resultados de desempeño operacional	31
4.2.3.	Clientes	33
4.2.4.	Principales proveedores	33
4.2.5.	Marcas, patentes y otros	34
4.3.	HISTORIA DE CELEO REDES.....	35
4.3.1.	Nuestros hitos 2018	36
4.4.	PROPIEDADES E INSTALACIONES.....	36
4.4.1.	¿Cuáles son las características de nuestros proyectos?.....	37
4.4.2.	Otros terrenos	39
4.5.	FACTORES DE RIESGO.....	40

4.5.1.	Riesgos financieros.....	40
4.5.2.	Riesgos legales	43
4.5.3.	Riesgos de fraude, cumplimiento y reputacional.....	43
4.5.4.	Riesgos operacionales.....	44
4.5.5.	Riesgos ambientales	48
4.5.6.	Riesgos sociales	49
4.5.7.	Otros riesgos	49
4.6.	PLANES DE INVERSIÓN	50
5.	NUESTRO EQUIPO.....	51
5.1.	GOBIERNO CORPORATIVO	52
5.1.1.	Composición del Directorio	52
5.1.2.	Gerencias.....	55
5.1.3.	Organigrama	56
5.2.	GESTIÓN DE PERSONAS.....	57
5.2.1.	Dotación	57
5.2.2.	Indicadores de diversidad	59
6.	ESTRUCTURA DE PROPIEDAD	61
6.1.	PROPIEDAD.....	62
6.2.	SITUACIÓN DE CONTROL.....	63
6.3.	MALLA SOCIETARIA	63
6.4.	NUESTROS ACCIONISTAS.....	64
6.4.1.	Series	64
6.4.2.	Política de dividendos	64
6.4.3.	Información estadística (dividendos)	66
7.	SOSTENIBILIDAD	68
7.1.	ESTRATEGIA DE SOSTENIBILIDAD	69
7.2.	TEMAS MATERIALES REPORTE 2018	69
8.	HECHOS ESENCIALES.....	75
9.	NUESTRAS FILIALES Y SUBSIDIARIAS.....	77
9.1.	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.....	78
9.2.	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	93

9.3.	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.....	105
10.	ESTADOS FINANCIEROS	117
10.1.	ANÁLISIS RAZONADO	118
10.1.1.	Resumen	118
10.1.2.	Análisis del resultado	119
10.1.3.	Análisis del balance	123
10.1.4.	Deuda vigente	129
10.1.5.	Principales flujos de efectivo en el ejercicio	131
10.1.6.	Indicadores	136
10.2.	DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	138
10.3.	INFORME DE AUDITOR INDEPENDIENTE	139
10.4.	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	141

Esta Memoria Financiera y sus Estados Financieros razonados y consolidados abarcan toda la operación de Celeo Redes Operación Chile S.A. (en adelante “la sociedad”, “CROCH” o “Celeo Redes”) y sus filiales durante el año 2018, comprendiendo desde el 1° de enero hasta el 31 de diciembre del periodo señalado.

Aborda, además, las operaciones tanto en las oficinas en Santiago como en la Base de Mantenimiento Maule (ubicada en la comuna de Talca), que digan relación ya sea con la sociedad o con las filiales de Alto Jahuel Transmisión S.A. (AJTE), Charrúa Transmisión S.A. (CHATE) y Diego de Almagro Transmisión S.A. (DATE).

El procedimiento llevado a cabo para la elaboración de esta Memoria implicó la revisión de documentos internos de la compañía, entrevistas con la alta gerencia y fue coordinado por la Gerencia de Administración y Finanzas de la organización.



1. BIENVENIDOS

1.1. CARTA DEL GERENTE GENERAL

Estimados accionistas:

Por medio del siguiente documento, tengo el agrado de informarles los resultados financieros consolidados de Celeo Redes Operación Chile S.A. y sus empresas filiales para el periodo 2018.

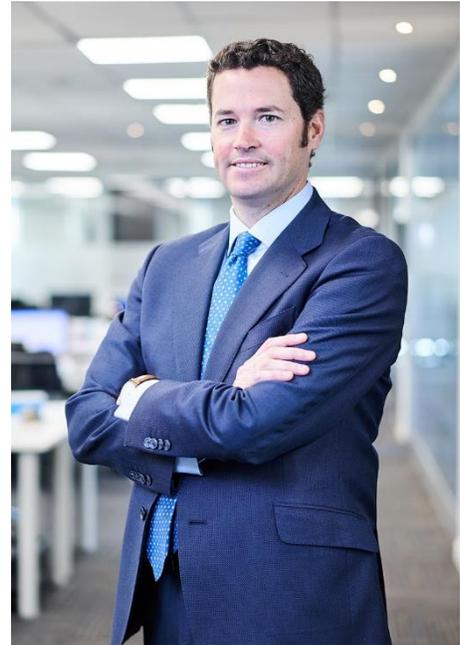
En el año 2018 sentamos las bases para el futuro, mejorando continuamente nuestra eficiencia operacional y adquiriendo desafíos que nos motivan a seguir creciendo como compañía. Esto se refleja en los positivos resultados que hemos alcanzado durante este periodo y que se detallan en la presente Memoria Financiera.

En primer lugar, quisiera destacar que a nuestros antiguos proyectos de Alto Jahuel (AJTE) y Charrúa (CHATE) —los que recorren la zona centro sur del país, con una extensión de 256 km y 500 kV en doble circuito en el caso del primero y 198 km en 500 kV, en el caso del segundo— se sumó la energización de la Primera etapa del proyecto Diego de Almagro (DATE), correspondiente a la Subestación Illapa en agosto de 2018.

A comienzos de año, el 16 de enero de 2019, logramos la energización de la segunda etapa del proyecto, consistente en una línea de transmisión de 2x220 kV de 52 km de longitud, con su correspondiente llegada a SE Cumbre e instalación de un banco de autotransformadores 500/220 kV 750 MVA en la misma subestación. Cabe destacar que esta segunda etapa entró en operación con un adelanto de casi un año respecto a la fecha límite comprometida con el Ministerio de Energía, o que acredita nuestra eficiencia y búsqueda de mejora continua.

El primer año completo en operación de CHATE también ocurrió en 2018. Gracias al esfuerzo, compromiso y excelente trabajo de nuestro equipo de O&M logramos un 100% de disponibilidad en el servicio durante el periodo señalado, lo que nos llena de orgullo y satisfacción. Por otro lado, la disponibilidad del proyecto AJTE se situó en el 99,99%, por encima de los estándares requeridos por la Norma.

Durante este año hemos reforzado más si cabe nuestro compromiso con las obligaciones derivadas de la emisión de bonos realizada en 2017 por importe de 600 millones US\$ a un plazo de 30 años. Con objeto de garantizar el cumplimiento de entrega de información precisa en tiempo y forma para nuestros inversionistas y las autoridades hemos incorporado nuevos colaboradores y recursos que nos han permitido generar procedimientos de entrega de información clara y de alta calidad.



Asimismo, hemos incorporado tecnologías adecuadas que nos permiten visibilizar la trazabilidad de las inversiones de los bonos, así como garantizar el buen uso y manejo de los fondos.

En relación con nuestro equipo, este 2018 alcanzamos un objetivo en el que veníamos trabajando los últimos dos años. Logramos la certificación de nuestro Sistema Integrado de Gestión según las normas ISO 9.001, ISO 14.001 y OHSAS 18.001 relativas a Calidad, Medioambiente y Seguridad respectivamente. Este logro ha supuesto un reforzamiento de nuestra eficiencia, control interno y mejora de nuestros procedimientos internos, lo que nos sitúa en una excelente posición para afrontar el futuro de una mejor forma.

En 2018 seguimos trabajando por la seguridad de nuestros colaboradores y contratistas, pues la seguridad es el pilar más importante de nuestra Política y gestión. Pese a que lamentamos el primer accidente de nuestra historia en este año, que resultó en una lesión en un dedo de uno de nuestros trabajadores, hemos reforzado nuestra estrategia de gestión de salud y seguridad con enfoques preventivos y capacitaciones permanentes, complementadas por el trabajo continuo de nuestros Comités Paritarios, tanto en oficinas centrales como en las bases de mantenimiento. Este año hemos organizado y liderado el primer Taller Anual de Seguridad para Empresas Eléctricas A.G., donde pudimos acreditar que somos la empresa eléctrica con mejores índices de seguridad.

En lo referido a sostenibilidad, en 2018 avanzamos en la definición de una política que engloba nuestros cinco pilares básicos: seguridad, calidad, medioambiente, social y gobernanza. Estos pilares sustentan nuestro compromiso con el desarrollo sostenible a través de inversiones en infraestructuras energéticas seguras, fiables y eficientes. Asimismo, en 2018 trabajamos en un procedimiento de relación con nuestros grupos de interés, promoviendo una estrategia que permita vincularnos activamente con cada uno de ellos, atendiendo a sus demandas y generando canales oportunos de comunicación. Sumado a ello, capacitamos a nuestros colaboradores en materia de relacionamiento comunitario, factor esencial en el desarrollo de nuestros proyectos.

Respecto al EBITDA, el año 2018 tuvimos un consolidado de 42,361 millones US\$, superior en 17,654 US\$ al periodo 2017 y con un margen sobre los ingresos del 85%, superior al obtenido en 2017, el cual fue del 77%.

El conjunto de estos buenos resultados se refleja en las positivas evaluaciones que obtuvimos en términos de rating de las clasificadoras de riesgos, las cuales nos otorgaron una evaluación triple B a nivel internacional y un rating doble A en el nivel local.

Con miras al año 2019, nuestros desafíos están en mantener los avances alcanzados a la fecha, promoviendo la evaluación y mejora constante de nuestros procesos y la comunicación fluida entre nuestros grupos de interés. Además, continuaremos operando y manteniendo de la mejor manera posible nuestros proyectos con objeto de seguir obteniendo índices de disponibilidad por encima de los niveles exigidos por la norma.

Los invito a leer esta Memoria junto a los Estados Financieros que se incluyen en el presente documento y me despido agradeciendo el trabajo y compromiso de todos nuestros colaboradores que son los grandes artífices de los éxitos cosechados y garantizando que seguiremos trabajando en búsqueda de la mejora continua con objeto de entregar una atención y servicio de excelencia a todas nuestras partes relacionadas.

Manuel Sanz Burgoa

Gerente General

A large, complex metal lattice tower structure, likely a telecommunications or power transmission tower, stands in a vast, arid desert landscape. The tower is constructed from a dense network of interconnected metal beams, forming a triangular and rectangular lattice. It is supported by several concrete bases. The ground is dry, dusty, and reddish-brown, with some tire tracks visible. The background shows a flat horizon under a hazy, overcast sky. The overall scene conveys a sense of isolation and industrial infrastructure in a remote, dry environment.

2. INFORMACIÓN GENERAL DE CELEO REDES

2.1. IDENTIFICACIÓN BÁSICA

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
E-mail de contacto	msanz@celeoredes.com
Página web	www.celeoredes.cl
Tipo de Entidad	Sociedad anónima cerrada
Audidores externos	KPMG Auditores Consultores Ltda.

2.2. INFORMACIÓN DE CONTACTO

Para más información comunicarse con Pablo Jofré Vásquez, Subgerente de Contabilidad e Impuestos al correo pjofre@celeoredes.com.

2.3. DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

Celeo Redes Operación Chile S.A es una Sociedad Anónima cerrada, creada a través de la modificación de la Sociedad de Responsabilidad Limitada, realizada en escritura pública en octubre de 2016.

A su vez, Celeo Redes Chile Limitada se constituyó con fecha 23 de noviembre 2011, según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de Don Eduardo Avello Concha, bajo el repertorio N° 24,549 de 2011. Un extracto autorizado de la escritura 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.

Luego, a partir de una escritura pública de fecha 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 su 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.

La empresa que ejerce el control final sobre la sociedad es la empresa Celeo Redes S.L., organización perteneciente al conglomerado empresarial español Elecnor grupo de compañías dedicados a rubros de ingeniería, desarrollo y construcción de proyectos y de infraestructura, energía renovables y nuevas tecnologías.

Durante 2018 no existieron modificaciones a la constitución legal señalada en este punto, así como tampoco nuevas adquisiciones, ventas, cambios en la razón social de CROCH o cualquiera de sus filiales, cambios en el control de la compañía o sus filiales, ni tampoco se realizaron inscripciones en mercados regulados extranjeros.

A photograph of a high-voltage electrical transmission tower. The tower is a complex lattice structure of metal. Several large, black, cylindrical insulators are mounted on the tower, with power lines extending from them. The background is a clear, light blue sky. The overall scene is industrial and technical.

3. LA INDUSTRIA DE LA TRANSMISIÓN ELÉCTRICA EN CHILE

3.1. ¿CÓMO SE COMPONE LA INDUSTRIA ELÉCTRICA?

El sistema eléctrico en Chile cuenta con tres principales sectores: generación, transmisión y distribución de energía.

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. 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. La **distribución**, por último, es la encargada de llevar esta energía desde las subestaciones hasta el consumidor final.

Es en el sector de la transmisión de energía donde se concentra el negocio de Celeo Redes y donde está enfocada la presente Memoria.

El Sistema de Transmisión Nacional, nombrado así luego que en 2017 se realizará la histórica conexión del Sistema de Transmisión del Norte Grande (SING) con el Sistema de Transmisión Central (SIC), tiene una longitud de 3.100 km, posee una capacidad instalada a 2018 que alcanza los 24.611 MW y puede atender una demanda máxima de 11.000 KW según cifras del Coordinador Eléctrico Nacional, quien vela por la coordinación del sistema eléctrico de nuestro país.



Luego de este cambio, el Sistema de Transmisión Eléctrico Nacional de nuestro país se define de la siguiente manera:

Sistema Eléctrico Nacional

- Entre Arica y la Isla Grande Chiloé y abastece al 95% del país, con una capacidad instalada de 24.611 MW.

Sistema de Los Lagos

- Abastece a las comunas de Cochamó y Hualaihué, al sur de Chile y que cuenta con una capacidad instalada de 6,9 MW.

Sistema de Aysén

- Atiende al consumo de la misma región, con una capacidad instalada de 62,7 MW. Esta región, al igual que la de Magallanes y la Antártica chilena, cuenta con una Política Energética Regional, la cual realiza una bajada de la política nacional hacia los focos más importantes para la gente y gremios de la zona.

Sistema de Magallanes

- Con una capacidad instalada de 104,2 MW y que abastece la región de Magallanes y la Antártica Chilena.

3.1.1. Actores claves en la transmisión de energía

Las empresas de transmisión en Chile son de capitales privados, el Estado cumple un rol regulador, fiscalizador y de planificación en cuanto a los estándares de desarrollo y desempeño de los proyectos de esta industria. Esta función del Estado es delegada en tres organismos fundamentales para la correcta operación del suministro eléctrico, un organismo fiscalizador y dos organismos complementarios para el desarrollo del sector.

El **Ministerio de Energía** nace el 01 de febrero de 2010, bajo la vigencia del Ley N° 20.402 y tiene como objetivo elaborar y coordinar de manera transparente y participativa los distintos planes, políticas y normas para el desarrollo del sector energético del país. De esta forma, busca asegurar que todos los habitantes

del país puedan acceder a la energía de forma segura y a precios razonables, esto según su definición institucional.

La **Comisión Nacional de Energía (CNE)** es un organismo público y descentralizado, que se relaciona con la Presidencia de la República a través del Ministerio de Energía. Esta institución es la encargada de analizar precios, tarifas y normas técnicas a las que deben ceñirse las empresas de producción, generación, transporte y distribución de energía, con el fin de disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económicamente viable¹. También dentro de sus funciones está la de asesorar al gobierno, mediante el Ministerio, en todas las materias relacionadas al tema energético para su mejora constante. En su misión, este organismo destaca la importancia de generar condiciones de seguridad, diversificación y sostenibilidad para asesorar de la mejor manera posible al sector energético.

El **Coordinador Eléctrico Nacional**, que es un organismo que no forma parte del Estado, es una corporación autónoma de derecho público con patrimonio propio, encargado de la coordinación de la operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional, con el objetivo de que operen interconectadas entre sí.²

Por otra parte, el rol de la **Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC)** es ser la principal agencia pública responsable de supervisar el mercado de la energía en Chile. Este organismo se relaciona con el gobierno a través del Ministerio de Energía y es donde la ciudadanía puede ejecutar sus demandas y reclamos por servicios de electricidad interrumpida u otros.

Las empresas de transmisión y distribución se reúnen en el gremio de **Eléctricas A.G.**, organismo que reúne a las principales empresas transmisoras y distribuidoras del país. Esta asociación cumple un rol importante dentro de la propuesta y acompañamiento a la generación de políticas públicas del sector y es también un canal de comunicación entre las compañías, las autoridades y los grupos de interés del sector energético. Esto se demuestra, por ejemplo, con su participación en diversas mesas de trabajo público-privadas, con el objetivo de fomentar el diálogo permanente y la búsqueda de soluciones en forma conjunta. Es importante señalar, que el funcionamiento de este organismo se manifiesta a través de comités de trabajo, donde se focalizan los esfuerzos para abordar los temas prioritarios para el gremio.

El **Ministerio de Medio Ambiente**, por su parte, cumple el rol de aprobar proyectos energéticos a través del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) que es el encargado de administrar el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental que examina y califica ambientalmente los proyectos. Esto lo convierte en un actor importante dentro del proceso de la obtención de permisos para el desarrollo de proyectos de energía.

¹ Comisión Nacional de Energía, CNE, ver Misión del Organismo. www.cne.cl

² Coordinador Eléctrico Nacional, ver objetivo del organismo. www.coordinador.cl

Por último, el **Panel de Expertos** es una institución autónoma creada en 2004 por la ley N° 19.904 y tiene por objetivo tiene pronunciarse mediante dictámenes de efecto vinculante sobre discrepancias de la Ley General de Servicios Eléctricos DFL N°1/1982.

3.1.2. Articulación de los proyectos de transmisión

Teniendo claro el rol de cada uno de los actores antes mencionados, presentamos a continuación cómo se genera su coordinación para el final desarrollo de los proyectos de transmisión.

Para concretar los proyectos de transmisión en la actualidad, se realiza una planificación con miras a largo plazo, considerando un rango de 20 años aproximadamente, lo cual implica que los proyectos requieren de altas inversiones iniciales y 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 levantada por el Ministerio de Energía a través de su Planificación Energética, que cuenta con una periodicidad de evaluación cada 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 que deban licitarse en los siguientes 12 meses³, 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), proceso, que funciona de la siguiente manera:



³ Yañez, Cristián: Análisis e Impacto de la Nueva Ley de Transmisión en el Sector Eléctrico Chileno, 2017.

Las concesiones que se adjudiquen serán definitivas 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.



3.2. CELEO REDES Y EL MERCADO ELÉCTRICO

Luego de haber conocido a los actores relevantes del sector de la transmisión y claves de funcionamiento, describiremos el contexto de Celeo Redes en el mercado nacional y la competencia respecto a otras empresas que se dedican a la transmisión de energía.

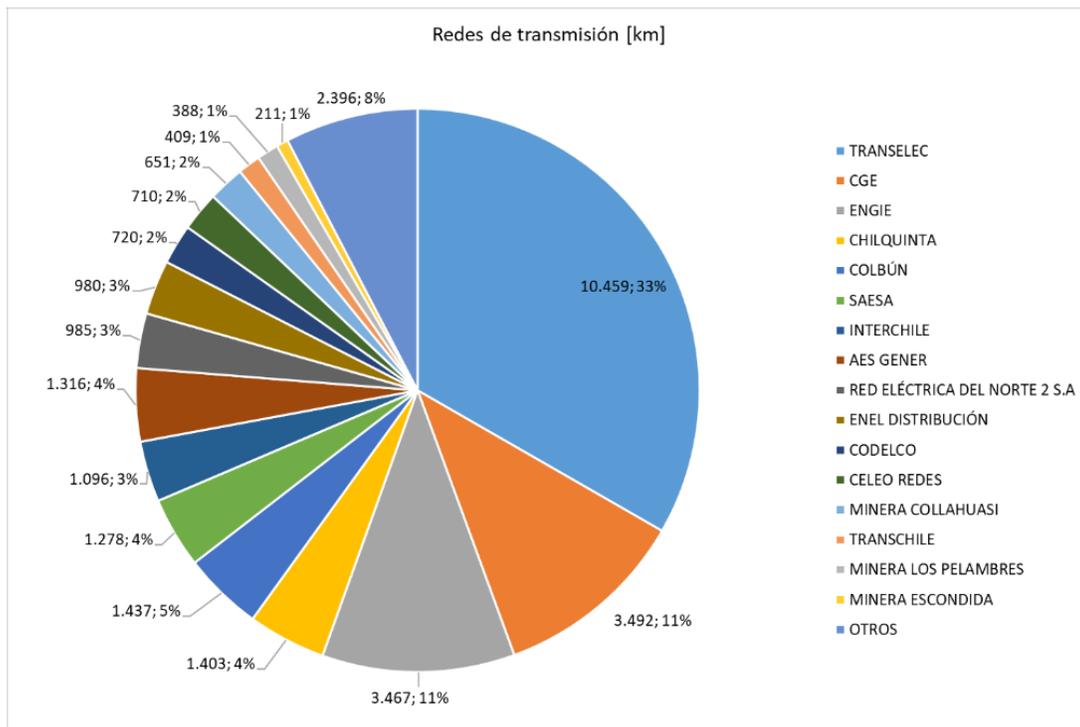


3.2.1. Participantes de la industria

A noviembre de 2018 existen 29 proyectos de transmisión en construcción, equivalentes a 1.351 km, los cuales representan una inversión total aproximada de US\$ 1.768 millones, según cifras del Ministerio de Energía. El 11% de este total corresponde a subestaciones y el 89% restante a líneas de transmisión. Por otra parte, del total de líneas de transmisión en construcción, 1.150 km corresponden al sistema de transmisión nacional, 114 km al sistema de transmisión zonal y 87 km al sistema de transmisión dedicado.

A continuación, se presenta un gráfico que demuestra 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 710 km⁴ lo que corresponde al 2,3% de las líneas de transmisión a nivel país.

A continuación, se presenta el porcentaje de participación por grupo/holding de empresas transmisoras con datos actualizados al 31 de diciembre de 2018:



Fuente: Elaboración propia, con información obtenida del Coordinador Eléctrico Nacional.

⁴ Es preciso señalar que esta cifra está alineada con la información disponible por parte del Coordinador Eléctrico y el gremio Empresas Eléctricas A.G. No obstante, bajo nuestras definiciones internas, desde el año 2018 a nivel de grupo Celeo decidimos contabilizar los kilómetros de líneas por tramo y no por circuito, lo que da una cifra final de 454 km, distribuidos en 256 km para el proyecto AJTE (Ancoa – Alto Jahuel) y 198 km para el proyecto CHATE (Charrúa – Ancoa). La diferencia se obtiene al contabilizar los tramos AJTE 3 y 4 de forma conjunta v/s independiente.

El siguiente cuadro presenta la participación en el mercado de cada grupo/holding de empresas transmisoras y la longitud de sus líneas. **Celeo Redes posee un 2,3% del total de las redes de transmisión del país, ubicándose en el 12vo lugar.**

ESCENARIO ACTUAL		
Propietario	Longitud total (km)	Participación de mercado
Transelec	10.459	33,3%
CGE	3.492	11,1%
Engie	3.467	11,0%
Chilquinta	1.403	4,5%
Colbún	1.437	4,6%
Saesa	1.278	4,1%
Interchile	1.096	3,5%
AES Gener	1.316	4,2%
Red Eléctrica Del Norte 2 S.A.	985	3,1%
Enel Distribución	980	3,1%
Codelco	720	2,3%
Celeo Redes	710	2,3%
Minera Collahuasi	651	2,1%
Transchile	409	1,3%
Minera Los Pelambres	388	1,2%
Minera Escondida	211	0,7%
Otros	2.396	7,6%
TOTAL	31.399	100%

Este sector ha enfrentado en los últimos años una serie de desafíos que no estaban asociados a los riesgos de la operación. Variables como el cambio climático, incendios forestales, nevazones y otros, han obligado a repensar la manera de operar. Esto se ha manifestado en la exigencia de altos estándares en el sector.

La Política Energética Nacional lo aborda a través del pilar Seguridad y Calidad de Suministro⁵, donde éste no es solamente entendido como la disponibilidad ininterrumpida de energía, sino también como un bien que debe darse a un precio accesible para los consumidores, predecible y que favorezca la competitividad. De esta forma, el suministro de electricidad se entiende como la capacidad de anticipación, reacción y adaptación frente a la demanda o cambio, junto con establecer un sistema resiliente, que abarque estos nuevos desafíos de manera efectiva.

A su vez, la misma política como meta al año 2035 afirma la necesidad de que la indisponibilidad del suministro eléctrico promedio, sin considerar eventos de fuerza mayor, no supere las 4 horas/año en cualquier localidad del país, lo que implica promover una evaluación permanente y sistemática de los riesgos y distintas estrategias para mitigarlos y controlarlos, con el fin de alcanzar este objetivo. La transmisión de la electricidad, por tanto, no solo está siendo evaluada en términos de su operación, sino que levanta desafíos de un sector con altos estándares de calidad de servicio.

⁵Política energética a largo plazo: 2050, Ministerio de Energía, Chile, 2015.

3.3. MARCO REGULATORIO DE LA TRANSMISIÓN EN CHILE

El marco regulatorio de la transmisión en Chile 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 debe determinar una instalación eléctrica, regula los servicios de generación, transmisión y distribución, contempla las concesiones y servidumbres eléctricas y también determina quién se hará cargo de la coordinación y operación del sistema.

Es principalmente importante esta ley, lanzada en 2016 por el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, debido a que realiza cambios sustanciales en el sistema de transmisión del país, donde a esta industria se le atribuyen otros propósitos a los ya conocidos, como las garantías de estabilidad del suministro o la promoción de la competencia en generación para la inclusión de nuevas fuentes de energías renovables al sistema. En el siguiente apartado, se destacan los principales hitos de la ley y sus respectivas modificaciones a la fecha:

- Crea un coordinador independiente al Sistema de Transmisión Nacional, esto en vez de los antiguos Centro de Despachos Económicos de Cargo (CEDEC). Su objetivo es preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantizar la operación económica para el conjunto de instalaciones del servicio eléctrico y el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión.
- Se genera un cambio de nombre para el antiguo sistema Troncal, de subtransmisión y adicional, pasando a ser en adelante respectivamente: el sistema de Transmisión Nacional, Sistema de Transmisión Zonal y Sistema de Transmisión Dedicado. Se incluyen los Polos de Desarrollo donde se fomenta la inyección al sistema de energías renovables promoviendo la Política Energética Nacional, que como meta establece alcanzar 70% de la generación eléctrica nacional provenga de fuentes de energía renovable a 2050.
- Se crea una nueva forma de definir trazados de línea, se levanta como un desafío para las empresas de transmisión debido a la necesidad de realizar estudios de franjas, por parte del Ministerio de Energía para trazados eléctricos de interés público. Este proceso tendrá un fuerte componente social, sometiendo la definición del trazado a Evaluación Estratégica Ambiental, participación ciudadana y si existiesen comunidades indígenas en el territorio dónde se emplace el proyecto y pueda ser causal de afectación directa o indirecta a los pueblos indígenas, se podría aplicar la Consulta Previa Indígena según convenio 169 de la Organización Nacional del Trabajo (OIT).
- También posee un apartado especial que versa respecto de las compensaciones por indisponibilidad de suministro en zonas de generación y transmisión lo que se vuelve de interés para las empresas de los sectores antes mencionados.

En complemento, el Ministerio de Energía, a través de su Política Energética de Largo Plazo: 2050 y de la actual Ruta Energética 2022, en particular con su pilar de promoción de la suficiencia de los sistemas de energía, también propone cambios sustanciales a través de estudios de requerimiento de infraestructura

energética frente a escenarios de desarrollo de la matriz y efectos del cambio climático⁶, complementándolos con diagnósticos y un mapa de riesgo para la infraestructura energética crítica, vulnerable al cambio climático y otros fenómenos.

Con el objetivo de facilitar estos nuevos procesos y exigencias en las temáticas de transmisión de energía, la cartera ministerial en enero 2017 creó su Unidad de Franjas de Transmisión, quien se hace cargo de los estudios de franjas, requisito que nace de la nueva Ley de Transmisión Eléctrica N° 20.936. Esta unidad ha elaborado una Guía de Orientaciones para los Estudios de Franjas de Transmisión Eléctrica, con el fin de abordar variables económicas, ambientales y sociales que podrían impactar en el desarrollo de proyectos de transmisión.

3.3.1. Regulación y sanciones

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 N° 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 N° 20.726 (que promueve la interconexión de sistemas eléctricos independientes), publicada el 7 de febrero de 2014.
- La Ley N° 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 N° 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 otorgada cuenta

⁶ Ruta Energética 2018-2022, Ministerio de Energía, Chile 2018

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 N° 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.

3.3.2. Cambios legislativos

Principalmente para este año 2018 es importante mencionar la puesta en marcha del artículo 25 b, de la Ley N° 20.936 de Transmisión eléctrica, que afirma que desde 31 de diciembre de 2018 las instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional serán íntegramente pagadas por los clientes finales a través de un cargo único. En relación con las valorizaciones de las instalaciones que pertenecen al sistema de transmisión nacional, se debe distinguir entre instalaciones existentes y obras nuevas.

Para el caso de las instalaciones existentes, su valorización se realiza cada cuatro años considerando valores de mercado vigentes. En este proceso de valorización se fija el nuevo Valor de Inversión (VI), las Anualidades del Valor de Inversión (AVI) y los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA), para cada una de estas instalaciones. La suma del AVI y el COMA compone el Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT) de las instalaciones existentes que pertenecen al sistema de transmisión nacional, y corresponde a su remuneración anual para los cuatro años siguientes.

El período vigente se inició el 1 de enero de 2016 hasta el 31 de diciembre de 2018, y las tarifas que rigen para este período, con sus respectivas fórmulas de indexación, se encuentran en el Decreto 23T publicado el 3 de febrero de 2016.

Los proyectos de Celeo Redes, pertenecen a obras nuevas del sistema de transmisión nacional, por lo que sus ingresos están fijos durante los primeros veinte años de operación con sus correspondientes mecanismos de indexación, que permiten mantener el valor de las inversiones en el tiempo, logrando una alta estabilidad en los ingresos. AJTE es un caso particular, que tiene un régimen tarifario similar al de las instalaciones existentes por tratarse de una obra de ampliación mandatoria.⁷

Por otra parte, es importante destacar que el 2 de enero del año 2018 la Comisión Nacional de Energía presentó su Plan de Expansión de Transmisión, lo que contempló inversiones de más de US\$ 3000 millones y que fijó el próximo panorama del sector de la transmisión en Chile con más de nueve nuevos proyectos y cuatro ampliaciones.

⁷ Ídem.

4. ¿QUIÉNES SOMOS?



4.1. NUESTRO GIRO

El negocio de Celeo Redes consiste en la prestación de servicios relacionados con el desarrollo, construcción, mantenimiento y administración de sistemas de transmisión de energía e instalaciones eléctricas en Chile, bajo un sistema de tarifas reguladas que son coordinadas desde el Ministerio de Energía.

En términos de operación, es una sociedad de inversiones, que se manifiesta a través de tres subsidiarias que son parte de la cartera de activos:

- Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE)
- Charrúa Transmisora de Energía S.A. (CHATE)
- Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (DATE)

Nuestra oficina central, está ubicada en la comuna de Las Condes, Región Metropolitana y los activos de explotación se ubican en la zona centro sur del país, donde se encuentra la Base de Mantenimiento, específicamente en la ciudad de Talca, Región del Maule. A ellos se suma un grupo de trabajadores ubicados en la comuna de Diego de Almagro en la Región de Atacama, quienes integrarán la Base de Mantenimiento para el proyecto DATE. Esta Base cuenta con una fecha de entrega prevista para el segundo semestre de 2019 y alojará, al igual que ocurre en el equipo de Maule, a un equipo permanente de operarios encargados de asegurar el servicio y que cuentan con el más alto nivel de especialización.

En Santiago también se ubica el Centro de Control, encargado de operar las instalaciones de la compañía vía remoto. Su principal función es reaccionar eficazmente ante cualquier demanda o inconveniente de los proyectos. A su vez, está habilitado con equipos de última tecnología y personal altamente calificado para dar respuestas claras y de alto estándar de calidad a entidades como el Coordinador Eléctrico Nacional y autoridades del sector. Este centro, no solo es utilizado por la compañía y sus proyectos, también, presta servicios a terceros, ofreciendo operación remota de instalaciones de generación y transporte. Desde el año 2015 Luz Norte se suma a este servicio y en 2017 se incorporan, la línea de transmisión 2x220 kV Charrúa- Cautín y la planta fotovoltaica Santiago Solar.

4.2. ACTIVIDADES Y NEGOCIOS DESARROLLADOS

Nuestras actividades como compañía involucran generar los procesos para postular y adjudicar, construir, mantener y administrar proyectos de transmisión. El ciclo de la consecución de los proyectos se presenta en el siguiente esquema:

<p>Licitación</p>	<ul style="list-style-type: none"> -Postulación a proyectos licitados por el Comisión Nacional de Energía. -Evaluación y prefactibilidad técnica del proyecto y zona de emplazamiento.
<p>Adjudicación</p>	<ul style="list-style-type: none"> -Definiciones sobre estrategia de financiamiento y actualización de costos. -Definición y selección de proveedores. -Constitución nueva sociedad para el proyecto adjudicado.
<p>Construcción</p>	<ul style="list-style-type: none"> -Construcción del proyecto, caminos, torres, trazado de la línea y subestaciones. Para el caso de Celeo Redes, esta etapa es realizada por Elecnor Chile S.A.
<p>Operación</p>	<ul style="list-style-type: none"> -Energización y posterior operación comercial de la línea. -En la etapa de operación deben considerarse todas las mantenciones necesarias para asegurar el correcto desarrollo del proyecto.

Estas etapas definen la naturaleza de cada uno de los proyectos y a la vez, los productos y servicios que son necesarios para desarrollarlos. En la fase de **licitación** Celeo Redes, debe recopilar los antecedentes técnicos y financieros necesarios para realizar la postulación a la concesión de la línea de transmisión, proceso liderado por la Comisión Nacional de Energía.

En la etapa de **adjudicación** el rol de la empresa es otorgar las garantías de ejecución y operación del proyecto, como también, generar las posibilidades para que los equipos de auditores técnicos tengan acceso a cualquier tipo de información que estos necesitaran. Elecnor Chile S.A. es quien se hace responsable de la fase de **construcción** de los proyectos de Celeo Redes, AJTE, CHATE y DATE han sido construidas por esta compañía socia.

La **operación**, es realizada por la empresa desde su centro de control, el que no solo gestiona la operación de la compañía sino también, como hemos mencionado, presta servicios de administración de las líneas a otras empresas que no poseen centros de control de operación.

Nuestra estrategia de negocios, en ese sentido, tiene elementos clave que son 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 contamos con monitoreos constantes a las instalaciones comprometiéndonos con su buen servicio. Buscamos reaccionar de manera eficaz y ágil frente a externalidades que demanden una rápida reacción por parte de nuestra empresa, para esto también, en el caso de nuestras líneas, contamos con los mejores contratistas para su mantención.
- En términos financieros, buscamos mantener una **estructura de capital estable y eficiente** que nos 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 medio ambiente. Es Celeo Redes Chile quien se encarga de desarrollar cada una de las actividades antes mencionadas.

4.2.1. Resultados de desempeño económico

Celeo Redes tiene un fuerte componente financiero, cuya estrategia debe sustentar y mantener las fuentes de financiamientos de manera oportuna para seguir siendo competitivos en el mercado. En esa lógica trabajamos a largo plazo las relaciones con nuestros inversionistas para generar confianza y con procesos transparentes y profesionales.

A cinco años de entrar al Sistema Eléctrico Nacional cumplimos el ciclo de inversión completo, posicionándonos en el mercado de la transmisión con presencia en la zona norte, centro y centro sur del país. En el periodo financiero reportado en esta memoria 2018 se destacan los siguientes hitos:

- Servicio de transmisión de energía a través de la línea de transmisión Ancoa – Alto Jahuel 2x500kV.
- Servicio de transmisión de energía a través de la línea de transmisión Ancoa – Charrúa 2x500kV.
- Servicios operacionales prestados a través del Centro de Control.
- Servicios de operación, mantenimiento y gestión administrativa de sociedades filiales.

En el siguiente cuadro se pueden ver los ingresos Celeo redes del año 2018:

Ingresos 2018	MUS\$
Peaje y Transmisión AJTE	32.016
Peaje y Transmisión CHATE	17.866
Otro Servicios	-
TOTAL	49.882

Al cierre de 2018 la inversión de la compañía alcanzó los **MU\$ 559.745**.

4.2.2. Resultados de desempeño operacional

El año 2018 estuvo marcado por un buen funcionamiento de nuestras instalaciones. AJTE continuó en servicio, CHATE inició su primer año de servicio continuo y DATE energizó el primero de sus dos circuitos, completando el segundo durante los primeros días de enero de 2019. En el mismo periodo, nos adjudicamos la construcción de dos nuevos conjuntos de proyectos que significarán más de 1.180 km de nuevas líneas para la empresa:

- Línea Itahue – Hualqui (MATE)
- Línea Nueva Alto Melipilla – Agua Santa (CASTE)

El desempeño operacional de las líneas durante el año 2018 fue de un **99,99% de continuidad** en el servicio, con el siguiente detalle por cada circuito.

Continuidad operacional en 2018	
Instalación	Por eventos forzados
AJTE 3	99,99%
AJTE 4	100,0%
CHATE 3	99,99%

Las horas forzadas de desconexión de nuestros proyectos en 2018 fueron:

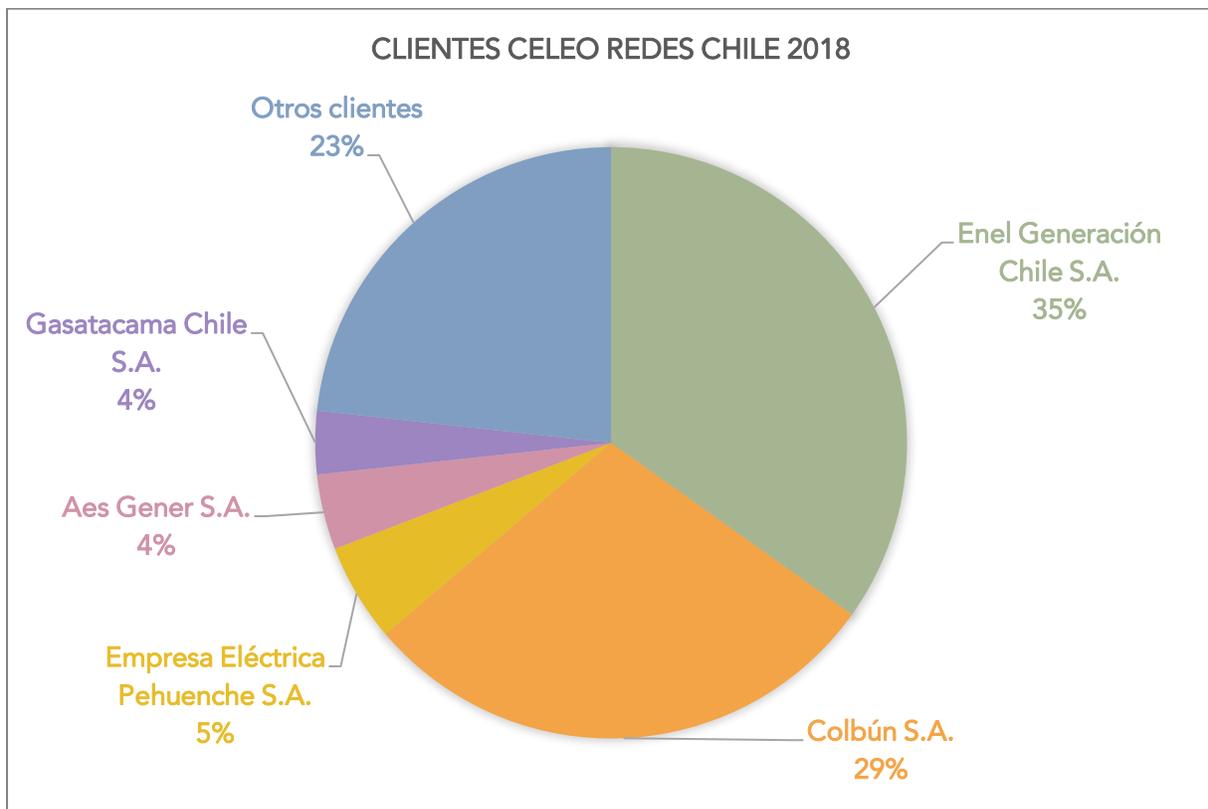
Total de horas de fallas en el servicio		
Instalación	2018	2017
AJTE 3	0,58	17,63
AJTE 4	0	121,98
CHATE 3	1,12	0

Respecto a nuestro desempeño como proveedores del centro de control, realizamos por primera vez este año 2018 una encuesta de satisfacción a nuestros clientes: First Solar, Transchile y Santiago Solar. El punto más bajo de la encuesta fue la gestión del contrato, mientras que los puntos más altos fueron “facturación y pago”, junto con “el nivel de información entregada al cliente”.

4.2.3. Clientes

El principal ingreso de Celeo Redes se da por el pago de peajes de transmisión y uso de sus líneas y por el transporte de la energía desde los centros de generación a los distintos lugares de consumo.

Durante 2018 los principales clientes fueron 5 representando el 76,74% de la facturación anual.



Fuente: Elaboración propia.

En este ítem 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 2018 contamos con 3 clientes que hacen uso de este servicio.

4.2.4. Principales proveedores

Los proyectos de transmisión eléctrica requieren de una importante infraestructura para desarrollarse. Al extenderse por diferentes territorios del país, las necesidades y ofertas son distintas y la capacidad de coordinación debe ser eficaz para el objetivo de otorgar la calidad y seguridad del transporte de electricidad a sus clientes.

Para nuestro negocio, son dos las etapas críticas que requieren de especial participación de los proveedores: la etapa de construcción y la etapa de operación. Para la etapa de construcción, Elecnor Chile es el socio estratégico de Celeo Redes. Este proveedor ha sido quien ha realizado todos nuestros proyectos de transmisión.

En cuanto a nuestros proveedores para la etapa de operación del proyecto y de su respectivo mantenimiento, se revisan sus postulaciones mediante un sistema de selección y evaluación de Proveedores, donde bajo diferentes variables pertinentes al proceso son examinados según sus competencias y entrega de bienes y servicios.

La compañía clasifica sus proveedores en dos tipos: proveedores de bienes y proveedores de servicios. En este segundo grupo, a su vez, se diferencian a los proveedores entre generales, críticos y estratégicos, según las características del requerimiento. Aquellos proveedores de servicio crítico se vinculan con el impacto financiero u operacional que son parte de los procesos estratégicos del negocio, mientras que los proveedores de servicios estratégicos corresponden a empresas designadas por la alta dirección de la compañía y que ejerce un rol específico para sinergias con las operaciones en Brasil y otros países.

4.2.5. Marcas, patentes y otros

En relación con las marcas, patentes y otros elementos de estas características, Celeo Redes es la marca bajo la cual se realizan todas las operaciones de la compañía en Chile, siendo ésta inscrita en el Instituto Nacional de Propiedad Industrial, INAPI Chile.

Dicha inscripción cuenta 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.

4.3. HISTORIA DE CELEO REDES

Año	Hitos destacados
2010	Adjudicación proyecto Alto Jahuel (AJTE).
2011	Constitución de la empresa por la adjudicación del proyecto de Transmisión eléctrica Troncal.
2012	Adjudicación proyecto Charrúa (CHATE) de 500 kV del Sistema de Transmisión Eléctrico Nacional, extendiéndose desde la subestación Ancoa hasta la subestación Charrúa.
2014	Concreción del <i>joint venture</i> Celeo Concesiones e inversiones S.L.U. Alianza con la gestora de fondos de pensiones holandés APG Infrastructure Pool 2012, quienes adquirieron el 49% de la compañía.
2015	Ampliación del proyecto AJTE y comienzo de la operación del primer circuito. Creación de la Base de Mantenimiento de Talca.
2016	Ampliación del segundo circuito del proyecto AJTE entra en operación Adjudicación del proyecto Diego de Almagro (DATE). Creación de Celeo Redes Chile Ltda.
2017	Entrada en operación del proyecto Charrúa (CHATE) con una entrega de dos meses antes de lo comprometido con las autoridades. Creación del Centro de Control de la empresa.
2018	Energización de la primera fase del proyecto DATE, un año antes del compromiso con la autoridad. Adjudicación de dos nuevos conjuntos de proyectos: Nueva Alto Melipilla – Agua Santa e Itahue – Hualqui.

4.3.1. Nuestros hitos 2018

Nuevos proyectos	Nos adjudicamos el desarrollo de las líneas Nueva Alto Melipilla – Agua Santa e Itahue – Hualqui, las cuales implican una inversión de US\$466 millones, lo que se traducirá en un aumento sustancial en las capacidades financieras, técnicas y profesionales de nuestra empresa.
Primer año de operación CHATE	Estamos orgullosos con el primer año de operación del proyecto Charrúa Transmisión Eléctrica S.A. que contó con el 99,99% de disponibilidad. Este proyecto cuenta con 198 km de tendido eléctrico y 1.700 MVA de capacidad de transmisión al SEN.
Energización DATE	Durante el mes de diciembre de 2018 realizamos la puesta en marcha de la primera etapa del proyecto y en enero de 2019 se puso en marcha la segunda fase, integrándolo al Sistema Eléctrico Nacional un año antes de lo comprometido.
Certificación de la compañía	Para promover el sello de la eficiencia de nuestros procesos, obtuvimos certificaciones transversales en la compañía, en torno a las normativas ISO 9.000, ISO 14.001 y OHSAS 18.001, reconociendo nuestro modelo operacional, procedimientos y forma de operar.
Taller de Seguridad con el gremio Empresas Eléctricas	Voluntariamente nos ofrecimos para realizar el taller de Seguridad para el gremio, a través de Empresas Eléctricas A.G., destacando nuestra historia en esta materia.
GRES-B	Fuimos reconocidos por el exitoso Benchmark International GRES-B con cuatro de cinco estrellas, evaluando nuestro desempeño social, medioambiental y de gobernanza.

4.4. PROPIEDADES E INSTALACIONES

Contamos con 710 km de líneas de transmisión en operación⁸, las que se encuentran en la zona norte del país a través del proyecto DATE, ubicado en la Región de Atacama y en la zona centro - sur de Chile, con los proyectos AJTE y CHATE.

El tendido de las líneas de los proyectos AJTE y CHATE que son de 500 kV van directamente al Sistema Eléctrico Nacional, mientras que DATE posee una instalación eléctrica de 220 kV, brindando la posibilidad

⁸ Considerando los km lineales de los proyectos AJTE 3 (256km), AJTE 4 (256 km) y CHATE (198 km).

a los proyectos fotovoltaicos de la zona conocida por su potencial energético, conectarse al sistema nacional. En el siguiente apartado revisaremos sus características en detalle.

4.4.1. ¿Cuáles son las características de nuestros proyectos?

ALTO JAHUEL TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (AJTE)

- Línea de 526 km de extensión en 500 kV en doble circuito.
- Atraviesa 3 regiones del centro sur del país y 18 comunas.
- Se conecta a través de las subestaciones Alto Jahuel en la Región Metropolitana y de Ancoa, subestación ubicada en la comuna de Colbún, Región del Maule.
- Comenzó a operar en septiembre del año 2015.

Región	Comuna	N° de Habitantes ⁹
Región del Maule	Colbún	18.614
	San Clemente	39.144
	Pelarco	6.919
	Rio Claro	13.020
	Molina	42.859
	Curicó	142.710
	Romeral	14.612
	Teno	27.966

⁹ La fuente para los datos de habitantes de esta y las tablas de la presente sección es INE.

Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Chimbarongo	34.969
	San Fernando	73.994
	Malloa	13.808
	Rengo	61.683
	Requínoa	26.235
	Machalí	35.942
	Codegua	12.725
	Mostazal	27.084
Región Metropolitana	Paine	66.512
	Buín	74.232
TOTAL		732.752

CHARRÚA TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (CHATE)

- Línea de transmisión de 198 km de extensión de 500 KV.
- Pasa por la Región del Maule y la Región del Biobío, a través de 12 comunas.
- Conecta las subestaciones Charrúa en la comuna de Cabreros y con Ancoa comuna de Colbún, de la Región del Maule y la Región del Biobío respectivamente.
- Su operación comienza en diciembre del año 2017.

Región	Comuna	Nº de Habitantes
Región del Maule	Colbún	18.614
	Parral	37.632
	Longaví	28.778
	Linares	91.555

Región del Biobío	Cabrero	30.793
	Pemuco	9.141
	El Carmen	11.425
	Chillán Viejo	15.540
	Pinto	11.168
	Coihueco	24.864
	San Carlos	51.401
	Ñiquén	9.598
TOTAL		340.509

DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (DATE)

- Línea de transmisión eléctrica de 52 km de 220 kV, que conecta la nueva subestación Diego de Almagro con Cumbres.
- Subestación Diego de Almagro

Región	Comuna	Nº de Habitantes
Región de Atacama	Diego de Almagro	18.589

4.4.2. Otros terrenos

Hasta el cierre de 2018 no existen terrenos reservados para el desarrollo futuro de proyectos, pese a que se mantiene la intención de la compañía de consolidar su presencia a nivel nacional, para lo cual mantenemos una participación activa en los distintos procesos de licitación que realizan las autoridades.

4.5. FACTORES DE RIESGO

Debido tanto a las características propias del mercado de la transmisión nacional, como a la legislación y normativa que regula a este sector, recientemente modificada, CROCH está expuesta a una diversidad de riesgos asociados al desarrollo de su actividad comercial principal, los cuales se han clasificado en las siguientes categorías: financieros, legales, operacionales, ambientales, sociales y otros.

4.5.1. Riesgos financieros

- **Riesgo de tipo de cambio y tasa de interés**

Riesgos de tasa de interés: Los activos de la compañía son principalmente activos fijos e intangibles conformados por líneas- subestaciones y por servidumbres respectivamente.

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 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 producto de las fluctuaciones que ésta pueda tener, se realiza a través de la fijación de la tasa de interés de la deuda en bonos, la que elimina la volatilidad de los gastos financieros asociados a la deuda de largo plazo de la compañía.

Por ello 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).

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 nuestro negocio predomina el dólar como la moneda que mayoritariamente se emplea en nuestras operaciones.
- b. Mantenemos deuda en bonos en moneda dólar y UF.
- c. Nuestra única fuente de ingresos, el VATT anual, es por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales y está denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- d. Nuestras 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 nuestro 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:

- El ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares.
 - 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"
 - Al 31 de diciembre de 2018, 15 días es el plazo promedio ponderado de días que toma cobrar el 93,4% de los ingresos facturados en el mes, mientras que 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 periodo de tiempo asegura que la mayoría de la corriente de ingresos (pesos chilenos) se cobra 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 nuestra política y actividades de tesorería, las variaciones en el valor del peso chileno en relación con el dólar estadounidense no tendrían un efecto significativo en el costo de nuestras 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.
- b. Monitoreo de riesgos y variables fundamentales
Durante todo el periodo 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 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 compañía 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, ha 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.

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

- **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 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 en etapa de 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, el cual establece plazos definidos para la facturación y el pago de dichas cuentas. Esto último se traduce en que, para un periodo 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.

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.

4.5.2. Riesgos legales

Tal como se mencionó anteriormente, todos los proyectos de CROCH salvo el Segundo Circuito de AJTE, pertenecen a obras nuevas del sistema de transmisión nacional, por lo que sus ingresos están fijos durante los primeros veinte años de operación con sus correspondientes mecanismos de indexación que permiten mantener el valor de las inversiones en el tiempo, logrando una alta estabilidad en los ingresos.

El segundo circuito de AJTE tiene un régimen tarifario distinto, debiendo valorizar cada cuatro años dicha instalación a valores de mercado. Para ello, el marco normativo establece que el estudio de valorización será realizado por un consultor independiente considerando una rentabilidad real anual variable entre un 7% y 10% calculada después de impuestos. Este hecho podría implicar que las nuevas tarifas resulten más o menos atractivas en términos de la inversión realizada. No obstante, en este estudio el Consultor es apoyado por un Comité de Expertos, que está compuesto, por diversos representantes de la industria eléctrica, incluido el segmento de transmisión, lo que minimiza el riesgo de que el Consultor considere supuestos inadecuados que podrían afectar los resultados de la valorización de las instalaciones.

Adicionalmente a lo anterior, en caso de CROCH no estar de acuerdo con los valores resultantes del estudio cuatrienal, el marco normativo establece la opción de presentar las discrepancias ante el Panel de Expertos que finalmente sancionará la valorización definitiva de la instalación.

4.5.3. Riesgos de fraude, cumplimiento y reputacional

- **Gobierno Corporativo**

Al Directorio de CROCH le corresponde la administración de ésta y su representación judicial y extrajudicial, teniendo todos los deberes y atribuciones a él conferidos por la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas y su Reglamento. El Directorio de CROCH se reúne en forma periódica con la finalidad de tratar los diversos temas propios de su competencia, ocasión en la que además son informados por el Gerente General sobre la marcha de la Sociedad. El Directorio también se reúne extraordinariamente en aquellos casos que ello resulte necesario, sin perjuicio del derecho de los directores de ser informados en cualquier tiempo de todo lo relacionado con la marcha de la Sociedad. Los accionistas de la Sociedad se reúnen en Juntas Ordinarias y Extraordinarias de Accionistas. Las primeras se celebran una vez al año, dentro del primer cuatrimestre, para decidir respecto de las materias propias de su conocimiento. Las segundas pueden celebrarse en cualquier tiempo, cuando así lo exijan las necesidades sociales, para decidir cualquier materia que la ley o los estatutos de la Sociedad entreguen al conocimiento de las Juntas de Accionistas.

La Sociedad cuenta a su vez con un Manual de Prevención del Delito acorde con las normas relativas a la ley 20.393 sobre responsabilidad penal de las personas jurídicas, implementado durante el año 2016.

4.5.4. Riesgos operacionales

En la actualidad, Celeo Redes Chile opera y mantiene los dos circuitos de la línea 500 kV Ancoa – Alto Jahuel de 256 km de longitud y la línea 500 kV Charrúa – Ancoa de 198 km de longitud, entre las comunas de Cabrero en la Región del Biobío, y Buin en la Región Metropolitana.

A lo largo de toda la extensión de esta operación, es necesario considerar y gestionar los riesgos vinculados a temas de seguridad, capacitación del personal, calidad del servicio y programas de mantenimiento.

- Seguridad

En términos globales, el principal indicador de seguridad del personal de nuestra empresa se indica a continuación.

Meses	Trabajadores	HH	Accidentes	Días Perdidos	Tasa de Siniestralidad	Tasa de Accidentabilidad
Enero	59	11033	1	1	1,7	90,6
Febrero	60	10389	0	28	24,4	1353,7
Marzo	59	10778	0	9	21,3	1180,1
Abril	60	10694	0	0	16,0	885,9
Mayo	61	11154	0	0	14,19	703,1
Junio	62	10595	0	0	10,5	587,9
Julio	64	10738	0	0	8,9	504,1
Agosto	64	11605	0	0	7,8	436,9
Septiembre	65	8789	0	0	6,9	396,8
Octubre	67	12816	0	0	6,1	349,9
Noviembre	66	11023	0	0	5,5	317,7
Diciembre	64	11257	0	0	5,1	290,4

Es importante destacar que durante su historia CROCH no registra accidentes con tiempo perdido, alcanzando una estadística que supera los 1.067 días sin accidentes, hasta el pasado 25 de enero. En esta fecha, un trabajador del equipo de la Base de Mantenimiento de la Zona Maule sufrió una lesión menor,

consistente en el atrapamiento del dedo anular de su mazo izquierda al acomodar una pieza metálica de una estructura, resultando en la fractura del dedo en cuestión y recibiendo 38 días de licencia médica.

En ese sentido, estas cifras se logran en base al trabajo diario de todo el personal de la empresa, más allá del Área de Prevención, mediante la realización permanente de actividades como las que se indican a continuación:

- a. Reflexiones de Seguridad: La cual se comunica dentro de cada grupo de trabajo y busca el análisis y comentarios por parte de todo el equipo.
- b. Inspecciones: Las inspecciones se realizan para verificar que los equipos, herramientas, instrumentos y elementos de protección personal estén en óptimas condiciones para realizar el trabajo con seguridad. Si existe alguna condición que se considere insegura, no se realiza la actividad y se realiza el cambio del elemento.
- c. Análisis de control de riesgos: Son parte de las actividades de capacitación de los trabajos. En una primera instancia se analizan los riesgos y medidas de control para su mitigación, para posteriormente difundirlos a todo el personal que participa en la actividad.

Finalmente, luego de un exhaustivo análisis de riesgos, hemos determinado los **cinco riesgos críticos** asociados con nuestras actividades, los cuales son: el trabajo en altura; el trabajo en proximidad de tensión; la poda, tala y roce forestal; el izaje; y finalmente la conducción. Es este último riesgo al cual estamos más expuestos, dadas las distancias que recorren nuestros equipos de mantenimiento. Dado lo anterior, gran parte de las reflexiones de seguridad e inspecciones se enfocan en minimizar la probabilidad de ocurrencia de eventos en este ámbito, para lo cual además se han definido controles, tales como la incorporación de GPS en todos los vehículos de la empresa, los cuales monitorean en tiempo real las rutas utilizadas y las velocidades alcanzadas.

- **Capacitación del personal**

La importancia del personal de Celeo Redes Chile va más allá de lo declarado en sus valores, con relación al respeto por la salud y seguridad de sus trabajadores. En ese sentido, y con el fin de cumplir con la realización de las actividades específicas de explotación de sus instalaciones, se persigue y fomenta el desarrollo profesional del personal mediante un intenso programa de capacitaciones. El resumen del año 2018 se indica a continuación:

Al cierre de 2018 registramos un total de 3.176 horas de capacitación.

Tipo de capacitación

Operacional	Cultura Organizacional	Prev. Riesgos
666,8	370	2139,48
21%	12%	67%

El desarrollo de los programas de capacitación, durante el periodo 2018, se realizó con éxito según lo planificado. Se destacan las siguientes capacitaciones realizadas:

- Taller de Prevención de Riesgos de las Empresas Eléctricas de Chile (agosto)
- Relacionamiento Comunitario (diciembre)
- Regulación Eléctrica en Chile (diciembre)
- Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas (diciembre)
- Reciclaje y Sustentabilidad (octubre)
- Responsabilidad y Riesgos Jurídicos (agosto)
- Derechos Humanos para Empresas de Energía (octubre)
- GRESB y Gestión en ESGQ
- Capacitación Operadores de Motosierra (mayo)
- Capacitación Uso y Manejo de Extintores (junio 2018)
- Liderazgo y motivacional (junio 2018)
- Cursos de Conducción 4x4 y Trabajo en Alturas (mayo - junio 2018)
- Uso de Equipo de Rescate en Alturas (octubre 2018)
- Responsabilidad Civil y Penal (octubre 2018)
- Cursos de Primero Auxilios (diciembre 2018)

A su vez, se desarrollaron inducciones CMASS durante el transcurso del año, con objeto de consolidar e internalizar el Sistema Integrado de Gestión, previo al proceso de auditoría de certificación externa.

- **Calidad del servicio**

Uno de los principales factores de riesgo que afectan la calidad de servicio es la operación de instalaciones son las fallas de infancia, que como su nombre indica, pueden ocurrir durante los primeros meses de su operación. En ese sentido, las instalaciones de Celeo Redes están expuestas a la ocurrencia de fallas en equipos de subestaciones o en las líneas de transmisión de su propiedad, principalmente en los primeros meses de operación, en este caso, las instalaciones asociadas a la línea de transmisión 500 kV Charrúa - Ancoa. Dichas fallas podrían derivar en eventuales investigaciones por parte de la autoridad sectorial cuyo resultado podría ser la aplicación de multas por incumplimiento de los estándares mínimos de disponibilidad requeridos.

No obstante, lo anterior, cabe destacar que nuestros dos circuitos están cumpliendo con excelencia los niveles de disponibilidad exigidos por la Normativa vigente. En efecto, conforme establece la misión de nuestra empresa, Celeo Redes Operación Chile S.A. brinda un servicio seguro, continuo y eficiente en el mercado de la transmisión de energía.

A continuación, se muestran los indicadores de Disponibilidad acumulada (%), siendo el promedio general de 99,99% al cierre de 2018.

Continuidad operacional		
Instalación	2018	2017
AJTE 3	99,99%	99,80%
AJTE 4	100,00%	98,61%
CHATE 3	99,99%	100%
Promedio general	99,99%	99,47%

Para la obtención de semejantes indicadores de continuidad operacional son fundamentales las inspecciones durante la construcción de los proyectos con objeto de incorporar desde origen todos los elementos que aseguran las mejores condiciones de operación y mantenimiento.

Asimismo, cabe destacar que las instalaciones de Celeo Redes forman parte de los segmentos más robustos del sistema eléctrico chileno (4 circuitos en 500 kV en el tramo Ancoa – Alto Jahuel y 3 circuitos en 500 kV en el tramo Charrúa – Ancoa) lo cual genera una redundancia que dificulta la pérdida de suministro eléctrico del usuario final, principal causal de imposición de multas por parte de la autoridad competente.

- **Programas de mantenimiento**

Cada uno de los elementos que componen las instalaciones de CROCH tienen un Plan de Mantenimiento asociado, en el cual se incluyen y detallan con un horizonte de hasta 5 años, la planificación de todas las actividades, (intervenciones mayores y menores), de mantenimiento preventivo.

Estos programas de mantenimiento incluyen los procedimientos de ejecución de las actividades, uso de instrumentos, herramientas y elementos de protección personal, y son gestionados mediante una plataforma informática que permite calcular indicadores de desempeño en el ámbito de la Ingeniería de Mantenimiento, que permite optimizar los procesos internos en búsqueda de la mejora continua.

Sin perjuicio de que la Administración estima que CROCH mantiene una adecuada cobertura de riesgos, de acuerdo con las prácticas de la industria, no es posible asegurar que la cobertura de las pólizas de seguros será en cualquier escenario suficiente para cubrir ciertos riesgos operativos a los que se encuentra expuesta la infraestructura y las personas, incluyendo las fuerzas de la naturaleza, daños en las instalaciones de transmisión, accidentes laborales y fallas en los equipos. Cualquiera de estos eventos podría afectar la situación financiera de la empresa.

4.5.5. Riesgos ambientales

Una parte relevante de las operaciones de CROCH están sujetas a la Ley N°19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente ("Ley Ambiental"), promulgada en el año 1994 y modificada mediante la Ley N° 20.417 publicada en el Diario Oficial el 26 de enero de 2010. Esta última modificación contempló un cambio institucional, creándose nuevos organismos con competencias ambientales tales como: (i) el Ministerio del Medio Ambiente; (ii) el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad; (iii) el Servicio de Evaluación Ambiental; y (iv) la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA), instituciones que están a cargo de la regulación, evaluación y fiscalización de las actividades que son susceptibles de generar impactos ambientales. Luego, con la promulgación de la ley N° 20.600 el año 2012, se crean los Tribunales Ambientales, cuya función es resolver las controversias medioambientales de su competencia. Esta especialización en la institucionalidad genera un escenario de mayor control y fiscalización, en el accionar de la Sociedad.

Asimismo, la dictación del D.S. N°66/2013, del Ministerio de Desarrollo Social, el cual regula el procedimiento de consulta indígena para el Estado Chileno y la aplicación del procedimiento de participación y consulta indígena contemplado en el D.S N°40/2012 para los proyectos de inversión en el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental, ha generado un escenario de mayor incertidumbre, por cuanto los proyectos de la Sociedad en podrían ser afectados por riesgos de judicialización o demoras imprevistas en su ejecución. Por otro lado, los proyectos de inversión en Chile se ven enfrentados a una ciudadanía más informada y organizada, por tanto, CROCH ha

implementado medidas tendientes a ejecutar sus proyectos incluyendo tempranamente las inquietudes y planteamientos de la comunidad a través de procesos de participación e información temprana previos o paralelamente a la tramitación ambiental de los proyectos.

Todos los proyectos de la compañía, tanto en operación como en construcción, cuentan con las debidas autorizaciones ambientales, lo que refleja el compromiso global de Celeo Redes en estas materias.

4.5.6. Riesgos sociales

Asimismo, como una forma de mejorar nuestras relaciones comunitarias, durante 2018 trabajamos en la elaboración de una Política de Sostenibilidad, la cual busca generar un impacto positivo en el entorno socio ambiental de nuestros proyectos, contribuyendo al desarrollo de aquellos grupos de personas o vecinos cercanos a nuestras actividades operacionales.

Esta política se complementa con un procedimiento de relación con los grupos de interés, también desarrollado durante 2018, el cual define y establece nuestro relacionamiento con cada uno de los públicos que rodean nuestra operación, así como también señala la frecuencia de dicho contacto y la forma en la cual se debe realizar este vínculo.

4.5.7. Otros riesgos

Se incluyen en esta sección potenciales riesgos asociados a los retrasos en la construcción de los proyectos en desarrollo. En esta materia, durante el periodo que se reporta en la presente Memoria Financiera sólo se encontraba en construcción el proyecto Diego de Almagro, DATE. A partir de la ubicación del proyecto en una zona desértica de bajo potencial ambiental, sin presencia indígena e íntegramente en propiedad de Bienes Nacionales, fue posible pensar en un bajo riesgo de desarrollo de los principales permisos necesarios para su ejecución y avances.

Los principales riesgos asociados están dados por potenciales demoras en la obtención de autorizaciones reglamentarias, escasez de equipo, materiales o mano de obra, etc. Cualquiera de los factores descritos podría causar demoras en la conclusión parcial o total de los proyectos y por ende se monitorean en forma periódica, además de avanzar durante 2018 en el desarrollo de nuevos procedimientos que faciliten un relacionamiento con las comunidades que rodean los proyectos.

4.6. 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.

Sumado a ello, durante 2018 la compañía se adjudicó la construcción, operación y mantenimiento de dos importantes grupos de proyectos que mejorarán el sistema de transmisión, fortaleciendo la conexión eléctrica en diversas localidades. Estos proyectos alcanzan una inversión superior a los US\$ 466 millones, lo que se traducirá en un aumento sustancial en las capacidades financieras, técnicas y profesionales de la compañía.

El primer grupo de proyectos denominado “Itahue – Hualqui” contempla la construcción de seis tramos de transmisión en 66 kV y 220 kV, alcanzando un total de 312 km, además de la ejecución de cinco subestaciones.

El segundo grupo corresponde a “Nueva Alto Melipilla – Agua Santa” e implica la construcción de una línea de transmisión en 110 kV y 220 kV en doble circuito con una longitud aproximada de 110 km y la ejecución de dos subestaciones.

5. NUESTRO EQUIPO



5.1. GOBIERNO CORPORATIVO

Celeo Redes Operación Chile S.A. tiene un gobierno corporativo que se compone por un Directorio y un Gerente General. El primero es la mayor estructura de este modelo y el segundo es el encargado de administrar y realizar las gestiones necesarias para el desarrollo el negocio.

5.1.1. Composición del Directorio

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 elección se llevó a cabo el 20 de marzo de 2017. Por estatuto se debe realizar al menos una reunión de directorio cada seis meses. El año 2018 el directorio de Celeo Redes Operación Chile S.A. tuvo 2 reuniones ordinarias.

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 y el Gerente General de Celeo Redes Operación Chile S.A., el señor Manuel Sanz Burgoa.

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 el año 2018 no se realizaron viajes especiales y por ende no se efectuaron pagos asociados a los gastos de los directores.

Director	Identificación	N°	Formación Profesional	Edad
José Ángel Lostao Unzu	Pasaporte Español	AAJ349771	Ingeniería	59 años
Jaime Luis Sáenz Denis	Pasaporte Español	PAA473917	Ingeniería	48 años
Santiago Carlos Oraa Gil	Pasaporte Español	PAB287289	Administración y Negocios	44 años
Eduardo Eugenio Jofré Pérez	Cédula de Identidad	7.814.833-0	Licenciado en Finanzas y Administración	55 años
David Germán Zamora Mesías	Cédula de Identidad	13.190.889-k	Ingeniería Eléctrica	41 años



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 subestaciones exteriores. Diez años después fue nombrado director del negocio de transformación de energía, posteriormente nominado como negocio de ferrocarril y energía. Se desempeña como CEO de todos los activos de Celeo Redes S.L. desde el año 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 el año 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 Redes 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.

El 100% del Directorio está compuesto por hombres.

3 de los 5 directores son de nacionalidad español, lo que corresponde al 60% del Directorio.

La edad promedio del Directorio es de 49,4 años.

5.1.2. Gerencias



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, el señor **Manuel Sanz Burgoa**, hombre, de 39 años.

Manuel es Ingeniero en Minas de la Universidad Politécnica de Madrid, posee especialización en energía y combustible y se ha desarrollado en ello, participando en diversas empresas de energías renovables como Epuron- Conergy group, Renovalia, Otsi y Enerpal, sumando proyectos de más de 350MW en diferentes tecnologías.

Lleva 8 años en la compañía Elecnor, donde primero fue Gerente de Proyectos de Celeo Concesiones e inversiones S.L.U., donde lideró el desarrollo de proyectos de plantas fotovoltaicas en España. Desde 2012 ejerce como Gerente General de Celeo Redes Chile Limitada.

El resto del capital humano a cargo de la operación se encuentra distribuido en las filiales y proyectos, conforme a la siguiente estructura de gerencias.

Equipo de Alta Dirección de Celeo Redes Chile Limitada



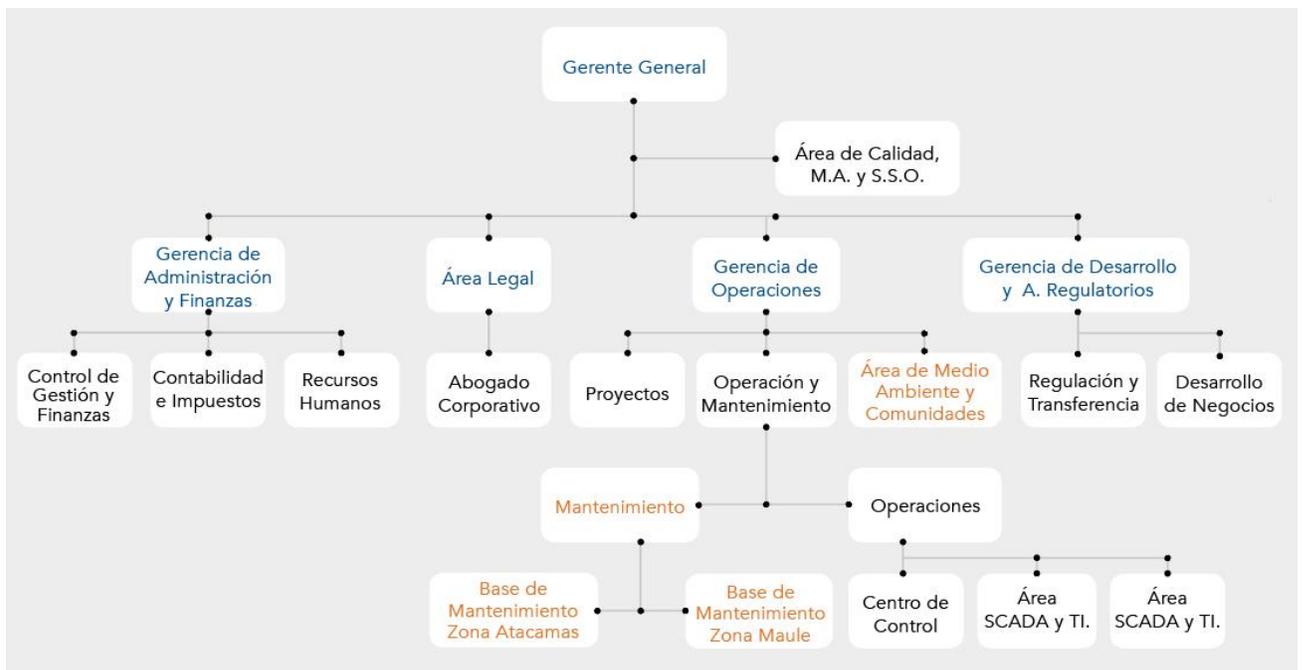
Las funciones del equipo de gerencia son ejercer la administración, gestión y organización de la empresa en sus operaciones. Se utiliza la estructura utilizada por Celeo Redes S.L., conocida como Management Team, el cual coordina el funcionamiento de la compañía en Chile y en Brasil. Esta

estructura se compone por los cargos de Manager General, Manager de Finanzas, Manager de Operaciones y Manager de Desarrollo de Negocios.

Este equipo se compone 100% de hombres, entre 38 y 55 años de edad. Con excepción del Gerente General que es español, los demás gerentes son de nacionalidad chilena, lo que corresponde a un 80% del equipo gerencial.

5.1.3. Organigrama

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



5.2. GESTIÓN DE PERSONAS

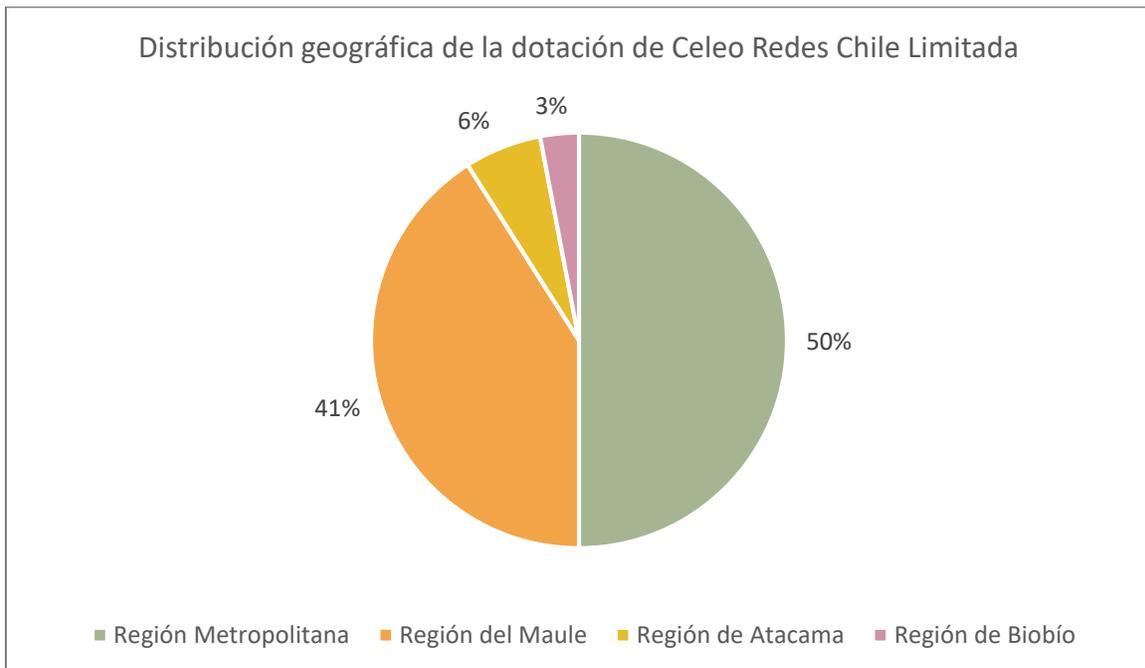
La estructura de personas de Celeo Redes se estructura a través de filiales y proyectos. Lo que se detalla a continuación.

5.2.1. Dotación

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.

El equipo de trabajadores de filiales y otras unidades de negocio de la compañía presenta las siguientes características al cierre del periodo 2018.

La compañía Celeo Redes Chile Limitada cuenta con 64 trabajadores. El 50% de ellos (32) trabajan en la Región Metropolitana, otro 41% (26) en la Región del Maule, 3% (2) en la Región del Biobío y 6% (4) en la Región de Atacama.



Respecto al desarrollo de carrera de los trabajadores, la compañía busca la especialización constante y la búsqueda y retención de talento activa debido a la demanda del sector energético actual. Para esto, se han realizado programas de perfeccionamiento a través de capacitaciones promoviendo y fortaleciendo las habilidades de los equipos.

Durante 2018 fueron 3.176 horas de capacitación en el año analizado.

Como objetivo para una adecuada gestión de personas de la empresa está siempre contar con relaciones basadas en el respeto mutuo y la transparencia en la relación entre la empresa y sus colaboradores. Para esto hemos avanzado en diversos canales de comunicación interna. Algunas iniciativas son:

- Circulares informativas
- Correos electrónicos masivos
- Papelería
- Jornadas de sensibilización
- Charlas
- Capacitaciones de inducción personal nuevo
- Reuniones de coordinación gerenciales e internas
- Modelo de prevención del delito y del Sistema de Gestión Integrado

El 100% de los trabajadores cuenta con contrato a jornada completa.

5.2.2. Indicadores de diversidad

En las siguientes tablas se presentan las variables de género, edad, antigüedad y nacionalidad, y su distribución en las compañías que forman parte del Grupo Celeo Redes, pero que no pertenecen como trabajadores a Celeo Redes Operación Chile, CROCH:

Distribución de trabajadores por género

Mujeres	Hombres	Total
7	57	64
11%	89%	100%

Distribución de trabajadores por antigüedad

Antigüedad	Cantidad	Porcentaje
Menos de 1 año	19	30%
Entre 1 y 2 años	19	30%
Entre 3 y 4 años	17	27%
Entre 5 y 6 años	6	9%
7 años y más	3	5%

Distribución de trabajadores por tramos etarios

Edad	Cantidad	Porcentaje
Entre 20 y 29 años	18	28%
Entre 30 y 39 años	32	50%
Entre 40 y 49 años	11	17%
Entre 50 y 65 años	3	5%

Distribución de trabajadores según nacionalidad

País de origen	Cantidad	Porcentaje
Chile	55	86%
España	1	1,5%
Perú	1	1,5%
Venezuela	7	11%

6. ESTRUCTURA DE PROPIEDAD



6.1. PROPIEDAD

El capital de la sociedad Celeo Redes Operación Chile S.A. asciende a la cantidad total de **US\$77.268.591,37** dividido en 999.999.999 acciones ordinarias, nominativas, de una misma serie, sin valor nominal, de igual valor cada una.

La distribución de accionistas de la sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente, sin registrarse cambios en la estructura de propiedad, además de los mencionados en los Estados Financieros, incluidos en el capítulo 11 de la presente Memoria Financiera.

Socios	2018	2017	2018	2017
	(31/12)	(31/12)	(31/12)	(31/12)
	N° de acciones		Participación (%)	
Celeo Redes S.L.	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%	100%

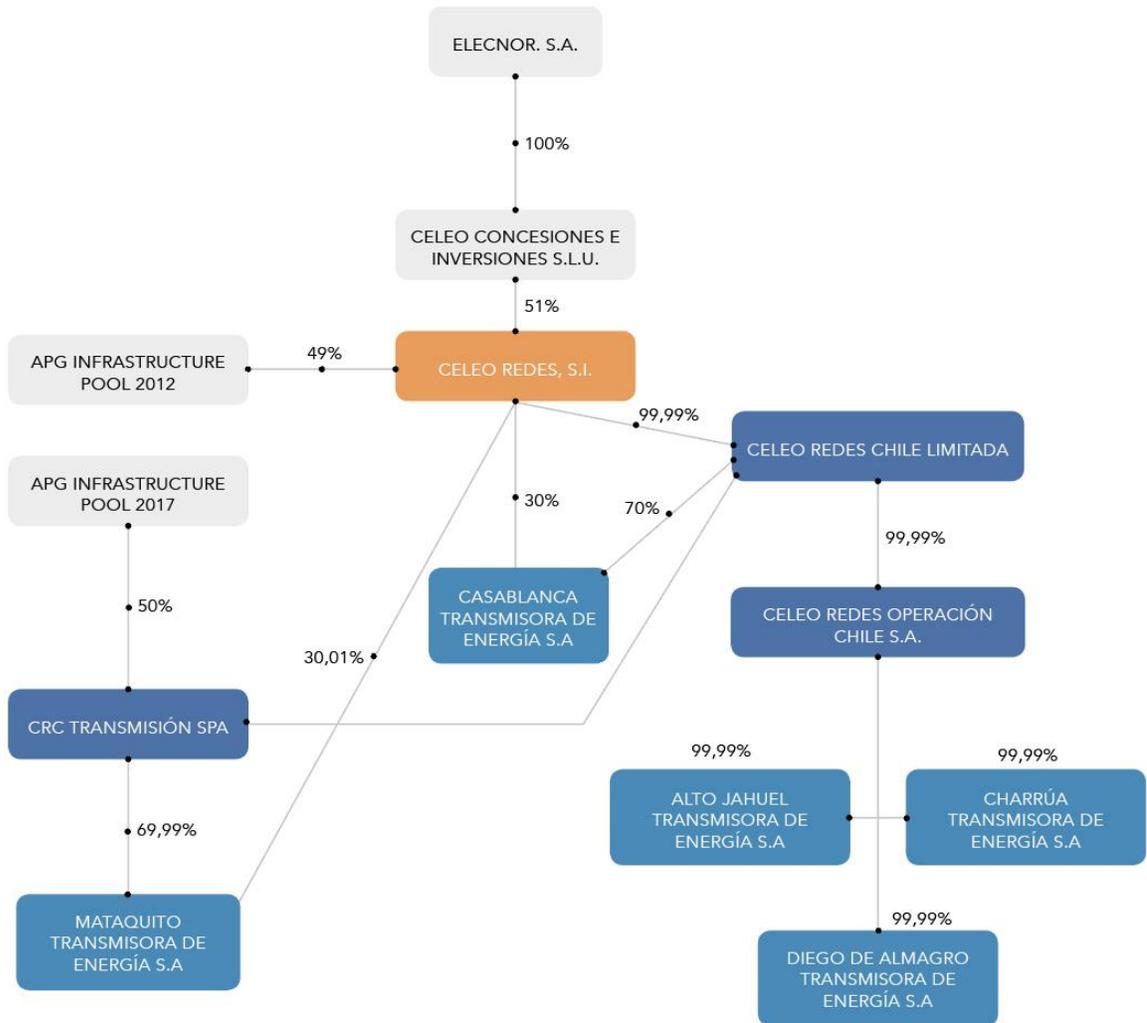
Al 31 de diciembre de 2018, 2017 y 2016 el total de capital emitido y pagado es el siguiente:

Capital emitido y pagado	Capital emitido (MUS\$)	Capital pagado (MUS\$)
Capital inicial 01.01.2017	97.969	97.969
Total de capital del 31.12.2017	97.969	97.969
Capital inicial 01.01.2018	97.969	97.969
Disminución de capital	(20.700)	(20.700)
Total de capital del 31.12.2018	77.269	77.269

6.2. SITUACIÓN DE CONTROL

El control de Celeo Redes Operación Chile S.A. lo ejerce Celeo Redes Chile Limitada, sociedad que posee más del 99,999% de las acciones, sin registrarse tomas de control ni modificaciones a la situación de control de la compañía durante este ejercicio.

6.3. MALLA SOCIETARIA



6.4. NUESTROS ACCIONISTAS

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

Celeo Redes S.L. es una compañía de origen español que, a través de dieciséis sociedades concesiones, cuenta con operaciones en Latinoamérica, tanto en Chile como en Brasil. Su estructura de propiedad se divide entre un 51% dependiente de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.U, perteneciente a Elecnor S.A. y el 49% restante es de propiedad de APG Infraestructure Pool 2012 desde el año 2014, firma holandesa que constituye una de las principales gestoras de fondos de pensiones del mundo.

El Grupo Elecnor a su vez, es una corporación de origen español, con presencia en más de 50 países, cuyos dos principales negocios están orientados a la construcción de proyectos de infraestructura por un lado y al desarrollo de proyectos bajo un modelo de concesiones, por el otro. Este holding canaliza sus inversiones a través de **Celeo Concesiones e Inversiones S.L.U.**

En tanto, el **Grupo APG** se especializa en la gestión de negocios para fondos de pensiones, a través de la gestión de activos, consultoría especializada y administración de más de 30 fondos de pensiones, que se traducen en inversiones que superan los 430 mil millones de euros a nivel mundial.

Celeo Redes Chile Limitada es una de las sociedades filiales de Celeo Redes S.L. y su estructura de propiedad se distribuye entre un 99,99% en manos de esta matriz y un 0,01% en la propiedad de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.U.

6.4.1. Series

Conforme a sus estatutos, el cien por ciento de las acciones de Celeo Redes Operación Chile S.A. son ordinarias, sin que existan acciones preferentes o de series diferenciadas.

6.4.2. Política de dividendos

La política de dividendos establecida por la sociedad es distribuir anualmente a los accionistas, si existen resultados positivos, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distribuible 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 N° 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 22 de marzo de 2019:

- Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio.
- 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 a los conceptos indicados anteriormente, seguirá la misma suerte de la partida que lo origina.
- Depreciación del ejercicio.

6.4.3. Información estadística (dividendos)

De acuerdo con lo descrito en los párrafos anteriores, la utilidad líquida a distribuir se determina anualmente. Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

Tabla de dividendos – información estadística

	31.12.2018 (MUS\$)	31.12.2017 (MUS\$)
Pérdida atribuible a los propietarios de la controladora	10.783	(8.065)
Ajustes según política:		
Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio	-	-
Depreciación del ejercicio	6.534	4.109
Utilidad (pérdida) en combinación de negocios	-	-
Impuesto diferido asociado a puntos anteriores	-	-
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Utilidad líquida a distribuir del ejercicio	17.317	(4,496)

En consecuencia, Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, el Directorio aprobó con fecha 7 de marzo de 2019, la distribución de un dividendo por monto superior al definido como mínimo en la política, el cual alcanzará al 100% de la utilidad líquida distributable determinada en el ejercicio 2018, esto es MU\$17.317. Este dividendo será pagado durante el ejercicio 2019, como dividendo definitivo anual.

- 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 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".



7. SOSTENIBILIDAD

7.1. ESTRATEGIA DE SOSTENIBILIDAD

En CELEO REDES CHILE, creemos que los nuevos modelos de negocio deben mantener un equilibrio entre el balance económico, social y ambiental, como forma de generar riqueza sostenible a largo plazo. Por esta razón, durante el año 2018 trabajamos en establecer una Política de Sostenibilidad, que define una serie de principios de acción en lo que hemos identificado como nuestros 5 Pilares de Gestión, los cuales aplican a todos nuestros colaboradores, proyectos y actividades.

Los 5 pilares de gestión de Celeo Redes son:

1. La calidad.
2. Seguridad y salud en el trabajo.
3. Medio ambiente.
4. Gestión social.
5. Gobernanza.

Esta Política de Sostenibilidad entró en vigencia en diciembre de 2018, conjuntamente al procedimiento de "Gestión con Grupos de Interés", documento que identifica las actividades de relacionamiento, los canales de comunicación, la periodicidad y los responsables de mantener una efectiva y oportuna comunicación con los grupos de interés de Celeo Redes Chile.

7.2. TEMAS MATERIALES REPORTE 2018

Durante el año 2018 se han identificado los siguientes temas materiales para realizar el tercer reporte de sostenibilidad de la compañía. Este reporte de sostenibilidad se realiza a través de la medición de indicadores que son parte del estándar publicado por la organización Global Reporting Initiative (GRI) con la metodología GRI4 y cuenta con la evaluación externa de la empresa Ernst & Young Chile.

Los temas materiales hacen referencia a las temáticas más importantes para la compañía y que ha sido levantado a través de diversas instancias cualitativas y cuantitativas con los trabajadores y principales grupos de interés de la compañía.

Para el año 2018 se identificaron 15 temas materiales, de los cuales 11 contaron con una gestión efectiva durante el periodo señalado y son descritos en profundidad en el Reporte de

Sostenibilidad, mientras que los otros cuatro no se desarrollan en extenso, puesto que no se abordaron como parte de la gestión de la compañía¹⁰.

Nº	Tema material	Dimensión de sostenibilidad
1	Transparencia y gestión ética	Gobernanza
2	Certificaciones y mediciones externas	Gobernanza
3	Desempeño económico	Económica
4	Proyectos en operación y construcción	Económica
5	Nuevas inversiones	Económica
6	Calidad de servicio	Económica
7	Gestión de personas	Social
8	Salud y seguridad de los trabajadores	Social
9	Desarrollo de la comunidad	Social
10	Protección de la biodiversidad y hábitats naturales	Ambiental
11	Eco-eficiencia y gestión de residuos	Ambiental

Junto con la estrategia de sostenibilidad, estas temáticas se han ido anclando y desarrollando al interior de la compañía consolidando un crecimiento orgánico y focalizando las mejoras no solo en materias económicas.

En la sección a continuación se detallan los principales lineamientos, enfoques y logros en cada materia durante la gestión 2018. No obstante, el detalle de estas temáticas se describe ampliamente en el Reporte de Sostenibilidad de Celeo Redes Chile Limitada, que será publicado durante el segundo trimestre de 2019.

¹⁰ Para más información, ver Reporte de Sostenibilidad de Celeo Redes Chile Limitada, disponible en nuestro sitio web durante el segundo trimestre de 2019.

Transparencia y gestión ética

Incluye las acciones relacionadas a la gestión ética de la empresa, incluyendo documentos internos, lineamientos y actividades desarrolladas para prevenir conductas ilícitas.

Celeo Redes ha implementado una serie de mecanismos que detectan potenciales riesgos en estas materias. La empresa posee un Modelo de Prevención del Delito compuesto por las políticas internas y el marco regulatorio. Este modelo permite estar alerta respecto a cualquier tipo de irregularidad que pudiese generarse en este tema.

Certificaciones y mediciones externas

El año 2018 la empresa obtuvo las certificaciones en materia de Calidad (ISO 9.001), Medio ambiente (ISO 14.001) y de Salud y Seguridad (OHSAS 18.001) lo que destaca la calidad, desempeño medio ambiental y de seguridad laboral de la compañía de manera transversal. Esta certificación se logró a partir de la concentración de códigos y procedimientos que aseguran los ámbitos antes mencionados y que son gestionados por nuestro Sistema Integrado de Gestión de Calidad, Medio Ambiente y de Salud y Seguridad (CMASS).

Este año también fuimos reconocidos por el Benchmark Internacional GRESB, donde obtuvimos una puntuación de 62,3, equivalente a cuatro de cinco estrellas. Este análisis comparativo evalúa a las empresas según su desempeño ESG (ambiental, social y de gobernanza, por sus siglas en inglés), con el fin de entregar información relevante a los inversionistas sobre el perfil de riesgo en materia de sostenibilidad de la empresa y el potencial de retorno de sus inversiones.

Desempeño económico

Corresponde a los resultados económicos que ha tenido la empresa durante el año en curso.

Proyectos en operación y construcción

Considera todos los proyectos que tenga la empresa en la etapa de operación o construcción.

Existe una prioridad por la constante formación de los equipos profesionales que se encuentran altamente capacitados para operar, construir y manejar los activos de la compañía. La gestión del conocimiento es permanente y es potenciada a través de la sistematización y análisis de la información con el Sistema Integrado, CMASS.

Al tener Celeo Redes un equipo propio de mantención puede transversalmente darle soporte a las áreas y fases de operación y construcción de los proyectos.

El año 2018 estuvo marcado por la excelente continuidad operacional en los proyectos AJTE y CHATE, el último en su primer año de operación. También se realizó la energización del primer circuito del proyecto DATE, entregándose un año antes de lo presupuestado.

Nuevas inversiones

Considera la adjudicación de nuevos proyectos y las implicancias asociadas a la empresa y corresponde en este caso a los dos conjuntos de proyectos: Nueva Alto Melipilla – Agua Santa e Itahue – Hualqui. Con la construcción y operación de estos dos nuevos conjuntos de proyectos Celeo Redes contaría con 1.180 km de línea en Chile, lo que lo convertiría en el segundo transmisor a nivel nacional.

Calidad de servicio

Hace referencia a la continuidad operacional y disponibilidad de servicio, como también, a la confiabilidad de la transmisión y a la entrega de un servicio de calidad. La compañía para esto cuenta con sistemas de alta tecnología que monitorean el servicio continuamente para anticiparse a cualquier externalidad que pudiese impactar en la calidad de la entrega del servicio. El servicio de los linieros de la empresa a través de sus inspecciones terrestres es esencial para identificar potenciales riesgos y generar estrategias para prever la situación.

La incorporación de softwares ha sido clave para potenciar mediciones y mejoras, para esto, el CMASS-SIG apoya para registrar los procesos y aprendizajes de años anteriores.

Gestión de personas

Este tema dice relación con las actividades de formación y capacitación, atracción y retención del talento, gestión del clima laboral, evaluación de desempeño, y conciliación de la vida laboral y familiar/personal. En un sector tan competitivo como el de energía, la atracción de talento es importante y para ello se realizan programas de capacitación que fomenten el aprendizaje y formación continua.

Las relaciones laborales deben apoyarse con sistemas de comunicación efectivos y oportunos. La compañía, para promover el respeto entre sus colaboradores ha realizado diversas iniciativas para instalar en la cultura de la empresa la transparencia y la comunicación continua. Esfuerzos como circulares informativas, folletos, afiches, jornadas de sensibilización entre otras actividades.

Salud y seguridad de los trabajadores

Se aborda desde las tasas de accidentabilidad y las diversas iniciativas asociadas a la prevención de accidentes en el equipo de trabajadores por parte de la empresa.

Es el tema fundamental para el Grupo y marca tendencia en el mercado. Este año 2018 la compañía organizó el VI Taller de Prevención de Riesgos de las Empresas Eléctricas de Chile (Eléctricas A.G.), poniendo especial énfasis en lo que significa trabajar en el sector y los riesgos a los que se pueden enfrentar los trabajadores si no se cuentan con medidas de seguridad pertinentes y capacitación respecto a la prevención.

Además, se realizan permanentemente espacios que generen la internalización de esta temática como parte del trabajo cotidiano, entre las que se cuentan reuniones de seguridad con periodicidad semanal, jornadas de seguridad y supervisión permanente con los procedimientos que requieren la atención para la salud y seguridad de los trabajadores.

Desarrollo de la comunidad

Dice relación con el vínculo y aporte a la comunidad local, el fomento al desarrollo local en las comunidades que rodean a la operación y la mitigación de impactos hacia la comunidad.

El 2018 Celeo Redes lanzó su Política de Sostenibilidad, documento que define nuestros principios de gestión incorporando una visión de desempeño que complementa la mirada económica con las dimensiones ambiental y social. A partir de ello, se establecen lineamientos en el pilar Social, el cual se complementa con el procedimiento de "Gestión con los Grupos de Interés", guía que establece los canales, responsables y la periodicidad de la relación con las comunidades, entre otros públicos de interés.

Protección de la biodiversidad y hábitats naturales

Considera las actividades asociadas a la biodiversidad, la descripción de las áreas protegidas y sus procesos de reforestación y los programas de monitoreo flora y fauna.

Ecoeficiencia y gestión de residuos

Versa sobre los esfuerzos realizados para la medición y mitigación de impactos ambientales, como la gestión energética, hídrica, de emisiones, de residuos y efluentes. Se incluyen aquí también programas de reciclaje, reutilización de insumos y economía circular.

8. HECHOS ESENCIALES



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 2018, lo siguiente:

1. Con fecha 30 de abril de 2018 se efectuó la Junta Ordinaria de Accionistas de Celeo Redes Operación Chile S.A., en sus oficinas de Santiago ubicada en Avenida Apoquindo 4501, Oficina 1902, donde se acordaron los siguientes temas:
 - i. Aprobación de la Memoria, Estados Financieros y dictamen de auditoría externa, correspondientes al ejercicio finalizado el día 31 de diciembre de 2017;
 - ii. Designó a KPMG como los Auditores Externos para el Ejercicio 2018;
 - iii. Se refirió a la distribución de las utilidades y reparto de dividendos para el ejercicio 2017, acordando que no se distribuirá dividendo con cargo a dicho ejercicio;
 - iv. Se expusieron las operaciones con entidades relacionadas a que se refieren los artículos 44 y 89 de la Ley sobre Sociedades Anónimas;
 - v. Se designó el Diario el Mostrador para efectuar las publicaciones que ordena la Ley.



9. NUESTRAS FILIALES Y SUBSIDIARIAS

9.1. ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

El Capital de Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. se encuentra dividido en 40.805.552 acciones ordinarias, nominativas y sin valor residual. Celeo Redes Operación Chile S.A. posee 40.804.534 acciones, mientras que Elecnor S.A. posee 1.018 acciones.

Resumen de Estados Financieros (31 de diciembre 2018 y 2017)

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 2018 y 2017. (Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
<u>Activos corrientes</u>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.009	2.736
Otros activos no financieros	155	113
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	3.892	3.860
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	682
Activos por impuestos corrientes	1.768	1.913
Total de activos corrientes	6.824	9.304
<u>Activos no corrientes</u>		
Otros activos no financieros	977	1.741
Activos intangibles distintos de la plusvalía	49.291	46.420
Propiedades, planta y equipo	237.920	241.941
Total de activos no corrientes	288.188	290.142
Total de activos	295.012	299.446

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 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

<u>Pasivos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Pasivos corrientes		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.469	956
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	368	1.040
Total pasivos corrientes	2.837	1.996
Pasivos no corrientes		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	206.377	222.381
Pasivo por impuestos diferidos	7.024	4.082
Total pasivos no corrientes	213.401	226.463
Total pasivos	216.238	228.459
Patrimonio		
Capital emitido	66.461	66.461
Ganancias (pérdidas) acumuladas	12.313	4.526
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	78.774	70.987
Participaciones no controladoras	-	-
Total patrimonio neto	78.774	70.987
Total de patrimonio y pasivos	295.012	299.446



ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.100.121 – 3

ESTADOS DE RESULTADO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

<u>Estado de Resultados por Función</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Ganancia (Pérdida)		
Ingresos de actividades ordinarias	32.016	30.940
Costo de ventas	(6.130)	(6.389)
Ganancia bruta	25.886	24.551
Gastos de administración	(1.879)	(1.752)
Otros gastos por función	(56)	(81)
Otras ganancias (pérdidas)	2.260	1
Ganancias (pérdida) de actividades operacionales	26.211	22.719
Ingresos financieros	3	69
Costos financieros	(14.545)	(32.903)
Diferencias de cambio	(941)	1.159
Resultado por unidades de reajuste	-	(311)
(Pérdida) /ganancia, antes de impuestos	10.728	(9.267)
Ingresos (gasto), por impuestos a las ganancias	(2.942)	2.501
(Pérdida)/ganancia, procedente de operaciones continuadas	7.786	(6.766)

Estados de Otros Resultados Integrales	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
(Pérdida)/ganancia del ejercicio	7.786	(6.766)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuesto	-	12.981
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuesto	-	12.981
Resultado integral total	7.786	6.215



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 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

Flujo de Efectivo	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 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	39.344	36.870
Otros cobros por actividades de operación	116	-
<u>Clases de pagos</u>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(4.315)	(4.639)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	-	(159)
Otros pagos por actividades de operación	(4.623)	(5.500)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(90)	(321)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	1
Flujos de efectivo netos actividades de operación	30.432	26.252
Flujos de efectivo de actividades de inversión		
Compras de propiedades, plantas y equipos	(32)	(100)
Compras de activos intangibles	(162)	(1.429)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	-	-
Cobros a entidades relacionadas	-	31
Intereses recibidos	3	69
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	337

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Flujos de efectivo netos actividades de inversión	(191)	(1.092)
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	75	249.640
Pago de préstamos	-	(224.588)
Pago de préstamos a entidades relacionadas	(18.087)	(25.064)
Pago por liquidación de derivados	-	(18.839)
Dividendos pagados	-	(4.500)
Intereses pagados	(13.459)	(13.742)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(2.318)
Flujos de efectivo netos actividades de financiación	(31.471)	(39.411)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(1.230)	(14.251)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(497)	456
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.727)	(13.795)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	2.736	16.531
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	1.009	2.736

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 2018 y 2017. (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 01.01.2018	66.461	-	-	4.526	70.987	70.987
Saldo Inicial Re expresado	66.461	-	-	4.526	70.987	70.987
Ganancia (pérdida)	-	-	-	7.786	7.786	7.786
Resultado integral	-	-	-	7.786	7.786	7.786
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	1	1	1
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	7.786	7.786	7.786
Saldo final 31.12.2018	66.461	-	-	12.313	78.774	78.774

	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 01.01.2017	66.461	(12.981)	(12.981)	18.936	72.416	72.416
Saldo Inicial Re expresado	66.461	(12.891)	(12.981)	18.936	72.416	72.416
Ganancia (pérdida)	-	-	-	(6.766)	(6.766)	(6.766)
Otro resultado integral	-	12.981	12.981	-	12.981	12.981
Resultado integral	-	12.981	12.981	(6.766)	6.215	6.215
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	(4.500)	(4.500)	(4.500)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(3.144)	(3.144)	(3.144)
Total de cambios en patrimonio	-	12.981	12.981	(14.410)	(1.429)	(1.429)
Saldo Final 31.12.2017	66.461	-	-	4.526	70.987	70.987

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.100.121 – 3

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (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 trocal 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 2018 y 2017 es el siguiente:

2.1) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes

Nombre de la entidad relacionada	Naturaleza de la relación	País	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Celeo Redes Operación Chile S.A.	Propietarios comunes	Chile	-	682
Totales Cuentas por Cobrar Empresas Relacionadas			-	682

2.2) 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	
			31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	Matriz	Chile	28	31	-	-
Elecnor Chile S.A.	Propietarios comunes	Chile	1	1	-	-
Celeo Redes Operación Chile S.A.	Propietarios comunes	Chile	339	1.008	206.377	222.381
Total cuentas por pagar Empresas Relacionadas			368	1.040	206.377	222.381

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)

2.3) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2018 MUS\$	(Cargo)/abono	31.12.2017 MUS\$	(Cargo)/abono
						efecto en resultado 2018 MUS\$		efecto en resultado 2017 MUS\$
96.791.730 -3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Contrato de construcción	-	-	-	-
96.791.730 -3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Refacturación de gastos	-	-	-	-
76.187.228 -1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	-	-	(544)	(458)
76.187.228 -1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión operacional	-	-	(757)	(636)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz Chile grupo	Contrato gestión administrativa	(1.437)	(1.437)	(1.116)	(938)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz Chile grupo	Contrato gestión operacional	(1.998)	(1.998)	(1.552)	(1.304)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz Chile grupo	Recuperación de Gastos	(172)	-	(31)	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Recuperación de Gastos	-	-	682	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Crédito obtenido (*)	75	-	249.640	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Pago de crédito (*)	(18.087)	-	(25.064)	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Dividendo pagado	-	-	(4.500)	-
76.187.228-1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Intereses Crédito	(13.459)	(13.459)	(13.742)	(13.742)

(*) 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 2018 y 2017 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

3.1) Capital pagado

Capital pagado	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2017	66.461	66.461
Capital al 31 de diciembre de 2017	66.461	66.461
Capital al 31 de diciembre de 2018	66.461	66.461

3.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Accionistas	Participación %	
	31.12.2018	31.12.2017
Elecnor S.A.	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	99,99	99,99
Total participación	100,00	100,00

3.3) Otras reservas

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

Efectos acumulados por cobertura y otras reservas	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo Inicial	-	(12.981)
Reversa cobertura ⁽¹⁾	-	12.981
Efectos por cobertura del ejercicio	-	-
Total otros pasivos	-	-

(1) Producto del prepago de los pasivos financieros bancarios con fondos provenientes de la emisión de bonos efectuados en mayo de 2017 por la sociedad matriz, fueron revertidos los efectos reconocidos en Reservas de Cobertura al 31 de diciembre de 2016, originado por los instrumentos derivados designados como instrumentos de cobertura de dicha deuda. Por tanto, se reconoce la liquidación del instrumento de cobertura durante el ejercicio 2017.

3. CAPITAL EMITIDO Y RESEVAS (continuación)

3.4) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad es distribuir anualmente a los accionistas, si existen resultados positivos, un monto no inferior al 30% de la utilidad líquida distribuible 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, con fecha 26 de noviembre de 2009 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:

- 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) La depreciación del ejercicio.

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 2018 y 2017, la utilidad a distribuir fue:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
(Pérdida)/Utilidad atribuible a los propietarios de la controladora	7.786	(6.766)
<u>Ajustes según política</u>		
Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio	-	-
Depreciación del ejercicio	4.112	4.103
Utilidad Líquida a Distribuir del Ejercicio	11.898	(2.663)

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, los Accionistas no se han pronunciado respecto de distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio, ni dividendos provisorios.

En el ejercicio 2017, los accionistas acordaron el pago de un dividendo provisorio a cuenta de utilidades del ejercicio 2016, el que fue pagado durante el mes de marzo del 2017, según el siguiente detalle:

Accionista	Rut - Cif	Pais origen	Nº Acciones	% Participacion	Dividendos MUS\$
Celeo Redes Operación S.A.	76187228-1	Chile	40.804.534	99,9975%	4.499,89
Elecnor S.A.	A48027056	España	1.018	0,0025%	0,11
Totales			40.805.552	1,00	4.500,00

3.5) 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 2018 se entiende por capital solo al capital emitido, suscrito y pagado.

4. HECHOS POSTERIORES

En el periodo comprendido entre el 1 de enero 2019 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 2018.

9.2. CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

El Capital de Charrúa Transmisora de Energía S.A. (la "Sociedad") se encuentra dividida en 26.636.504 acciones ordinarias, nominativas y sin valor nominal. Sus actuales accionistas son Celeo Redes Operación Chile S.A., titular de 26.636.503 acciones, y Elecnor S.A., titular de 1 acción.

Resumen de Estados Financieros (31 de diciembre 2018 y 2017)

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 2018 y 2017. (Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
<u>Activos corrientes</u>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.828	5.378
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	2.526	1.935
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	199	10.161
Activos por impuestos corrientes	156	-
Total de activos corrientes	5.709	17.474
<u>Activos no corrientes</u>		
Otros activos no financieros	1.087	7.212
Activos intangibles distintos de la plusvalía	29.119	20.991
Propiedades, planta y equipos	139.212	130.226
Activos por impuestos diferidos	673	1.774
Total de activos no corrientes	170.091	160.203
Total de activos	175.800	177.677

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 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

<u>Pasivos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
<u>Pasivos corrientes</u>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.761	45
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	395	558
Total pasivos corrientes	2.156	603
<u>Pasivos no corrientes</u>		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	149.094	155.500
Total de pasivos no corrientes	149.094	155.500
Total pasivos	151.250	156.103
<u>Patrimonio neto atribuible a los controladores</u>		
Capital emitido	26.636	26.636
Resultados acumulados	(2.086)	(5.062)
Otras reservas	-	-
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	24.550	21.574
Total de patrimonio neto	24.550	21.574
Total de patrimonio y pasivos	175.800	177.677



CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE RESULTADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

<u>Estado de Resultados por Función</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	17.866	382
Costos de Ventas	(3.727)	-
Ganancia bruta	14.139	382
Gastos de administración	(1.233)	(1.060)
Otros gastos por función	-	(629)
Otras ganancias (pérdidas)	1.955	-
Ingresos financieros	66	41
Costos financieros	(10.180)	(1.945)
Diferencias de cambio	(716)	870
Resultado por unidades de reajuste	46	13
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	4.077	(2.328)
Beneficios por impuestos a las ganancias	(1.101)	629
Pérdidas del ejercicio	2.976	(1.699)

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
<u>Estado de otros resultados integrales:</u>		
Pérdidas del ejercicio	2.976	(1.699)
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	2.976	(1.699)
Ajustes cambio en valor razonable de cobertura de flujo de efectivo	-	1.448
Impuesto a las ganancias sobre otros resultados integrales	-	(391)
Otros resultados integrales del ejercicio, neto de impuestos	2.976	1.058
<u>Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a:</u>		
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a propietario de la controladora	2.976	(641)
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a participaciones no controladoras	-	-
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	2.976	(641)

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 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	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	20.083	-
<u>Clases de pagos</u>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(3.002)	(1.380)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones	(103)	-
Otros pagos por actividades de operación	(219)	(68)
Intereses recibidos	62	41
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(30)	-
Flujos de efectivo netos actividades de operación	16.792	(1.407)
Flujos de efectivo de actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo	(11.563)	(22.770)
Compras de activos intangibles	(384)	(8.135)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	-	2
Cobros a entidades relacionadas	-	106
Otras entradas (salidas) de efectivo	395	-
Flujos de efectivo netos actividades de inversión	(11.552)	(30.796)

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Flujos de efectivo de actividades de financiación		
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	12.470
Total importes procedentes de préstamos	-	12.470
Préstamos de entidades relacionadas	10.212	142.828
Pago de préstamos a entidades relacionadas	(7.345)	(3.688)
Pagos de préstamos	-	(128.193)
Pagos por liquidación de derivados	-	(1.864)
Intereses pagados	(10.260)	(42)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	9.066
Flujos de efectivo netos actividades de financiación	(7.393)	30.577
Incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(2.152)	(1.627)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(398)	606
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(2.550)	(1.021)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	5.378	6.399
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	2.828	5.378



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 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas		Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio Total
		Reservas de cobertura	Total Reservas		
Saldo Inicial 01.01.2017	26.636	(1.058)	(1.058)	(2.784)	22.794
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	(1.699)	(1.699)
Otro resultado integral	-	1.058	1.058	-	1.058
Resultado integral	-	1.058	1.058	(1.699)	(641)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(579)	(579)
Total de cambios en patrimonio	-	1.058	1.058	(2.278)	(1.220)
Saldo final 31-12-2017	26.636	-	-	(5.062)	21.574
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	2.976	2.976
Resultado integral	-	-	-	2.976	2.976
Transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	2.976	2.976
Saldo final 31-12-2018	26.636	-	-	2.086	24.550

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.260.825 – 1

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (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 2018 y 2017 es el siguiente:

2.1) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
59.057.910 - 6	Elecnor S.A.	España	Accionista	Reembolso gastos avales	-	166
76.613.942 - 6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	199	88
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	-	9.907
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes					199	10.161

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

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
59.057.910 - 6	Elecnor S.A.	España	Accionista	Reembolso gastos avales	52	52
76.613.942 - 6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	101	114
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	242	392
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes					395	558
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Préstamo	149.094	155.500
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes					149.094	155.500

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.

2.3) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2018 MUS\$	(Cargo)/abono	31-12-2017 MUS\$	(Cargo)/abono
						efecto en resultado 2018 MUS\$		efecto en resultado 2017 MUS\$
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Recuperación de gastos	72	-	166	-
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Contrato de construcción	(11.389)	-	(19.544)	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	-	-	(406)	(341)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato gestión administrativa	(1.071)	(1.071)	(832)	(699)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato operación	(1.324)	(1.324)	(1.732)	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Crédito obtenido	10.212	-	142.828	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Interés crédito	(10.260)	(10.260)	(4.086)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Préstamo empresa relacionada	(7.345)	-	(3.688)	-

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 2018 y 2017 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

3.1) Capital emitido

Capital emitido	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2017	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2017	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2018	26.636	26.636

3.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Socios	Acciones	Participación	
		31.12.2018 %	31.12.2017 %
Elecnor S.A.	1	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	25.000.999	99,99	99,99
Total participación	25.001.000	100,00	100,00

3.3) Distribución de utilidades

Los Accionistas han acordado unánimemente no distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio registradas al 31 de diciembre de 2018, al igual que el año anterior.

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 2018 se entiende por capital solo al capital emitido, suscrito y pagado.

4. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 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 2018.

9.3. DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

El Capital de Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (la “Sociedad”, o “DATE”) se encuentra dividida en 25.001.000 acciones ordinarias, nominativas y sin valor nominal. Sus actuales accionistas son Celeo Redes Operación Chile S.A., titular de 25.000.999 acciones, y Celeo Redes S.L., titular de 1 acción.

Resumen de Estados Financieros (31 de diciembre 2018 y 2017)

DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.536.654 – 2

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS Y PASIVOS

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Activos corrientes		
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.219	10.406
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	1.804	5.383
Total activos corrientes	10.023	15.789
Activos no corrientes		
Otros activos financieros, no corrientes	1.377	15
Otros activos no financieros, no corrientes	496	-
Propiedades, planta y equipos	57.206	31.644
Activos por impuestos diferidos	100	-
Total activos no corrientes	59.179	31.659
Total Activos	69.202	47.448

<u>Pasivos</u>	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Pasivos corrientes		
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	46	1
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	180	330
Total pasivos corrientes	226	331
Pasivos no corrientes		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	44.244	22.000
Pasivos por impuestos diferidos	-	31
Total pasivos no corrientes	44.244	22.031
Total Pasivos	44.470	22.362
Patrimonio		
Capital emitido	25.001	25.001
Ganancias (pérdidas) acumuladas	(269)	85
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	24.732	25.086
Total Patrimonio	24.732	25.086
Total pasivos y patrimonio	69.202	47.448

DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.536.654 – 2

ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

	31.12.2018	31.12.2017
<u>Estado de Resultados por Función</u>	MUS\$	MUS\$
Gastos de administración	(131)	(79)
Otros ingresos	165	-
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	34	(79)
Ingresos financieros	184	39
Costos financieros	-	(41)
Diferencias de cambio	(850)	252
Resultado por unidades de reajuste	148	20
Ganancia (pérdida), antes de impuesto	(484)	191
Gasto por impuestos a las ganancias	131	(51)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	(353)	140
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	(353)	140
Ganancia (pérdida)	(353)	140

	31.12.2018	31.12.2017
Estados de Otros Resultados Integrales	MUS\$	MUS\$
(Pérdida)/ganancia del ejercicio	(353)	140
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	(353)	140

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
<u>Flujos de efectivo</u>		
Flujos de efectivo actividades de operación		
<u>Clases de pago</u>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(2.800)	(26)
Otros pagos por actividades de operación	-	(50)
Intereses pagados	-	(7)
Flujos de efectivo netos actividades de operación	(2.800)	(83)
Flujos de efectivo procedentes de actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo	(23.281)	(36.629)
Compra de activos intangibles	(507)	-
Cobros a entidades relacionadas	-	15
Intereses recibidos	184	25
Otras entradas de efectivo	6.199	
Flujos de efectivo netos actividades de inversión	(17.405)	(36.589)
Flujos de efectivo de actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	25.000
Préstamos de entidades relacionadas	19.726	22.000
Intereses pagados	(1.342)	14
Flujos de efectivo netos actividades de financiación	18.384	47.014

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(1.821)	10.342
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(366)	63
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(2.187)	10.405
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	10.406	1
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	8.219	10.406

DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.536.654 – 2

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017. (Cifras en miles dólares)

	Capital emitido MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial período 01.01.2018	25.001	85	25.086	25.086
Saldo inicial re-expresado	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	(353)	(353)	(353)
Otro resultado integral	-	(353)	(353)	(353)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencia		(1)	(1)	(1)
Total de cambios en patrimonio	-	(354)	(354)	(354)
Saldo final período actual 31.12.2018	25.001	(269)	24.732	24.732

	Capital emitido MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial período 01.01.2017	1	(55)	(54)	(54)
Saldo inicial re-expresado	1	(55)	(54)	(54)
Ganancia (pérdida)	-	140	140	140
Otro resultado integral	-	140	140	140
Emisión de patrimonio	25.000	-	25.000	25.000
Total de cambios en patrimonio	25.000	140	25.140	25.140
Saldo final período actual 31.12.2017	25.001	85	25.086	25.086

DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT: 76.536.654 – 2

Al 31 de diciembre 2018 y 2017 (Cifras en miles dólares)

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (en adelante indistintamente “la Sociedad” o “DATE”) es una sociedad anónima cerrada que se constituyó con fecha 15 de abril de 2016, según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Patricio Raby Benavente bajo el repertorio N°4176 de 2016. El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Santiago.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes N°426 que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, para con ello 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 Chile Limitada, 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.

La Sociedad es una sociedad de giro exclusivo que ejerce como titular de los Derechos de Explotación y Ejecución de la Obra Nueva de transmisión troncal del proyecto Subestación seccionadora nueva Diego de Almagro, “Nueva Línea 2x220 Kv Nueva de Almagro – Cumbres y Banco de autotransformadores 1x75 MVA 500/220 Kv”, del plan de expansión del Sistema de Transmisión Troncal del SIC, establecido mediante decreto supremo 2T de 2016, publicado en el Diario oficial el 6 de mayo de 2016.

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 2x220 Kv Nueva de Almagro – Cumbres y Banco de autotransformadores 1x75 MVA 500/220 Kv” del Sistema de Transmisión Tronca del Sistema Interconectado Central (SIC).

La inversión referencial indicada en la base de licitación para la adjudicación de los derechos de explotación y ejecución del proyecto “Subestación seccionadora Nueva Diego de Almagro, Nueva línea 2x220 kV. entre S/E Nueva Diego de Almagro – Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750MVA 500/220 kV.”, asciende a MUS\$59.550, el cual será financiado en un 20% con capital propio y un 80% mediante deuda con entidades relacionadas.

Las actividades de diseño y construcción de la etapa del proyecto asociado a la Subestación Nueva Diego de Almagro se extenderán por un máximo de 24 meses a partir de la fecha de publicación del Decreto Supremo 2T, es decir, el día 6 de mayo de 2016.

Las actividades de diseño y construcción 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 extenderán por un máximo de 42 meses a partir de la fecha de publicación del Decreto Supremo 2T, es decir, el día 6 de mayo de 2016.

Se estima que el inicio de la etapa de explotación y del reconocimiento de ingresos según lo dispuesto en las Bases de Licitación del proyecto (Decreto Supremo N°2 T de mayo de 2016), el cobro del VATT (Valor Anual de la Transmisión por Tramo) y su fórmula de indexación, constituirá la remuneración del Proyecto por un período de 240 meses sucesivos (20 años), recibiendo una remuneración fija anual de US\$5.291.261, la cual se iniciará a partir de la fecha de comunicación al Coordinador Eléctrico Nacional por parte de la Sociedad de la puesta en servicio del Proyecto, que se estima dar inicio durante el cuarto trimestre del año 2019; e 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.

2. CUENTAS POR PAGAR EMPRESAS RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Los saldos de las cuentas por pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

2.1) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Nombre de la entidad relacionada	Naturaleza de la relación	País	Total Corrientes		Total no Corrientes	
			31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	Accionista	Chile	76	212	44.244	22.000
Celeo Redes Operación Chile S.A.	Accionista	Chile	104	118	-	-
Total cuentas por pagar empresas relacionadas			180	330	44.244	22.000

2.2) Transacciones con entidades relacionadas

Rut	Sociedad	País Origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2018 MUS\$	(Cargo)/ Abono efecto en resultado 2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	(Cargo)/ Abono efecto en resultado 2017 MUS\$
96.791.730-3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la matriz	Contrato de construcción	(24.148)	-	(36.523)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en chile	Servicio de administración	(393)	(375)	(57)	(48)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en chile	Contrato Pre Operacional	(410)	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en chile	Recuperación de gastos	72	-	(5)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en chile	Interés Préstamo	(2.290)	(2.290)	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en chile	Préstamo (*)	19.726	-	22.000	(150)

(*) Corresponde al financiamiento otorgado en octubre y diciembre de 2017, por Celeo Redes Chile Ltda. en moneda dólar, con plazo a 5 años y un interés del 6,5%.

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

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 2018 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

3.1) Capital

Número de Acciones	N° acciones suscritas	N° acciones pagadas	N° acciones con derecho a voto	
Serie				
Única	25.001.000	25.001.000	25.001.000	

	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
Capital emitido	Capital suscrito MUS\$	Capital suscrito MUS\$	Capital pagado MUS\$	Capital pagado MUS\$
Serie				
Única	25.001	25.001	25.001	25.001

Con fecha 30 de mayo de 2017, se celebró la primera junta extraordinaria de accionistas, donde entre otras materias, se aprobó el aumento de capital con objeto de financiar la construcción del proyecto, en 25 millones de acciones a US\$1 Dólar estadounidense cada una. Dicho aumento fue suscrito únicamente por el accionista controlador Celeo Redes Operación Chile S.A., quedando las participaciones como lo describe el punto 11.2.

3.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

	Participación	Participación
	31.12.2018	31.12.2017
Socios	%	%
Elecnor S.A.	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	99,99	99,99
Total participación	100,00	100,00

3.3) Distribución de utilidades

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Utilidad/(pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	(353)	140
<u>Ajustes según política</u>		
Variaciones del valor razonable reconocido en resultados del ejercicio	-	-
Depreciación del ejercicio	-	-
Utilidad/(pérdida) Líquida a Distribuir del Ejercicio	(353)	140

Los Accionistas han acordado unánimemente no distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio registradas al 31 de diciembre de 2018, al igual que el año anterior.

3. CAPITAL EMITIDO Y RESERVAS, (Continuación)

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 2018 se entiende por capital sólo al capital emitido, suscrito y pagado.

4. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 15 de enero de 2019, la sociedad finalizó el proceso de construcción y el período de pruebas respectivo, haciendo efectiva la entrada en operación del Proyecto, y quedando las instalaciones en funcionamiento y disponibles para el Sistema Eléctrico Nacional.

En el período comprendido entre el 1 de enero 2019 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido otros hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018.

10. ESTADOS FINANCIEROS

10.1. ANÁLISIS RAZONADO

Análisis razonado de los Estados Financieros Consolidados de Celeo Redes Operación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2018.

10.1.1. Resumen

Celeo Redes Operación Chile S.A. ("CROCH") es una sociedad anónima cerrada, la cual al 31 de diciembre de 2018 consolida las siguientes sociedades: Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. ("AJTE"), Charrúa Transmisora de Energía S.A. ("CHATE") y Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. ("DATE").

El día 11 de mayo de 2017 la sociedad emitió 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%.

CROCH registró un EBITDA consolidado de MUS\$ 42.361 superior en MUS\$ 17.564 al registrado en igual periodo de 2017 (MUS\$ 24.797), el margen EBITDA sobre los ingresos es de 85%, mientras que el registrado para igual periodo de 2017 fue 77%, dicho EBITDA se encuentra en línea con la rentabilidad que se obtiene en la industria de transmisión troncal de energía eléctrica.

El aumento presentado tanto en ingresos, resultado operacional y EBITDA se debe principalmente a que el día 24 de diciembre de 2017 el proyecto CHATE alcanzó la entrada en operación comercial, lo cual generó ingresos por MUS\$ 17.866 durante el año 2018.

A nivel No Operacional las mayores variaciones fueron en los Costos financieros y Diferencias de cambio, siendo la partida Costos financieros la que presentó mayor variación respecto al año 2017 debido principalmente al término de los créditos sindicados por Project finance de AJTE y CHATE, lo cual implicó pago de intereses, costo de quiebre del crédito y ruptura de instrumentos derivados. Estos conceptos junto al costo financiero asociado a los intereses pagados a los bonistas tanto por los bonos UF como dólar dieron como resultado un Costo financiero consolidado de MUS\$ -37.218 para el año 2017 monto superior en MUS\$ 10.069 al registrado en igual periodo del año 2018 (MUS\$ -27.149), en el cual sólo se registra el pago de intereses a los bonistas los días 22 de junio y 22 de diciembre. Las Diferencias de cambio presentaron un cambio en su efecto pasando desde una ganancia de MUS\$ 3.406 a una pérdida por MUS\$ - 4.148, lo que se debe principalmente a la exposición a los vaivenes en el precio del dólar respecto al peso chileno.

Con respecto al Balance, las mayores diferencias se producen en el Efectivo y equivalentes de efectivo con una disminución de MUS\$ -125.478 y en la partida Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes con un aumento de MUS\$ 119.953. Ambos efectos están directamente relacionados, ya que durante los meses de marzo y mayo CROCH efectuó dos préstamos a su matriz Celeo Redes Chile Limitada ("CRCH") por montos de MUS\$ 96.969 y MUS\$ 19.726 respectivamente

lo que explica el 93% de la disminución en el Efectivo y 97% del aumento en las Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente.

10.1.2. Análisis del resultado

ESTADO DE RESULTADOS	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Ingresos de Actividades Ordinarias	49.882	32.019	17.863	56%
Costos de Ventas	(9.980)	(7.149)	(2.831)	40%
Gastos de Administración	(4.006)	(4.098)	92	-2%
Otros Resultados Por Función	(69)	(777)	708	-91%
RESULTADO OPERACIONAL	35.827	19.995	15.832	79%
Ingresos financieros	6.965	1.670	5.295	317%
Otras ganancias (Pérdidas)	4.311	739	3.572	483%
Costos financieros	(27.149)	(37.218)	10.069	-27%
Diferencias de cambio	(4.148)	3.406	(7.554)	-222%
Resultado por unidades de reajuste	194	(277)	471	-170%
RESULTADO NO OPERACIONAL	(19.827)	(31.680)	11.853	-37%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO	16.000	(11.685)	27.685	-237%
Impuesto a la Renta	(5.216)	3.079	(8.295)	-269%
UTILIDAD DEL PERIODO	10.784	(8.606)	19.390	-225%

RESULTADO OPERACIONAL	35.827	19.995	15.832	79%
Depreciación LT - SSEE	6.494	4.088	2.406	59%
Dep. de equipos y vehículos de O&M	18	287	(269)	-94%
Depreciación Administrativa	22	427	(405)	-95%
EBITDA	42.361	24.797	17.564	71%

- **Resultado Operacional**

Los ingresos operacionales en el periodo bajo análisis ascienden a MUS\$ 49.882, los cuales provienen en un 64% de operación de AJTE en sus dos circuitos y 36% de CHATE. Los ingresos operacionales de AJTE al cierre de diciembre 2017 alcanzaron MUS\$ 32.016, en tanto que los ingresos de CHATE ascendieron a MUS\$ 17.866. En contrapartida, al cierre del año 2017 los ingresos consolidados ascendieron a MUS\$ 32.019, monto menor en un 56% al registrado durante 2018. Es importante aumento se debe a la entrada en operación comercial del proyecto CHATE, ya que los ingresos de AJTE fueron casi idénticos en ambos periodos.

Los Costos de venta de la compañía presentaron un aumento de MUS\$ -2.831 (40%) con respecto a diciembre 2017 explicado por dos factores, por un lado, los servicios de operación y mantenimiento que la matriz CRCH presta a sus filiales, AJTE y CHATE, y por el otro debido a que tanto AJTE como CHATE efectúan depreciaciones mensuales de sus líneas de transmisión y subestaciones. Al entrar en operación a finales del 2017 la partida Costos de venta no reflejó pagos por servicios de O&M ni tampoco depreciaciones por parte de CHATE, por tanto el aumento en los Costos antes descrito se debe únicamente a la operación de CHATE.

Respecto a los Gastos de administración, se mantienen estables ya que disminuyeron en MUS\$ 92, monto que refleja un 2% lo cual se considera inmaterial. La estabilidad en esta partida se debe a que no se han agregado nuevos servicios que deban pagar CROCH o alguna de sus filiales.

La partida Otros resultados por función presentó una disminución en su pérdida de MUS\$ 708, desde MUS\$ -777 a MUS\$ -69 basado principalmente en que se disminuyeron los gastos asociados a nuevos proyectos y patentes.

A nivel agregado, el resultado operacional presentó un aumento de MUS\$ 15.832 correspondiente al 79%, lo cual se sustenta en un aumento importante en Ingresos de actividades ordinarias por MUS\$ 17.863 y un aumento en los Costos de venta por MUS\$ 2.831.

- **Resultado No Operacional**

Las mayores diferencias en este apartado con respecto a magnitudes se evidencian en la cuenta Costos financieros y Diferencias de cambio, al igual que en el análisis 2017-2016.

Los Costos financieros presentaron una disminución que asciende a MUS\$ -10.069, los cuales pasaron desde MUS\$ -37.218 en 2017 a MUS\$ -27.149 en 2018. La diferencia se explica por los grandes costos financieros que tanto CROCH como sus filiales, principalmente AJTE y CHATE, debieron asumir durante el año 2017 con motivo de la emisión de bonos, por un lado, y por otro por la finalización de los financiamientos estructurados para las filiales, lo cual supuso pagos de interés, costo de quiebre y ruptura de instrumentos derivados. Por ello, es lógico que para el año 2018 el monto decreciera, ya que sólo se reflejan los Costos financieros asociados al interés que se

pagó con motivo de las cuotas semestrales de los bonos emitidos tanto en el mercado local como extranjero.

La partida diferencias de cambio experimentó una variación desde MUS\$ 3.406 a MUS\$ -4.148 debido a la apreciación del dólar respecto al peso chileno, el cual durante el año 2018 experimento un crecimiento cercano a los \$100 desde \$614,75 a \$695,69, lo cual implica que las partidas en pesos pierden valor respecto al dólar. Este efecto se refleja en la pérdida generada durante el año 2018.

La partida Ingresos financieros refleja principalmente los intereses generados por los préstamos efectuados desde CROCH a su sociedad matriz CRCH mencionados al inicio de este análisis. Los préstamos efectuados por CROCH a CRCH durante 2017 fueron llevados a cabo durante los meses de octubre y diciembre por un total de MUS\$ 22.000 por lo que no se devengó un monto considerable de intereses, a diferencia del año durante 2018 que acumulan desde el inicio los mencionados MUS\$ 22.000 más los préstamos de febrero y mayo que ascienden a un total de MUS\$ 6.059, lo cual representa un 87% de los ingresos financieros consolidados. El saldo restante de MUS\$ 906 corresponde a intereses generados por inversiones en fondos mutuos para CROCH (MUS\$ 653), AJTE (MUS\$ 3), CHATE (MUS\$ 66) y DATE (MUS\$ 184).

La partida Otras ganancias (pérdidas) presentó un aumento de MUS\$ 3.572 desde MUS\$ 1.670 a MUS\$ 4.311. La partida refleja principalmente un ajuste contable efectuado en las sociedades AJTE y CHATE, el cual implicó un aumento en los activos intangibles distintos de la plusvalía (servidumbres), ya que ciertas partidas en años anteriores fueron consideradas como gasto, sin embargo, el criterio cambió y esos egresos fueron necesarios para firmar y formalizar las servidumbres, por tanto, pasaron a formar parte del activo. De esta forma, los gastos efectuados durante años anteriores debieron ser revertidos a través de un ingreso y un aumento en el activo.

Finalmente, la pérdida asociada al Resultado por unidades de reajuste presentó un aumento de MUS\$ 471, desde MUS\$ -277 a MUS\$ 194. Esta partida está asociada a la variación en el valor de la UF y los activos y pasivos que se encuentran valorados en esta unidad de medida.

A modo de resumen, la utilidad del periodo alcanzó un monto de MUS\$ 10.784 a diferencia del año anterior en el cual registró una pérdida por MUS\$ 8.606. La sociedad registró ganancias por primera vez desde su creación, lo cual se debe a la etapa de madurez de sus proyectos más importantes como son AJTE y CHATE así como también a la reducción en costos financieros que significa tener acreedores en el mercado (bonistas) en contrapartida a tener instituciones financieras como acreedores.

La utilidad del periodo permite a la sociedad repartir dividendos a su accionista por un monto de MUS\$ 17.317, monto que se descompone en la utilidad del periodo MUS\$10.783 más la depreciación en el Costo de venta MUS\$ 6.494 (LT y SSEE) y más la depreciación en Gastos de administración MUS\$ 40. Esta repartición se hará efectiva durante el año 2018.

10.1.3. Análisis del balance

- Activos

ACTIVOS	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Activos Corrientes				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	45.586	171.064	(125.478)	-73%
Otros activos no financieros, corrientes	155	113	42	37%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8.221	11.309	(3.088)	-27%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	3.479	21.920	(18.441)	-84%
Activos por impuestos corrientes	1.956	1.997	(41)	-2%
Total de Activos Corrientes	59.397	206.403	(147.006)	-71%
Activos No Corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	1.788	467	1.321	283%
Otros activos no financieros no corrientes	2.560	10.750	(8.190)	-76%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	141.953	22.000	119.953	545%
Activos intangibles distintos de la plusvalía	78.449	67.508	10.941	16%
Propiedades, Planta y Equipo	434.339	403.815	30.524	8%
Total de Activos No Corrientes	659.089	505.540	153.549	30%
TOTAL DE ACTIVOS	718.486	710.943	7.543	1%

Los Activos corrientes del grupo presentaron una disminución del -71% desde MUS\$ 206.403 a MUS\$ 59.397, lo cual se debe principalmente a la reducción en el Efectivo y en la Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente.

La partida Efectivo y equivalentes al efectivo presentó una disminución del -73% equivalente a MUS\$ -125.478 desde MUS\$ 171.064 en 2017 a MUS\$ 45.586 al cierre del 2018. Esta importante disminución se debe a que durante los meses de marzo y mayo CROCH efectuó préstamos a su matriz CRCH por MUS\$ 96.969 y MUS\$ 19.726 respectivamente, lo cual explica el 93% de esta reducción.

Otros activos no financieros, corrientes presentaron un pequeño aumento de MUS\$ 42 debido a que la partida seguros anticipados creció en vista que al cierre de 2017 sólo se encontraba activado el seguro operacional del proyecto AJTE, sin embargo, al cierre del año 2018 también se encuentra el seguro operacional de CHATE, lo cual es reflejado en este aumento.

La cuenta Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar presentaron una disminución desde MUS\$ 11.309 a MUS\$ 8.221 (-21%). Esta partida captura el IVA crédito fiscal pagado por cada uno de los proyectos en fase de construcción a fin de ser recuperado vía artículo 27 bis de la Ley de IVA (D.L. N°825 del año 1974). En este caso, el único proyecto que se encuentra en fase constructiva es DATE y recibió este reintegro durante el mes de agosto por un monto de MUS\$ 6.273.

La partida Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente presentó una disminución del -84% desde MUS\$ 21.920 a MUS\$ 3.479 basado principalmente en una reclasificación de la deuda entre CROCH y CRCH, la cual en base a la naturaleza de la operación decidió considerarse como no corriente, ya que el pago del capital se espera en un plazo mayor a 12 meses.

Los Activos no corrientes presentaron un aumento del 30% desde MUS\$ 505.540 al cierre de 2017 a MUS\$ 659.089 en 2018. Este aumento tiene como principal explicación el aumento en las Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes.

La partida Otros activos financieros no corrientes presentó un aumento de MUS\$ 1.321 desde MUS\$ 467 a MUS\$ 1.788 al cierre de 2018 basado primordialmente en una Boleta de garantía tomada en efectivo por DATE para garantizar la correcta operación de la etapa 2 del proyecto, próximo a entrar en operación comercial durante el primer trimestre del 2019.

Respecto a los activos no financieros no corrientes, estos se vieron reducidos en un -76% por un monto de MUS\$ 8.190, lo cual se explica junto con la partida Activos intangibles distintos de la plusvalía ya que la primera captura las servidumbres pagadas clasificándolas como "Anticipo servidumbres" a la espera de que dichas servidumbres sean escrituradas. Una vez que son escrituradas, pasan a formar parte de la partida Activos intangibles distintos de la plusvalía, por ello a medida que la primera disminuye, la segunda crece.

La partida Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente presentó aumentos y disminuciones durante el año, las cuales se traducen en un aumento neto de MUS\$ 119.953, desde MUS\$ 22.000 a MUS\$ 141.983, monto que está compuesto por los préstamos efectuados desde CROCH a CRCH durante el año, la reclasificación del préstamo desde corriente a no corriente y una disminución de la deuda debido a una disminución de capital en CROCH por MUS\$ 20.700, la cual será abordada en el apartado de pasivos.

Por último, la partida Propiedades, planta y equipo presentó un aumento neto de MUS\$ 30.524, al igual que la partida anteriormente abordada, esta cuenta presentó aumentos y disminuciones durante el año, ya que aumentó debido al avance en la construcción del proyecto DATE pero disminuyó debido a la depreciación de los activos de AJTE y CHATE.

A modo de resumen, el monto total de Activos presentó un aumento neto de MUS\$ 7.543, el cual se compone de grandes disminuciones en el Activo corriente y aún mayores aumentos en el Activo no corriente.

- Valor de los principales activos fijos en explotación

<u>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS</u>	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Terrenos	193	193	0	0%
Construcción en curso	57.205	161.870	-104.665	-65%
Líneas de transmisión y Subestaciones	376.939	241.739	135.200	56%
Otros activos fijos	2	4	-2	-50%
Vehículos	0	9	-9	-100%
Total	434.339	403.815	30.524	8%

La cuenta Propiedades, planta y equipos creció en un 8% durante el año 2018, siendo las principales variaciones las que ocurrieron en la partida Construcción en curso y Líneas de Transmisión y Subestaciones.

La partida Construcción en curso presentó una disminución por MUS\$ -141.615 debido a la entrada en operación del proyecto CHATE, la cual a pesar de llevar a cabo el día 24 de diciembre de 2017 se reclasificó en el mes de enero 2018. Por otro lado, el proyecto DATE continuó su construcción y presentó un aumento en la partida por MUS\$ 36.950. Ambos efectos generan una disminución neta de MUS\$ -104.665 lo cual implica una reducción del -65%.

Respecto de la partida Líneas de transmisión y Subestaciones, la partida al igual que la anterior presentó aumentos y disminuciones, por el lado del crecimiento se tiene la reclasificación de la construcción en curso del proyecto CHATE por MUS\$ 141.615 y adiciones al activo por MUS\$ 91, mientras que la disminución corresponde a las depreciaciones de líneas y subestaciones de ambos proyectos en operación, monto que asciende a MUS\$ -6.506. Ambos efectos generan un aumento en la partida de MUS\$ 135.200.

- **Pasivos y patrimonio**

PASIVOS	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Pasivos Corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	7.538	14.131	(6.593)	-47%
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	4.473	1.772	2.701	152%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	17.781	708	17.073	2411%
Pasivo por impuestos, corriente	527	0	527	100%
Total Pasivos Corrientes	30.319	16.611	13.708	83%
Pasivos No Corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	566.450	594.309	(27.859)	-5%
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corrientes	44.244	22.000	22.244	100%
Pasivos por impuestos diferidos	6.257	1.567	4.690	299%
Total de Pasivos No Corrientes	616.951	617.876	(925)	0%
TOTAL PASIVOS	647.270	634.487	12.783	2%

Patrimonio neto atribuible a los controladores				
Capital emitido	77.269	97.969	(20.700)	-21%
Ganancias (Pérdidas) acumuladas	(5.019)	1.515	(6.534)	-431%
Otras reservas	(1.047)	(23.040)	21.993	-95%
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	71.203	76.444	(5.241)	-7%
Participaciones no controladoras	13	12		
Total de patrimonio neto	71.216	76.444	(5.228)	-7%
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS	718.486	710.931	7.555	1%

Respecto a los Pasivos corrientes, éstos presentaron un aumento del 83% desde MUS\$ 16.611 a MUS\$ 30.319 en 2018 siendo la variación más importante el aumento en las cuentas por pagar a entidades relacionadas, la cual presentó un crecimiento desde MUS\$ 708 a MUS\$ 17.781.

La partida Otros pasivos financieros corrientes presentó una disminución del -47% lo cual se debe únicamente a que los montos que se deben pagar por concepto de principal en ambos tramos (UF y dólar) de los bonos serán menores durante el año 2019 que las cuotas de capital pagadas durante 2018, esto quiere decir que el pasivo financiero corriente al cierre del año 2018 es menor al pasivo financiero corriente registrado en 2017.

Las Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar presentaron un crecimiento de MUS\$ 2.701 lo cual se debe principalmente al proceso de Reliquidación en los proyectos AJTE y CHATE, monto que asciende a MUS\$ 3.360. Cada mes, luego de cobrar el VATT tanto AJTE como CHATE deben efectuar este ajuste llamado Reliquidación, en el cual devuelven parte del peaje cobrado a las generadoras. Dentro del mes en que se factura el VATT también se paga la reliquidación, por lo tanto, son pasivos que se extinguen en menos de 30 días.

Las Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, tal como se explicó anteriormente, fue la partida que presentó mayor variación respecto al año 2017 registrando un aumento de MUS\$ 17.073 lo cual corresponde a una reclasificación de la utilidad líquida distribuible en CROCH, lo que se llevó desde Resultados acumulados a las Cuentas por pagar a entidades relacionadas a fin de ser distribuido al accionista CRCH en forma de dividendo durante el año 2019.

Finalmente, la partida pasivo por impuestos diferidos corriente al cierre del año 2017 no presentaba saldo, sin embargo, al cierre del año 2018 presentó MUS\$ 527, monto correspondiente a la provisión del impuesto a la renta a pagar por CROCH en abril 2019.

En cuanto a los pasivos no corrientes, estos presentaron una disminución inmaterial de MUS\$ -925, debido a que la partida Otros pasivos financieros no corrientes disminuyeron en MUS\$ -27.859, mientras que las partidas Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes y Pasivos por impuestos diferidos no corrientes crecieron en MUS\$ 22.244 y MUS\$ 4.690 respectivamente.

La cuenta otros pasivos financieros no corrientes presentaron una disminución del -5% desde MUS\$ 594.309 a MUS\$ 566.450 debido a que una parte no corriente se llevó al corriente, ya que será pagado durante el curso del año 2019.

La partida Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corriente presentó un aumento de MUS\$ 22.244, lo que se debe a dos factores, por un lado DATE no ha pagado los intereses asociados a su deuda con CRCH lo que implica una capitalización de la deuda como un mayor pasivo y por el otro, la misma sociedad DATE recibió de su matriz CRCH otro préstamo por MUS\$ 19.726 durante el mes de mayo, esto implica un crecimiento en el pasivo no corriente con entidades relacionadas.

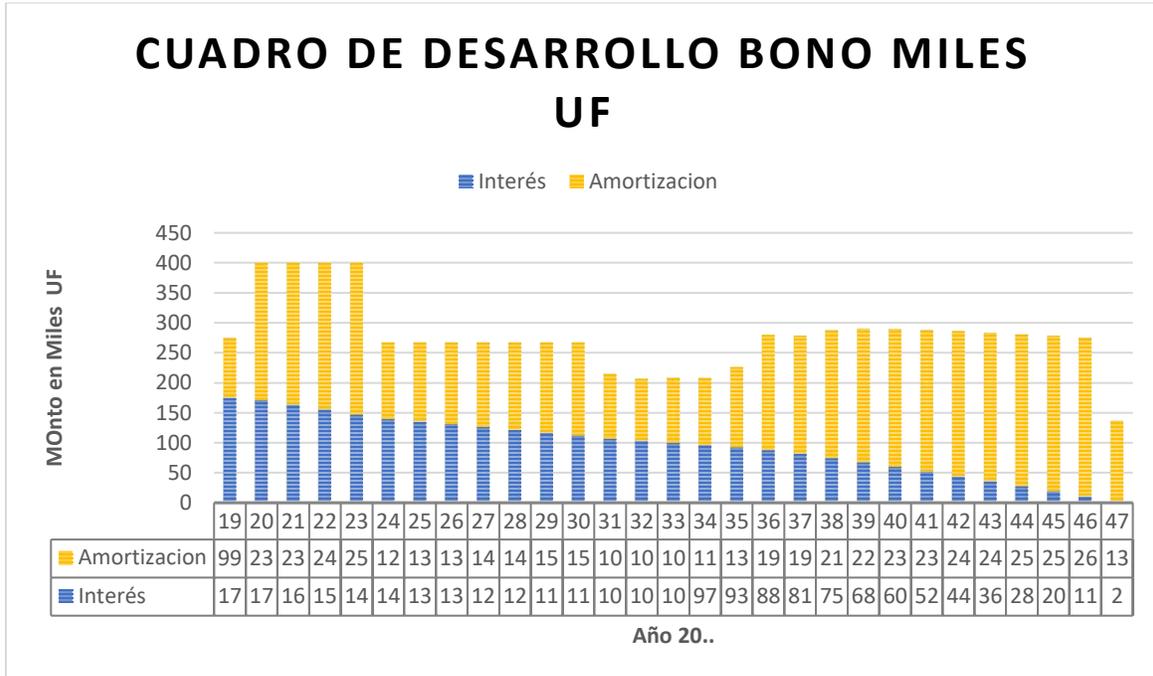
Por último, la partida Pasivo por impuestos diferidos no corrientes presentó un crecimiento de MUS\$ 4.690 lo cual se debe principalmente al efecto tributario que produce efectuar distintos métodos de depreciación de los activos (acelerada en el caso tributario, normal en el caso financiero) lo cual produce un ahorro tributario el día de hoy pero que será revertido cuando los activos se encuentren totalmente depreciados desde el punto de vista tributario.

Respecto al patrimonio, el capital emitido sufrió una disminución de MUS\$ -20.700 debido a que la sociedad CROCH efectuó una reducción de capital estatutario contra la deuda que tiene CRCH con ella, de manera tal que no implicó desembolso de dinero hacia su matriz.

La partida Ganancias (pérdidas) acumuladas registra tanto las ganancias (pérdidas) acumuladas como también el Resultado del ejercicio, tanto CHATE como CROCH mantenían pérdidas acumuladas por MUS\$ -5.063 y MUS\$ -21.526 respectivamente. Luego de eliminaciones y reclasificaciones (debido a la consolidación de las sociedades) la partida presentó una variación de MUS\$ -6.534, monto que implicó un cambio desde ganancias acumuladas por MUS\$ 1.515 a una pérdida por MUS\$ -5.019.

Finalmente, la cuenta Otras reservas presentó una disminución en su pérdida de MUS\$ 21.993, lo cual implicó que el saldo comenzara el año con MUS\$ -23.040 y lo cerrara con MUS\$ -1.047.

10.1.4. Deuda vigente



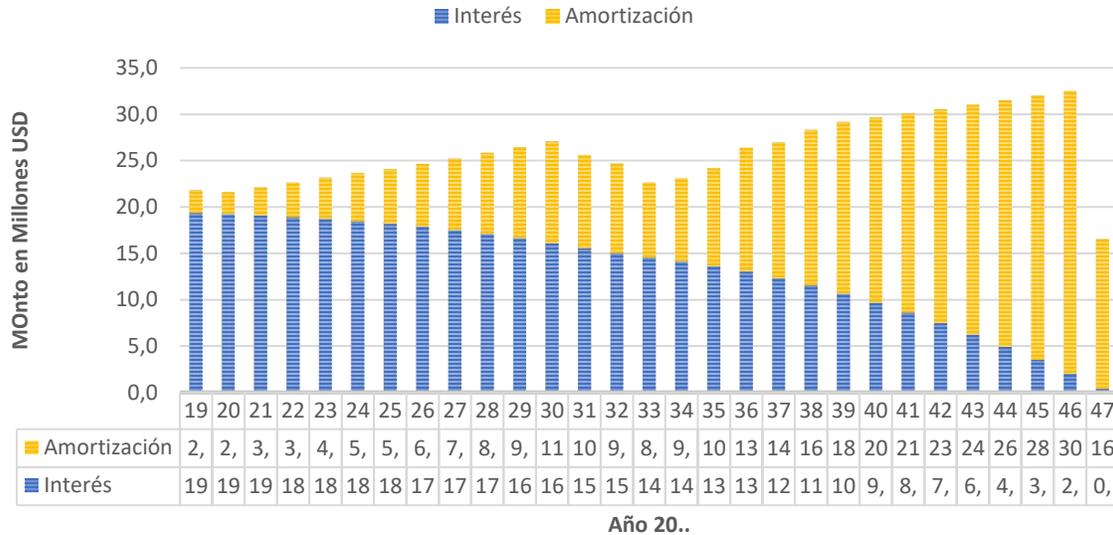
CROCH el día 05 de mayo de 2017 efectuó la emisión de 10.821 bonos, cada uno por un monto de UF 500, lo cual genera una emisión total de UF 5.410.500. Los bonos se emitieron a una tasa carátula del 3,35% sin embargo, fueron colocados sobre la par a una tasa real de 2,99%.

El bono considera cuotas semestrales pagaderas cada 22 de junio y 22 de diciembre de cada año hasta su vencimiento en el año 2047, siendo la primera pagada el 22 de junio de 2017 por UF 89.879, cuota que sólo consideró interés. Igual cuota fue pagada el 22 de diciembre de aquel año comenzando a amortizar capital durante el año 2018.

El gráfico se presenta en miles de UF, separando el monto que se pagará por concepto de interés en azul y el monto por concepto de amortización de capital en amarillo. Tal como se puede apreciar, a medida que pasa el tiempo y se amortiza capital, lógicamente el monto de interés se reduce progresivamente, de manera tal que durante los últimos años se pagará casi exclusivamente capital.

De esta manera, los montos a pagar por concepto de interés se ven notablemente reducidos en los años siguientes.

CUADRO DE DESARROLLO BONO MILLONES USD



CROCH el día 11 de mayo de 2017 emitió bonos en Estados Unidos por un monto total de US\$ 379.000.000 con el fin de refinanciar los pasivos asociados a los proyectos de transmisión (AJTE y CHATE) y contar con dinero para efectuar futuras inversiones en nuevos proyectos.

El bono considera cuotas semestrales pagaderas cada 22 de junio y 22 de diciembre de cada año hasta su vencimiento el 22 de diciembre de 2047, siendo la primera cuota pagada el 22 de diciembre por un monto que asciende a US\$ 12.098.522.

El gráfico se presenta en millones de dólares, y mantiene una estructura de pagos similar durante la vida del bono con pagos semestrales de alrededor de US\$ 12 millones, creciendo en los últimos años a cuotas semestrales que ascienden a US\$ 15 millones.

Al igual que la estructura del bono en UF, los primeros años se efectúan pagos que corresponden casi exclusivamente a interés, mientras que al final del mismo los pagos corresponden casi exclusivamente a capital amortizado.

10.1.5. Principales flujos de efectivo en el ejercicio

<u>Estado de Flujo de Efectivo Directo</u>	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Flujos de efectivo actividades de operación				
<u>Clases de cobros por actividades de operación</u>				
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	59.427	36.942	22.485	61%
Otros cobros por actividades de operación	116	35	81	231%
<u>Clases de pagos</u>				
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(10.298)	(8.246)	(2.052)	25%
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas	(117)	(148)	31	-21%
Otros pagos por actividades de operación	(5.970)	(6.282)	312	-5%
Intereses pagados	0	(7)	7	-100%
Intereses recibidos	543	1.171	(628)	-54%
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(120)	(285)	165	-58%
Otras entradas (salidas) de efectivo	(14)	85	(99)	-116%

Flujos de efectivo netos actividades de operación	43.567	23.265	20.302	87%
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión				
Préstamos a entidades relacionadas	(116.666)	(41.170)	(75.496)	183%
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	80	(80)	-100%
Compras de propiedades, planta y equipo	(34.876)	(59.502)	24.626	-41%
Compras de activos intangibles	(1.053)	(9.564)	8.511	-89%
Cobro a entidades relacionadas		140	(140)	-100%
Intereses recibidos	363	94	269	286%
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	0	2	(2)	-100%
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	337	(337)	-100%
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.591	0	6.591	100%
Flujos de efectivo netos actividades de inversión	(145.641)	(109.583)	(36.058)	33%

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Diciembre 2018 M US	Diciembre 2017 M US	Variación 2018/2017 M US	Variación 2018/2017 %
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación				
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	0	599.736	(599.736)	-100%
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	0	12.470	(12.470)	-100%
Total importes procedentes de préstamos	0	612.206	(612.206)	-100%
Préstamos de entidades relacionadas	19.726	22.000	(2.274)	-10%
Pago de préstamos a entidades relacionadas	(1.538)	0	(1.538)	-100%
Pagos de préstamos	0	(352.781)	352.781	-100%
Pago por liquidación de Instrumentos Derivados	0	(20.703)	20.703	-100%
Intereses pagados	(27.423)	(23.666)	(3.757)	16%
Otras entradas (salidas) de efectivo	(11.651)	(6.474)	(5.177)	80%
Flujos de efectivo netos actividades de financiación	(20.886)	230.582	(251.468)	-109%
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(122.960)	144.264	(267.224)	-185%
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(2.518)	1.580	(4.098)	259%

Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(125.478)	145.844	(271.322)	-186%
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	171.064	25.220	145.844	578%
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	45.586	171.064	(125.478)	-73%

- **Flujos de efectivo de actividades de operación**

El flujo de efectivo proveniente de las actividades de operación presentó un aumento del 87% basado principalmente en un crecimiento de MUS\$ 22.485 en el cobro proveniente de la prestación de servicios.

Los ingresos provenientes del giro del grupo registraron MUS\$ 59.427, monto que se compone en un 66% proveniente de la operación de AJTE en su primer y segundo circuito, mientras que el 34% proviene de la operación del proyecto CHATE, el importante aumento antes descrito se debe a que CHATE entró en operación la última semana del año 2017 y por tanto no recibió ingresos en ese año, por ende, es lógico que el año 2018 presentara ingresos mayores al 2017.

La partida pago a proveedores por el suministro de bienes y la prestación de servicios presentó un aumento en su flujo de salida desde MUS\$ -8.246 a MUS\$ -10.298, lo cual se debe principalmente a mayor flujo reflejado en el proyecto DATE, el cual presentó una variación desde MUS\$ -27 a MUS\$ -2.800, variación que se vio compensada con menores salidas de dinero desde las otras tres sociedades.

Las demás partidas que componen el flujo operacional presentaron pequeñas variaciones tanto al alza como a la baja, siendo la más relevante la disminución de MUS\$ -628 en los intereses recibidos, lo cual se basa en menores saldos de inversiones.

En resumen, el flujo operacional presentó un saldo de MUS\$ 43.567, monto mayor en MUS\$ 20.302 al registrado en igual periodo del año 2017 (MUS\$ 23.265).

- **Flujos de efectivo de actividades de inversión**

El flujo proveniente de las actividades de inversión presentó mayores salidas de efectivo, las cuales consolidaron en 2018 un monto de MUS\$ -145.641, monto un 33% mayor al flujo registrado en 2017 MUS\$ -109.583, siendo el movimiento más importante la salida de efectivo por MUS\$ -116.666 asociada a préstamos a entidades relacionadas, en particular se debe a los préstamos efectuados desde CROCH a CRCH durante los meses de marzo y mayo por MUS\$ 96.969 y MUS\$ 19.726 respectivamente.

El monto invertido en compras de Propiedades, planta y equipos fue menor en MUS\$ 24.626 al registrado durante el año 2017, presentando un flujo de MUS\$ -34.876 en contrapartida al registrado durante el año anterior por MUS\$ -59.5202, lo cual se debe a que durante el año 2017

el grupo mantenía dos proyectos en construcción (CHATE y DATE) sin embargo, al entrar en operación el proyecto CHATE durante la última semana del año (24 de diciembre de 2017), mientras que durante el año 2018 sólo el proyecto DATE se encuentra en fase constructiva, lo cual implica menores salidas de dinero por este concepto.

La partida Compras de activos intangibles presentó un flujo de MUS\$ -1.053, monto que corresponde al pago de servidumbres por cada proyecto. Al cierre de 2017 el monto fue MUS\$ -9.564 compuesto en un 15% por servidumbres pagadas por AJTE y un 85% por el proyecto CHATE. Al cierre del 2018, el monto está compuesto en un 48% por servidumbres pagadas por DATE, un 15% por AJTE y un 36% por CHATE. Las compras de intangible se siguen efectuando una vez que los proyectos alcanzan su entrada en operación comercial, aunque los montos pagados son cada vez menores, de esta manera los pagos efectuados por CHATE se vieron reducidos desde MUS\$ -8.135 a MUS\$ -384. De esta manera, para el año 2019 se espera que los montos pagados por compras de activos intangibles sigan la misma tendencia y se vean aún más reducidos, así como también la partida Compras de propiedades, planta y equipos.

Otra partida que presentó un flujo importante fue Otras entradas (salidas) de efectivo, la cual alcanzó un monto de MUS\$ 6.591, monto que proviene en un 94% del reintegro el IVA crédito fiscal pagado por DATE en virtud del avance de la construcción del proyecto y devuelto por el SII en base al beneficio tributario descrito en el artículo 27 bis de la Ley de IVA (D.L. N°825 del año 2974).

- **Flujos de efectivo de actividades de financiación**

El flujo de efectivo proveniente de las actividades de financiación presentó flujos mucho menores a los registrados durante 2017. El monto que se registró en 2018 fue una salida neta MUS\$ -20.886 en contrapartida al registrado en 2017 año en el cual se registró una entrada por MUS\$ 230.582. Tal como se ha mencionado en varias oportunidades a lo largo de este análisis, durante el año 2017 la sociedad CROCH llevó a cabo un proceso de emisión de bonos, lo cual significó entradas de efectivo por MUS\$ 612.206, lo que a su vez llevó a dar por terminado los Project finance de las sociedades AJTE y CHATE lo cual implicó salidas de efectivo por concepto de pago de préstamos, liquidación de instrumentos derivados, intereses y costo de quiebre de los créditos. Por ello durante el año 2018 el flujo proveniente de las actividades de financiación presentó transacciones menores.

Asociado a la operación de bonos se idéntica el flujo de Intereses pagados por MUS\$ -27.426, monto que corresponde a las cuotas de junio y diciembre tanto de los bonos emitidos en el mercado local como en el exterior, asimismo la partida Otras entradas (salidas) de efectivo refleja el monto pagado por concepto de amortización del capital a los bonistas por MUS\$ -11.651.

A modo de resumen, se registró una gran disminución del efectivo disponible desde MUS\$ 171.064 a MUS\$ 45.586, lo cual implica una reducción del -73%, lo cual se debe principalmente a las grandes salidas de efectivo por actividades de inversión.

10.1.6. Indicadores

	Dic 2018	Dic 2017
Resultado Operacional	35.827	19.995
EBITDA	42.361	24.797
Margen EBITDA	85%	77%
Gastos Financieros Netos	20.184	35.548
Liquidez Corriente [a]	1,96	12,43
Razón Ácida [b]	1,96	12,43
Nivel de Endeudamiento Financiero Neto [c]	7,42	5,72
Proporción de Deuda		
Corto Plazo [d]	0,05	0,03
Largo Plazo [e]	0,95	0,97
EBITDA / Gastos Financieros Netos [f]	2,10	0,70
Deuda Financiera Neta / EBITDA [g]	12,47	17,64
Rentabilidad del Patrimonio [h]	0,15	-0,12
Rentabilidad de los Activos [i]	0,02	-0,01

- 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 corrientes 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 financieros 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.

10.2. DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

**Celeo Redes
Operación Chile S.A.**

Avda. Apoquindo, 4501 Tel.: +562 32024300 www.elecnor.com
Piso 19, oficina 1902
7580128 Santiago



DECLARACION DE RESPONSABILIDAD

Santiago, 7 de marzo de 2019

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 2018, 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>Nº de Pasaporte o Cédula de Identidad</u>	<u>Cargo</u>	<u>Firma</u>
José Ángel Lostao Unzu	Pasaporte Español Nº AAJ349771	Presidente	
Jaime Luis Sáenz Denis	Pasaporte Español Nº PAA473917	Director	
Santiago Carlos Oraa Gil	Pasaporte Español Nº PAB287289	Director	
Eduardo Eugenio Jofré Pérez	Cédula de Identidad Nº 7.814.833-0	Director	
David Germán Zamora Mesías	Cédula de Identidad Nº 13.190.889-K	Director	
Manuel Sanz Burgoa	Cédula de Identidad Nº 24.303.622-4	Gerente General	

10.3. INFORME DE AUDITOR INDEPENDIENTE



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 a los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los correspondientes estados consolidados 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 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 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 consolidados, 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 2018 y 2017 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.



Cristián Maturana F.

Santiago, 7 de marzo de 2019

KPMG Ltda.

10.4. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondiente al período terminado al
31 de diciembre de 2018

Contenido:

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

MU\$: Miles de dólares estadounidenses



CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondiente al período terminado al
31 de diciembre de 2018

Contenido:

Estados Financieros Consolidados

Notas Explicativas a los Estados Financieros Consolidados

MU\$: Miles de dólares estadounidenses

ÍNDICE

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS ACTIVOS	5
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS PASIVOS	6
ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS	7
ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES CONSOLIDADOS	8
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADOS	9
ESTADOS DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADOS	10
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	11

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

Activos	Nota N°	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	45.586	171.064
Otros activos no financieros, corrientes	5	155	113
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	6	8.221	11.309
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	15	3.479	21.920
Activos por impuestos corrientes	7	1.956	1.997
Activos corrientes totales		<u>59.397</u>	<u>206.403</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	8	1.788	467
Otros activos no financieros no corrientes	5	2.560	10.750
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	15	141.953	22.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	78.449	67.508
Propiedades, plantas y equipos	12	434.339	403.815
Total de activos no corrientes		<u>659.089</u>	<u>504.540</u>
Total de activos		<u><u>718.486</u></u>	<u><u>710.943</u></u>

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

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	13	7.538	14.131
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	4.473	1.772
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	15	17.781	708
Pasivos por Impuestos corrientes	10.1	527	-
Pasivos corrientes totales		30.319	16.611
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	13	566.450	594.309
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	15	44.244	22.000
Pasivo por impuestos diferidos	10.2	6.257	1.567
Total de pasivos no corrientes		616.951	617.876
Total pasivos		647.270	634.487
Patrimonio			
Capital pagado	16.1	77.269	97.969
Ganancias (pérdidas) acumuladas		(5.019)	1.515
Otras reservas	16.3	(1.047)	(23.040)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		71.203	76.444
Participaciones no controladoras	17	13	12
Patrimonio total		71.216	76.456
Total de patrimonio y pasivos		718.486	710.943

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

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Estado de resultados			
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	18	49.882	32.019
Costo de ventas	19	(9.980)	(7.149)
Ganancia bruta		39.902	24.870
Otros ingresos, por función		-	185
Gasto de administración	20.1	(4.006)	(4.098)
Otros gastos, por función	20.2	(68)	(962)
Otras ganancias (pérdidas)	20.3	4.311	739
Ganancia (pérdidas) de actividades operacionales		40.139	20.734
Ingresos financieros	20.4	6.965	1.670
Costos financieros	20.4	(27.149)	(37.218)
Diferencias de cambio	20.5	(4.148)	3.406
Resultados por unidades de reajuste	20.6	194	(277)
Pérdida antes de impuestos		16.001	(11.685)
Beneficio por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	10.1	(5.217)	3.079
Pérdida procedente de operaciones continuadas		10.784	(8.606)
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		10.784	(8.606)
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		10.783	(8.605)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		1	(1)
Ganancia (pérdida)		10.784	(8.606)
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,01078	(0,00861)
Ganancia (pérdida) por acción básica		0,01078	(0,00861)
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas		0,01078	(0,00861)
Ganancias (pérdida) diluida por acción		0,01078	(0,00861)

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

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida) del ejercicio	10.784	(8.606)
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	21.993	(8.908)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	21.993	(8.908)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	21.993	(8.908)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	21.993	(8.908)
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	-	(3.816)
Impuestos a las ganancias acumulados relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo	-	(3.816)
Otro resultado integral	21.993	(12.724)
Resultado integral Total	32.777	(21.330)
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	32.776	(21.329)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	1	(1)
Resultado integral	32.777	(21.330)

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

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS MÉTODO DIRECTO
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	31.12.2018	31.12.2017
	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	59.427	36.942
Otros cobros por actividades de operación	116	35
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(10.298)	(8.246)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	(117)	(148)
Otros pagos por actividades de operación	(5.970)	(6.282)
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación	-	(7)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación	543	1.171
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(120)	(285)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	(14)	85
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	43.567	23.265
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Préstamos a entidades relacionadas	(116.666)	(41.170)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	-	80
Compras de propiedades, planta y equipo	(34.876)	(59.502)
Compras de activos intangibles	(1.053)	(9.564)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	-	2
Cobros a entidades relacionadas	-	140
Intereses recibidos	363	94
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	337
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.591	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(145.641)	(109.583)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	599.736
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	12.470
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	-	612.206
Préstamos de entidades relacionadas	19.726	22.000
Pago de préstamos	-	(352.781)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(1.538)	-
Pago por liquidación de derivados	-	(20.703)
Intereses pagados	(27.423)	(23.666)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(11.651)	(6.474)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(20.886)	230.582
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(122.960)	144.264
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	(2.518)	1.580
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(125.478)	145.844
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	171.064	25.220
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	45.586	171.064

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

CELEO REDES OPERACIÓN CHILE S.A. Y FILIALES

RUT: 76.187.228 – 1

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Otras Reservas							Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Total otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2018	97.969	-	(23.040)	(23.040)	1.515	76.444	12	76.456
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	97.969	-	(23.040)	(23.040)	1.515	76.444	12	76.456
Cambios en patrimonio								
Resultado Integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	10.783	10.783	1	10.784
Otro resultado integral	-	-	21.993	21.993	-	21.993	-	21.993
Resultado integral	-	-	21.993	21.993	10.783	32.776	1	32.777
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	(17.317)	(17.317)	-	(17.317)
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios	(20.700)	-	-	-	-	(20.700)	-	(20.700)
Total de cambios en patrimonio	(20.700)	-	21.993	21.993	(6.534)	(5.241)	1	(5.240)
Saldo Final Período Actual 31/12/2018	77.269	-	(1.047)	(1.047)	(5.019)	71.203	13	71.216

	Otras Reservas							Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Total otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2017	97.969	-	(10.316)	(10.316)	10.120	97.773	-	97.773
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	97.969	-	(10.316)	(10.316)	10.120	97.773	-	97.773
Cambios en patrimonio								
Resultado Integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	(8.605)	(8.605)	(1)	(8.606)
Otro resultado integral	-	-	(12.724)	(12.724)	-	(12.724)	-	(12.724)
Resultado integral	-	-	(12.724)	(12.724)	(8.605)	(21.329)	(1)	(21.330)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	13	13
Total de cambios en patrimonio	-	-	(12.724)	(12.724)	(8.605)	(21.329)	12	(21.317)
Saldo Final Período Anterior 31/12/2017	97.969	-	(23.040)	(23.040)	1.515	76.444	12	76.456

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 2018 y 2017.

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 incorporeales, 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 aquéllas 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.

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD, (continuación)

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 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 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 período (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 período 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 período 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 período 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 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 2018, la filial Charrúa Transmisora de Energía S.A. ha registrado ingresos ordinarios correspondientes a Peajes y Transmisión.

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD, (continuación)

Al 31 de diciembre de 2018, la sociedad filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. (DATE), no ha registrado ingresos ordinarios debido a que se encuentra en etapa pre-operativa. Las actividades de diseño y construcción de la etapa del proyecto asociado a la Subestación Nueva Diego de Almagro se extenderán por un máximo de 24 meses a partir de la fecha de publicación del Decreto Supremo 2T, es decir el día 6 de mayo de 2016. Las actividades de diseño y construcción 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 extenderán por un máximo de 42 meses a partir de la fecha de publicación del Decreto Supremo 2T, es decir el día 6 de mayo de 2016. La etapa de explotación y del reconocimiento de ingresos según lo dispuesto en las Bases de Licitación del proyecto (Decreto Supremo N°2 T de mayo de 2016), el cobro del VATT (Valor Anual de la Transmisión por Tramo) y su fórmula de indexación, constituirá la remuneración del Proyecto por un período de 240 meses sucesivos (20 años), recibiendo una remuneración fija anual de US\$5.291.261, la cual se iniciará a partir de la fecha de comunicación al CEN por parte de la Sociedad de la puesta en servicio del Proyecto, que se estima dar inicio durante el cuarto trimestre del año 2019, e 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.

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) Período contable

Los presentes estados financieros Consolidados cubren los siguientes períodos:

- Estados Consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de resultados por función al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de resultados integrales al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de cambios en el patrimonio neto al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de flujos de efectivo directo al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.2) Bases de preparación

Los estados financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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 7 de marzo de 2019.

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 período 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 período 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	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Moneda USD	1,00000	1,00000
Pesos Chilenos CLP	0,00144	0,00163
Unidad de Fomento	39,67614	43,59193
UF		

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 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 intercompañías han sido eliminados en la consolidación.

Los estados financieros Consolidados, incluyen las siguientes empresas filiales:

RUT	Nombre Sociedad	Moneda Funcional	31.12.2018			31.12.2017
			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
76.536.654 – 2	Diego de Almagro 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 período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, 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 período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Las obras en ejecución, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período 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 período 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 períodos 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 2018 la Sociedad no ha identificado deterioro para sus activos no corrientes.

2.10) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

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 2018, la tasa de impuesto a la renta corriente será de 27%.

2.10.2. Impuestos diferidos: Los impuestos diferidos son reconocidos usando el método del estado de situación financiera, estipulando las diferencias temporales entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de los reportes financieros y los montos usados con propósitos impositivos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos son compensados si existe un derecho legal exigible de ajustar los pasivos y activos por impuestos corrientes, y están relacionados con los impuestos a las ganancias aplicados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad tributable o en distintas entidades tributarias, pero pretenden liquidar los pasivos y activos por impuestos corrientes en forma neta, o sus activos y pasivos tributarios serán realizados al mismo tiempo.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

2.10.2. Impuestos diferidos, (continuación):

Un activo por impuestos diferidos es reconocido en la medida en que sea probable que las ganancias y pérdidas imponibles futuras estén disponibles en el momento en que la diferencia temporal pueda ser utilizada. Los activos por impuestos diferidos son revisados en cada fecha del estado de situación financiera y son reducidos en la medida que no es probable que los beneficios por impuestos relacionados sean realizados.

El impuesto diferido se mide empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el período 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%.

2.11) 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. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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.

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

2.15) 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 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.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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.

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 período de transmisión, además de incluir una estimación de transmisión de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período 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 período 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 períodos 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 período 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. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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".

2.20) 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, modificaciones a normas e interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 01 de enero de 2018.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15 <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 22: <i>Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
NIC 40: <i>Transferencias de Propiedades de Inversión (Modificaciones a NIC 40, Propiedades de Inversión).</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i> , y NIIF 4, <i>Contratos de Seguro</i> : Modificaciones a NIIF 4.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018, para entidades que adoptan la exención temporaria, entidades que aplican el enfoque <i>overlay</i> y entidades que aplican full NIIF 9.
NIIF 2, <i>Pagos Basados en Acciones</i> : Aclaración de contabilización de ciertos tipos de transacciones de pagos basados en acciones.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15, <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i> : Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2014-2016. Modificaciones a NIIF 1 y NIC 28.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.

La aplicación de estas nuevas norma y enmiendas a partir del 1 de enero de 2018 no ha tenido un efecto en los montos reportados en estos estados financieros.

RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 15 en o antes de esa fecha.
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2021. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 9 y NIIF 15 en o antes de esa fecha.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 23: Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
NIC 28: Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 9: Cláusulas de prepago con compensación negativa	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Modificaciones de Planes, Reducciones y Liquidaciones (Modificaciones a NIC 19, <i>Beneficios a Empleados</i>).	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 10, <i>Estados Financieros Consolidados</i> , y NIC 28, <i>Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos</i> : Transferencia o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.	Fecha efectiva diferida indefinidamente.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2015-2017. Modificaciones a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a las referencias en el <i>Marco Conceptual para la Información Financiera</i> .	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

Nuevas Normas

NIIF 16 Arrendamientos

Emitida el 13 de enero de 2016, esta Norma requiere que las empresas arrendatarias operativas contabilicen todos los arrendamientos en sus estados financieros a contar del 01 de enero de 2019. Las empresas arrendatarias con arrendamientos operativos tendrán más activos, pero también una deuda mayor. Mientras mayor es el portfolio de arrendamientos operativos de la empresa, mayor será el impacto en las métricas de reporte.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

La administración estima que esta Norma será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de esta Norma.

Nueva Interpretación

CINIIF 23: Incertidumbre sobre tratamientos tributarios.

Esta interpretación, emitida el 7 de junio de 2017, orienta la determinación de utilidades (pérdidas) tributarias, bases tributarias, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos tributarios no utilizados y tasas de impuestos cuando hay incertidumbre respecto de los tratamientos de impuesto a las ganancias bajo NIC 12.

Específicamente considera:

- Si los tratamientos tributarios debieran considerarse en forma colectiva.
- Los supuestos relativos a la fiscalización de la autoridad tributaria.
- La determinación de la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, las pérdidas tributarias no utilizadas, los créditos tributarios no utilizados y las tasas de impuestos
- La determinación de la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, las pérdidas tributarias no utilizadas, los créditos tributarios no utilizados y las tasas de impuestos.
- El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.

La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

La administración estima que esta Interpretación será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas modificaciones.

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 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).

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.

GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

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

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 2018, 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 período 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.

Durante el ejercicio 2017, la Sociedad ha liquidado sus instrumentos de cobertura (ver nota 13), los cuales se encontraban asociados a créditos sindicados que financiaban los proyectos de Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. y de Charrúa Transmisora de energía S.A.

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.
- b) 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.
- 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. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.2) 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 cierre de 2017 se encuentran en etapa de 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.

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 2018	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Generación Chile S.A.	17.389	34,86%
Colbún S.A.	14.437	28,94%
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	2.673	5,36%
Aes Gener S.A.	2.056	4,12%
Gasatacama Chile S.A.	1.723	3,45%
Otros clientes	11.604	23,26%
Total facturación 2018	49.882	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	76,74%	

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2017	Facturación MUS\$	Representación %
Enel Generación Chile S.A.	10.345	32,31%
Colbún S.A.	9.201	28,74%
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	2.773	8,66%
Gasatacama Chile S.A.	1.514	4,73%
Aes Gener S.A.	1.481	4,63%
Otros clientes	6.705	20,94%
Total facturación 2017	32.019	100,00%
% Concentración de los 5 principales clientes	79,06%	

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)

3.3) 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 2018 el monto por este concepto alcanzó a MU\$3.948,63 los que están reservados para asegurar a los bonistas el pago de las cuotas asociadas a la fecha de pago más próxima. Mientras que, al 31 de diciembre de 2017, el monto reservado para asegurar pagos de pasivos financieros bancarios comprometidos a esa fecha, ascendió a MU\$3.948,63.

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.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.3) Riesgo de liquidez (continuación)

La siguiente tabla presenta un resumen de las condiciones o características de la deuda que registra la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Al 31.12.2018	Celeo Redes Operación Chile S.A. MUS\$		TOTAL MUS\$
	Emisión Bonos USD	Emisión Bonos UF	
Capital adeudado	348.245	216.665	564.910
interés devengados	8.912	157	9.069
Tasa Nominal	5,20%	3,35%	
Comisiones	0,47%		
Efecto sobre la par	-	-0,25%	
Tasa Real	5,67%	3,10%	

Al 31.12.2017	Celeo Redes Operación Chile S.A. MUS\$		TOTAL MUS\$
	Emisión Bonos USD	Emisión Bonos UF	
Capital adeudado	362.122	242.986	605.108
interés devengados pagado	12.099	6.457	18.556
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)

3.4) 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 2018 y 2017 sensibles a variaciones de divisas:

<u>Activos sensibles</u>	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	13.864	8.559
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8.221	11.309
Total de activos sensibles	22.085	19.868
<u>Pasivos sensibles</u>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.473	1.772
Otros pasivos financieros, corrientes	4.440	4.561
Otros pasivos financieros, no corrientes	212.391	238.591
Total de pasivos sensibles	221.304	244.924

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 31.12.2018</u>	MUS\$	Efecto en resultado 2018	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	694,77	625,29	764,25
<u>Activos sensibles</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	14.618	1.624	(1.329)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8.221	913	(747)
Total de activos sensibles	22.839	2.538	(2.076)
<u>Pasivos sensibles</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.473	(497)	407
Otros pasivos financieros, corrientes	4.440	(493)	404
Otros pasivos financieros, no corrientes	212.391	(23.599)	19.308
Total de pasivos sensibles	221.304	(24.589)	20.119
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		(22.052)	18.042

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.4) Análisis sensibilidad, (continuación)

Análisis de sensibilidad al 31.12.2017	MUS\$	Efecto en resultado 2017	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	614,75	553,28	676,23
Activos sensibles			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.559	951	(778)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11.309	1.257	(1.028)
Total de activos sensibles	19.868	2.208	(1.806)
Pasivos sensibles			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.772	(197)	161
Otros pasivos financieros, corrientes	4.561	(507)	415
Otros pasivos financieros, no corrientes	238.591	(26.510)	21.690
Total de pasivos sensibles	244.924	(27.214)	22.266
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		(25.006)	20.460

En el ejercicio 2017, el riesgo asociado a la exposición de los pasivos financieros está mitigado con una cobertura económica, designada como "Cobertura de flujo de efectivo". Esta cobertura, considera los flujos de pago de clientes determinados en la concesión a 20 años, en la misma moneda expuesta y los mismos tramos de pago de las cuotas del pasivo financiero (ver nota 13,3).

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 2018 y 2017 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Saldos en bancos	8.468	18.367
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	1.925	-
Fondos mutuos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	35.193	152.697
Totales	45.586	171.064

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31.12.2018	31.12.2017
		MUS\$	MUS\$
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	CL \$	13.864	8.559
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	US \$	31.722	162.505
Totales		45.586	171.064

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 2018

El detalle de las inversiones en fondos mutuos (renta fija y bajo riesgo) al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Institución	Instrumento	Moneda	Valor cuota MUS\$	Nº de cuotas	31.12.2018 MUS\$
J.P.Morgan	JPM US Dollar Liquidity LVNAV Premier	Dólar	0,0010	26.895.000,00	26.895
BBVA	Monetario Nominal - Serie V	CLP	1,2258	2.737.957,55	4.831
BBVA	Liquidez Dólar Serie E	Dólar	1,2342	2.738,71	3.380
Banco Chile		CLP	0,0569	1.523,21	87
Total					35.193

4.2) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2017

El detalle de las inversiones en fondos mutuos (renta fija) al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Institución	Instrumento	Moneda	Valor cuota MU\$	Nº de cuotas	31.12.2017 MUS\$
J.P.Morgan	JPM US Dollar Liquidity Fund Premier	Dólar	0,0010	142.523.000,00	142.523
Banco BBVA	Monetario Nominal Serie B	Pesos	0,0018	36.050,59	63
	Liquidez Dólar Serie E	Dólar	1,2226	8.269,93	10.111
Total					152.697

5. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de los otros activos no financieros corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros activos no financieros, corrientes

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Seguros anticipados	155	113
Totales	155	113

Otros activos no financieros, no corrientes

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Anticipo Indemnización Servidumbres Eléctricas	2.560	8.953
Otros	-	1.797
Totales	2.560	10.750

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 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018			31.12.2017		
	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	5.984	-	5.984	4.149	-	4.149
Otras cuentas por cobrar	4	-	4	75	-	75
Anticipos proveedores, nacionales	1	-	1	13	-	13
Impuestos al Valor Agregado por Recuperar (1)	2.232	-	2.232	7.072	-	7.072
Total Deudores Comerciales Corrientes	8.221	-	8.221	11.309	-	11.309
Total Deudores Comerciales No Corrientes	-	-	-	-	-	-
Total Deudores Comerciales	8.221	-	8.221	11.309	-	11.309

- (1) IVA crédito fiscal originado en la construcción de las líneas de transmisión de las sociedades filiales Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. y Charrúa Transmisora de Energía S.A. Durante el mes de junio y julio de 2018, respectivamente, la Sociedad solicitó al SII el reintegro de IVA crédito fiscal originado por la adquisición de activos fijos de ambos proyectos, de acuerdo al beneficio tributario del Artículo 27 Bis de la Ley de IVA.

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

						31.12.2018
	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera no repactada bruta	5.984	-	-	-	-	5.984
Deterioro cartera	-	-	-	-	-	-
Total Cartera al 31 de diciembre de 2018	5.984	-	-	-	-	5.984

						31.12.2017
	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera no repactada bruta	4.149	-	-	-	-	4.149
Deterioro cartera	-	-	-	-	-	-
Total Cartera al 31 de diciembre de 2017	4.149	-	-	-	-	4.149

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 período al 31 de diciembre de 2018, alcanza a MU\$0.-

7. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

El detalle de los activos y pasivos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Pago provisional mensual	831	373
Impuesto renta por recuperar	1.125	1.624
Total activos por impuestos corrientes	1.956	1.997

8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES

El detalle de los otros activos financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros activos financieros	No corrientes	
	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Boleta de garantía (nota 21.3)	1.788	467
Total otros activos financieros	1.788	467

9. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

9.1) 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.

9. INSTRUMENTOS FINANCIEROS (continuación)

9.1) Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría (continuación)

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

Al 31 de diciembre de 2018

Activos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.468	37.118	45.586
Otros activos financieros no corrientes	1.788	-	1.788
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8.221	-	8.221
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	3.479	-	3.479
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	141.953	-	141.953
Totales	163.909	37.118	201.027

Pasivos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	7.538	-	7.538
Otros pasivos financieros, no corrientes	566.450	-	566.450
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	4.473	-	4.473
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	17.781	-	17.781
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	44.244	-	44.244
Totales	640.486	-	640.486

9. INSTRUMENTOS FINANCIEROS (continuación)

9.2) Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría (continuación)

Al 31 de diciembre de 2017

Activos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	18.367	152.697	171.064
Otros activos financieros no corrientes	467	-	467
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	11.309	-	11.309
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	21.920	-	21.920
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	22.000	-	22.000
Totales	74.063	152.697	226.760

Pasivos	Medido a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	14.131	-	14.131
Otros pasivos financieros, no corrientes	594.309	-	594.309
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	1.772	-	1.772
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	708	-	708
Totales	610.920	-	610.920

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 2018, 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.

9.2) Jerarquías del Valor Razonable

Los instrumentos financieros que han sido registrados a valor razonable al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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 2018 y 2017, activos correspondientes a inversiones financieras corrientes consideradas como "Efectivo y equivalentes al efectivo", las que son medidas al Valor Razonable de Nivel II.

10. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

10.1) Beneficio por impuestos a las ganancias

Resultado por impuesto a las ganancias	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(527)	-
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	-	-
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, total	(527)	-
Beneficio por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(4.690)	3.079
Beneficio por impuestos diferidos, neto, total	(4.690)	3.079
Beneficio por impuestos a las ganancias	(5.217)	3.079

10.2) Activos y pasivos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al	Reconocido en	Reconocido en	Saldo inicial al	Reconocido en	Saldo final al
	01.01.2017	Resultados del	Otros Result.	01.01.2018	Resultados del	31.12.2018
	MUS\$	Ejercicio	Integral	MUS\$	Ejercicio	MUS\$
Depreciaciones	53.032	(53.032)	-	-	-	-
Revaluaciones de Instrumentos Financieros	256	3.383	(3.639)	-	-	-
Pérdidas Fiscales	13.921	10.617	-	24.538	9.215	33.753
Total activos por impuestos diferidos	67.209	(39.032)	(3.639)	24.538	9.215	33.753

Pasivos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al	Reconocido en	Reconocido en	Saldo inicial al	Reconocido en	Saldo final al
	01.01.2017	Resultados del	Otros Result.	01.01.2018	Resultados del	31.12.2018
	MUS\$	Ejercicio	Integral	MUS\$	Ejercicio	MUS\$
Depreciaciones	67.638	(41.574)	-	26.064	13.905	39.969
Acumulaciones (o Devengos)	-	41	-	41	-	41
Contratos en Moneda Extranjera	289	(578)	289	-	-	-
Total pasivos por impuestos diferidos	67.927	(42.111)	289	26.105	13.905	40.010
Total Impuestos Diferidos Netos	(718)	3.079	(3.928)	(1.567)	(4.690)	(6.257)

10. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

10.3) Conciliación del resultado fiscal

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	%	Saldos al	%	Saldos al
		31.12.2018		31.12.2017
		MUS\$		MUS\$
Ganancias antes de impuestos		16.001		(11.685)
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	27,0%	(4.320)	27,0%	3.155
Más (menos):				
Efecto por impuestos diferidos del ejercicio	5,6%	(897)	(0,7%)	(76)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	5,6%	(897)	(0,7%)	(76)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	32,6%	(5.217)	26,3%	3.079

10.4) Impuestos Diferidos No Reconocidos

La Sociedad matriz Celeo Redes Operación Chile S.A., ha reconocido durante el ejercicio actual, activos por impuestos diferidos por MU\$5.869 asociados a la pérdida tributaria del ejercicio 2017, los que en su momento no habían sido reconocidos por falta de fundamentos suficientes que aseguraran, en aquel entonces, la disponibilidad de ganancias fiscales futuras contra las cuales compensar estas pérdidas. Dichas ganancias fiscales se originaron durante el ejercicio 2018 debido al alza del tipo de cambio dólar, que impulsó los resultados fiscales a recuperar la pérdida acumulada.

11. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación, se presenta el detalle de activos intangibles:

Clases de Activos Intangibles, Neto	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Servidumbres eléctricas	78.408	67.449
Licencias y softwares	41	59
Totales	78.449	67.508

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Servidumbres eléctricas	78.408	67.449
Licencias y softwares	110	110
Totales	78.518	67.559

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Licencias y softwares	(69)	(51)
Totales	(69)	(51)

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

11. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA, (continuación)

La composición y movimientos del activo intangible al 31 de diciembre de 2018 y 2017 han sido los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2018

	Servidumbres eléctricas	Licencias y softwares	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2018	67.449	59	67.508
Adiciones	6.954	-	6.954
Enajenación y bajas	(19)	(1)	(20)
Amortización del ejercicio (a)	-	(17)	(17)
Otros Incrementos (Decrementos)	4.024	-	4.024
Movimientos totales	10.959	(18)	10.941
Saldos finales netos al 31.12.2018	78.408	41	78.449

Movimientos al 31 de diciembre de 2017

	Servidumbres eléctricas	Licencias y softwares	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2017	63.476	80	63.556
Adiciones	3.973	-	3.973
Amortización del ejercicio (a)	-	(21)	(21)
Movimientos totales	3.973	(21)	3.952
Saldos finales netos al 31.12.2017	67.449	59	67.508

(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 determinó que no existe deterioro de las referidas servidumbres.

12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	193	193
Construcciones en curso	57.205	161.870
Maquinarias	376.939	241.739
Vehículos	-	9
Equipos computacionales	2	4
Totales	434.339	403.815

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	193	193
Construcciones en curso	57.205	161.870
Maquinarias	392.141	250.435
Vehículos	33	33
Equipos computacionales	13	13
Totales	449.585	412.544

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Maquinarias	(15.202)	(8.696)
Vehículos	(33)	(24)
Equipos computacionales	(11)	(9)
Totales	(15.246)	(8.729)

12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

12.1) Movimientos de propiedad, planta y equipos

Los movimientos registrados en Propiedad, Planta y Equipos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2018

	Terrenos	Construcciones en curso	Instalaciones fijas y accesorios	Maquinarias	Vehículos	Equipos computacionales	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2018	193	161.870	-	241.739	9	4	403.815
Adiciones	-	36.950	-	91	-	-	37.041
Depreciación del período	-	-	-	(6.506)	(9)	(2)	(6.517)
Reclasificaciones (1)	-	(141.615)	-	141.615	-	-	-
Movimientos totales	-	(104.665)	-	135.200	(9)	(2)	30.524
Saldos finales netos al 31.12.2018	193	57.205	-	376.939	-	2	434.339

Movimientos al 31 de diciembre de 2017

	Terrenos	Construcciones en curso	Instalaciones fijas y accesorios	Maquinarias	Vehículos	Equipos computacionales	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos al 01.01.2017	193	103.964	427	245.723	296	-	350.603
Adiciones	-	57.906	-	104	-	14	58.024
Enajenaciones y bajas	-	-	(427)	-	(276)	-	(703)
Depreciación del período	-	-	-	(4.088)	(11)	(10)	(4.109)
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	-
Movimientos totales	-	57.906	(427)	(3.984)	(287)	4	53.212
Saldos finales netos al 31.12.2017	193	161.870	-	241.739	9	4	403.815

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen activos en Leasing en Propiedad, planta y equipos.

- (1) Con fecha 1 de enero se procedió con la activación y finalización del Proyecto en Ejecución "Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: Tendido del primer circuito", correspondiente a la sociedad filial Charrúa Transmisora de Energía S.A., activando a esa fecha en Maquinarias y Equipos un total de MU\$141.615, divididos en MU\$89.707 como a Líneas de Transmisión, y MU\$51.908 como Subestaciones.

12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

12.2) Detalle de la depreciación del ejercicio.

Depreciación del ejercicio	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Costo de venta	6.494	4.046
Gasto administración	40	63
Total depreciación	6.534	4.109

12.3) 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\$564.910.

13. 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	31.12.2018		31.12.2017	
		Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$
Obligaciones con el público (Bonos) (a)	UF	4.440	212.391	4.561	238.591
Obligaciones con el público (Bonos) (a)	USD	3.098	354.059	9.570	355.718
Total obligaciones con el público (Bonos)		7.538	566.450	14.131	594.309
Total Otros pasivos financieros		7.538	566.450	14.131	594.309

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

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

13.1) 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 2018 y 2017, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2018

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%	2.295	2.145	4.440	9.442	30.103	172.846	212.391	216.665
U.S.A. (2)	1ra serie	22-06-2047	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,67%	5,20%	2.169	929	3.098	1.789	13.892	338.378	354.059	348.245
Total								4.464	3.074	7.538	11.231	43.995	511.224	566.450	564.910

Al 31 de diciembre de 2017

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%	2.632	1.929	4.561	15.612	33.074	189.905	238.591	242.986
U.S.A. (2)	1ra serie	22-06-2047	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,67%	5,20%	3.166	6.404	9.570	3.448	9.352	342.918	355.718	362.122
Total								5.798	8.333	14.131	19.060	42.426	532.823	594.309	605.108

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

13.1) Obligaciones con el público (bonos) (continuación).

- (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.

- (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

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

13.2) Pasivos de cobertura

La Sociedad mantiene vigente al 31 de diciembre de 2018, 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., Charrúa Transmisora de Energía S.A. y Diego de Almagro 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 período al 31 de diciembre de 2018 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.

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

13.2) Pasivos de cobertura, (continuación)

La contabilidad de cobertura se discontinúa 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.

Al 31 de diciembre de 2018, la sociedad a reconocido en sus estados financieros Consolidados un importe por MU\$10.636 como mayor "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.

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

13.2) Pasivos de cobertura, (continuación)

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.

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

13.3) 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 Proyecto. 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.

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

13.3) Cumplimiento de Covenants, (continuación)

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
- (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.

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

13.3) Cumplimiento de Covenants, (continuación)

La siguiente tabla adjunta presenta el cumplimiento del RCSD para el ejercicio al 31 de diciembre de 2018, del cálculo del covenant recién mencionado.

(a) Flujo de Caja Libre	MU\$
Ingresos por funcionamiento de los proyectos y cualquier subsidiaria restringida	49.882
Ingresos por interes en inversiones permitidas	722
Devoluciones de IVA	5.750
Ingresos del proyecto [a1]	56.354
Costos y comisiones de operación y administración de los proyectos	(6.658)
Costos de seguros	(497)
Costos relacionados con mantención y obtención de boletas de garantía	(457)
Costos Operativos [a2]	(7.612)
Flujo de caja libre [a1-a2]	48.742
(b) Gastos de la deuda	
Obligaciones con el público por emisión de bonos (*)	38.261
Gastos de la deuda	38.261

$$\text{RCSD} = \frac{\text{Flujo de Caja Libre}}{\text{Gastos de la Deuda}}$$

$$\text{RCSD} = \frac{48.742}{38.261} \quad \mathbf{1,27 X}$$

(*) Corresponde a intereses devengados y amortización de capital para el período de 12 meses que comienza inmediatamente después del 31.12.2017.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad cumple el RCSD, ya que supera el factor exigido por el contrato, el cual es mayor o igual a 1,25x para contraer deuda adicional y 1,15 para repartir dividendos, todo esto en base a los criterios establecidos en los contratos de emisión de bonos.

14. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Proveedores nacionales	3.550	626
Gestión de servidumbre por formalizar	22	31
Iva Débito Fiscal (1)	857	557
Totales, Acreedores comerciales	4.429	1.214
Retenciones por Pagar	44	513
Otras cuentas por pagar	-	45
Totales	4.473	1.772

(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 2018 y 2017, el período 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.

14.1) Proveedores con pagos al día

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2018 MUS\$	Período 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	3.360.	-	-	-	-	-	3.360	30
Servicios	1.113	-	-	-	-	-	1.113	30
Total	4.473	-	-	-	-	-	4.473	

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2017 MUS\$	Período 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	2	-	-	-	-	-	2	30
Servicios	624	-	-	-	-	-	624	30
Total	626	-	-	-	-	-	626	

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

14.2) Proveedores con plazos vencidos

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31.12.2018
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios	-	3	-	-	-	-	3
Total MUS\$	-	3	-	-	-	-	3

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31.12.2017
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios	-	-	10	-	-	-	10
Total MUS\$	-	-	10	-	-	-	10

15. 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 2018 y 2017 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	
						31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Préstamo (1)	3.223	21.466	141.953	22.000
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Facturación a cobrar	128	144	-	-
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	Accionistas comunes	3 meses	Chile	Recuperación de gastos	-	166	-	-
Celeo Redes Energia SPA	76.466.822-7	Accionistas comunes	6 meses	Chile	Recuperación de gastos	128	144	-	-
Totales						3.479	21.920	141.953	22.000

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	
						31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Préstamo (1)	-	-	44.244	22.000
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	6 meses	Chile	Facturación a cobrar	205	357	-	-
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Matriz	12 meses	Chile	Dividendo por pagar	17.317	-	-	-
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	Accionistas comunes	6 meses	Chile	Contrato de construcción	259	350	-	-
Celeo Concesiones S.L.U.	59.159.380-3	Accionistas comunes	6 meses	España	Servicios gestión administrativa	-	1	-	-
Totales						17.781	708	44.244	22.000

- (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 los préstamos por cobrar no corriente la tasa de interés asciende a 4,16%, mientras que, para el préstamo 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.

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

15.1) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2018 MUS\$	(Cargo) / Abono efecto en resultado 2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$	(Cargo) / Abono efecto en resultado 2017 MUS\$
76.466.822-7	Celeo Energía SPA	Chile	Filial de la Matriz	Pago recuperación de gasto	128	-	-	-
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Contrato de construcción	(215)	10	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Administración por cobrar	168	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Dividendo por pagar	17.317	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Habilitación Oficina 1902	88	-	(50)	(42)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Intereses Préstamo	6.059	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Préstamo Otorgado	(140.703)	-	(22.000)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Amortización Préstamo Otorgado	20.700	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Recuperación gastos	3.248	-	3.157	-
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Fondos por rendir	69	(69)	(201)	-
59.159.380-3	Celeo Concesiones S.L.U.	España	Filial de la Matriz	Servicio Gestión Administrativa	-	-	(1.087)	1.087
59.175.260-K	Celeo Redes S.L.	España	Accionista	Reembolso de gastos	-	-	264	(5)
96.791.730 -3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Contrato de construcción	124	124	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato gestión administrativa	(1.803)	(1.514)	(3.082)	(2.590)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato gestión operacional	(2.696)	(2.264)	(4.041)	(1.940)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Recuperación de gastos	59	-	170	-
96.791.730-3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la matriz	Contrato de construcción	(24.148)	-	(56.067)	-
96.791.730-3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la matriz	Recuperación de gastos	72	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Servicio de administración	(393)	(375)	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Contrato Pre Operacional	(410)	-	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Interés Préstamo	(2.290)	(2.290)	-	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Venta de activos fijos	-	-	1.564	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Préstamo Otorgado	(1.037)	-	(17.706)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Matriz del grupo en Chile	Préstamo recibido	22.094	-	22.000	-

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.

15.2) 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.

16. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

16.1) Capital emitido y pagado

Capital pagado	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2017	97.969	97.969
Total capital al 31 de diciembre de 2017	97.969	97.969
Capital Inicial 01.01.2018	97.969	97.969
Disminución de capital (1)	(20.700)	(20.700)
Total capital al 31 de diciembre de 2018	77.269	77.269

- (1) Con fecha 7 de diciembre de 2018, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas donde se acordó efectuar una disminución del capital social por MU\$20.700, sin modificar la actual participación o el número de acciones en que actualmente se divide el capital social. Dicha disminución, se efectúa para pagar deuda con su matriz Celeo Redes Chile Ltda.

16.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Socios	Nº de Acciones 31.12.2018	Nº de Acciones 31.12.2017	Participación	
			31.12.2018 %	31.12.2017 %
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 asciende a la cantidad de US\$77.268.591,37 dividido en 999.999.999 acciones ordinarias, nominativas, de una misma serie, sin valor nominal, de igual valor cada una.

16.3) Otras reservas

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

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Efectos acumulados por cobertura y otras reservas		
Saldo Inicial	(23.040)	(10.316)
Reverso cobertura inicial (1)	-	10.316
Efectos por cobertura del ejercicio (2)	21.993	(23.040)
Total otras reservas	(1.047)	(23.040)

16. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS (continuación)

- (1) Producto del prepago de los pasivos financieros bancarios, con fondos provenientes de la emisión de bonos en mayo de 2017, fueron revertidos los efectos reconocidos en Reservas de Cobertura al 31 de diciembre de 2016, originado por los instrumentos derivados designados como instrumentos de cobertura de dicha deuda. Este reverso, fue reconocido en resultados del ejercicio en la línea "Costos financieros".
- (2) Corresponde a la denominación de Cobertura de Flujo de Efectivo por la deuda en UF (ver nota 13.2).

16.4) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existe resultados positivos, 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, con fecha 26 de noviembre de 2009 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 del ejercicio.

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 2018 y 2017, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Utilidad (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	10.783	(8.605)
<u>Ajustes según política:</u>		
Deducción saldo deudor rubro "Resultados Acumulados"	-	-
Depreciación del ejercicio	6.534	4.109
Utilidad Líquida a Distribuir del Ejercicio	17.317	(4.496)

16. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS (continuación)

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, el Directorio aprobó con fecha 7 de marzo de 2019, la distribución de un dividendo por monto superior al definido como mínimo en la política, el cual alcanzará al 100% de la utilidad líquida distribuible determinada en el ejercicio 2018, esto es MU\$17.317. Este dividendo será pagado durante el ejercicio 2019, como dividendo definitivo anual.

16.5) 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 2018 y 2017 se entiende por capital, al capital emitido, suscrito y pagado.

17. 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 2018 y 2017, es el siguiente:

		31.12.2018				
Sociedad	Accionista Minoritario	Patrimonio	Resultado	Participación	Participación	Participación en
		Subsidiaria	Subsidiaria	Minoritaria	no	las ganancias
		MUS\$	MUS\$	%	controladora	(pérdidas)
					MUS\$	MUS\$
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	24.549	2.976	0,01%	2	-
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	78.774	7.786	0,01%	8	1
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Celeo Redes S.L.	24.732	(353)	0,01%	3	-
Totales		128.055	10.409		13	1

		31.12.2017				
Sociedad	Accionista Minoritario	Patrimonio	Resultado	Participación	Participación	Participación en
		Subsidiaria	Subsidiaria	Minoritaria	no	las ganancias
		MUS\$	MUS\$	%	controladora	(pérdidas)
					MUS\$	MUS\$
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	21.574	(1.699)	0,01%	2	-
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	Elecnor S.A.	70.987	(6.766)	0,01%	7	(1)
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Celeo Redes S.L.	25.086	140	0,01%	3	-
Totales		117.647	(8.325)		12	(1)

18. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

A continuación, la composición de los ingresos de actividades ordinarias al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Ingresos regulados por peajes y transmisión	49.882	31.322
Servicio operación y gestión operacional	-	697
Totales	49.882	32.019

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. (que comenzó a operar a fines de 2017), la cuales se encuentran en plena operación. No existiendo contraprestaciones pendientes por entregar.

18. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS, (continuación)

Tipo de ingresos ordinarios	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Cientes regulados	49.882	32.019
Ingresos nacionales	49.882	32.019
Bienes transferidos en un momento determinado	-	-
Servicios de transmisión prestados a lo largo del tiempo	49.882	32.019

19. COSTO DE VENTAS

A continuación, la composición de los costos de venta al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Costos de operación y mantenimiento	(3.363)	(2.932)
Depreciación ejerc. costo línea transmisión 2°C	(3.665)	(2.220)
Depreciación ejerc. costo subestaciones 2°C	(2.829)	(1.805)
Costo de venta de servicios	(123)	(169)
Costos de personal	-	(2)
Depreciación ejercicio costo O&M	-	(21)
Totales	(9.980)	(7.149)

20. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

A continuación, la composición de los resultados relevantes al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

20.1) Gastos de administración

El detalle de gastos de administración son los siguientes:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Gastos asesorías y honorarios	(442)	(1.201)
Depreciación y amortización	(40)	(84)
Gastos de servicios y arriendos	(3.018)	(2.116)
Otros gastos de administración	(506)	(697)
Totales	(4.006)	(4.098)

20.2) Otros gastos

El detalle de otros gastos son los siguientes:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Gastos extraordinarios proyectos	(56)	(710)
Desarrollos nuevos proyectos	(1)	(209)
Otros gastos por función	(11)	(43)
Totales	(68)	(962)

20. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

20.3) Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de otras ganancias (pérdidas) son las siguientes:

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Pérdida por venta de activo fijo	-	(24)
Servidumbres eléctricas (1)	4.024	-
Otros ingresos fuera de la explotación	287	763
Totales	4.311	739

- (1) Corresponde a la activación de gastos generados en años anteriores por servidumbres, originados por pagos realizados a propietarios de terrenos donde se emplazaron los trazados de las líneas de transmisión de Charrúa y Alto Jahuel.

20.4) Resultados financieros

El detalle del resultado financiero al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Ingresos financieros	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos a empresas relacionadas	6.059	391
Intereses por inversiones financieras	906	1.279
Totales	6.965	1.670

Costos financieros reconocidos en resultados	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Intereses de préstamos bancarios	(44)	(4.249)
Intereses Obligaciones con el público bonos	(26.920)	(11.913)
Costo de quiebre instrumentos financieros derivados (1)	-	(20.660)
Gastos y comisiones bancarias	(185)	(396)
Totales	(27.149)	(37.218)

- (1) Corresponde al costo de quiebre por la cancelación de los instrumentos derivados que mantenía las filiales Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (MU\$18.839) y Charrúa Transmisora de Energía S.A. (MU\$1.821), asociados a los financiamientos bancarios que mantenían ambas compañías. Dicha cancelación fue realizada en el mes de mayo de 2017 con fondos provenientes de la emisión de Bonos.

20. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

20.5) Diferencias de cambio

El detalle de las diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio por rubro de origen		
Efectivo y equivalentes al efectivo	(2.326)	378.776
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(1.267)	1.365
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	(326)	(152.612)
Activos por impuestos corrientes	(38)	183
Otros activos financieros no corrientes	(55)	37
Otros activos no financieros no corrientes	(410)	401
Otros pasivos financieros corrientes	653	(486)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	159	(137)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	113	(1.286)
Otros pasivos financieros no corrientes	(651)	(222.835)
Totales	(4.148)	3.406

20.6) Resultado por unidades de reajuste

El detalle del resultado por unidad de reajuste al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	MUS\$	MUS\$
Detalle por rubro de origen		
Efectivo y equivalentes al efectivo	53	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	40	-
Activos por impuestos corrientes	(47)	-
Otros activos financieros no corrientes	5	-
Otros pasivos financieros corrientes	47	(40)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	146	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	(2)	-
Otros pasivos financieros no corrientes	(48)	(237)
Totales	194	(277)

20. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

21.1) Compromisos

La Sociedad y sus filiales no poseen nuevos compromisos durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018.

21.2) Juicios y contingencias

Las sociedades Celeo Redes Operación Chile S.A. y Diego de Almagro Transmisora de Energía S. A., no poseen juicios ni contingencias al 31 de diciembre de 2018.

Al 31 de diciembre de 2018, 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	Remota	Indeterminado
2) Sara Pérez Gonzales y otros/Ajte	Reclamación Tasación Servidumbre	N/A	CLP \$116.740.690	Remota	Indeterminado
3) Inversiones Santa Sofía/Ajte	Término Contrato Servidumbre	Solicita Rechazo de demanda por falta fundamento	N/A	Remota	Indeterminado
4) Inversiones Santa Sofía/Fisco/Ajte	Nulidad Concesión Eléctrica	Solicita Rechazo de demanda por falta fundamento	N/A	Remota	Indeterminado
5) Eusebio Ruiz	Reivindicación	Solicita Rechazo de demanda por falta fundamento	N/A	Remota	Indeterminado

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 requerimiento se encuentra pendiente de ser visto por la Corte de Apelaciones de Talca.

21. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

21.2) Juicios y contingencias (Continuación)

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".

A la fecha la demanda se encuentra en etapa probatoria.

3) Inversiones Santa Sofía/AJTE- Término Contrato Servidumbre

Consiste en la interposición de una acción ordinaria de término de contrato de servidumbre eléctrica, suscrito con ocasión de la construcción de la "Línea Ancoa Alto Jahuel 2 x 500 kV: Primer Circuito", fundada en supuestos incumplimientos de AJTE por haber omitido pintar de color verde ciertas estructuras construidas en el predio, lo que a juicio de la compañía no constituye una obligación esencial del contrato, por tanto, debe ser desestimada por el tribunal.

La demanda fue presentada con fecha 2 de abril de 2015, y con fecha 28 de diciembre de 2018, el juez rechazó completamente la demanda, lo cual se encuentra en apelación por los demandantes.

4) Inversiones Santa Sofía/AJTE/Fisco- Nulidad Concesión Eléctrica

Consiste en la interposición de una acción ordinaria de nulidad de Concesión Eléctrica, respecto al Decreto Supremo emitido por el Ministerio de Energía, y que concede servidumbres eléctricas para permitir la construcción de la "Línea Ancoa Alto Jahuel 2 x 500 kV: Primer Circuito". Se funda en supuestos incumplimientos y omisiones al momento de dictarse el Decreto, por cuanto la línea eléctrica pasa por un sector denominado como un parque, lo que estaría prohibido por la legislación, lo que a juicio de la compañía no es efectivo, cumpliendo el Decreto de Concesión todos los requisitos legales aplicables.

La demanda fue presentada con fecha 26 de junio de 2015, y con fecha 16 de marzo de 2018 el tribunal competente dictó la sentencia definitiva rechazando la demanda en todas sus partes. La demandante presentó un recurso de apelación el cual se encuentra en trámite.

21. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

21.2) Juicios y contingencias (Continuación)

5) 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 (notificada al cierre del ejercicio anterior), y se encuentra a esta fecha en su etapa probatoria.

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)Agrícola Nucis Ltda/CHATE	Reclamación Monto de Indemnización	Casación Fondo	Solicitud de CHATE de rechazar la demanda en todas sus partes	\$1.582.591.688	Remota	Indeterminado
2)Becker Hermanos Ltda/CHATE	Reclamación Monto de Indemnización	Sin Notificar	N/A	\$235.218.800	Remota	Indeterminado

1) Agrícola Nucis 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, y se dictó sentencia favorable a CHATE, pero posteriormente Agrícola Nucis Limitada presentó un recurso de apelación el cual también favoreció a CHATE. Actualmente el demandante se encuentra tramitando en la Corte Suprema un recurso de casación en el fondo.

2) 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.

21. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS, (continuación)

21.3) 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 existe probabilidad de que se ejecuten.

21.3.1 A continuación, detallamos las garantías emitidas al 31 de diciembre de 2018:

Sociedad	Garante	Tipo de Garantía	Tipo de garantía	Monto garantía UF	Saldo al 31.12.18 MUS\$	Liberación de garantías	
						2019 MUS\$	2020 y más MUS\$
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de Energía	Garantiza la operación proyecto CHATE 1°Circuito	Directa	-	4.212	4.212	-
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de bienes nacionales	Fiel cumplimiento ejecución contrato D.Ex.835	Directa	10.364,80	405	-	405
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Ministerio de bienes nacionales	Garantiza la seriedad de la oferta	Directa	337,14	14	14	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Director Regional Vialidad Atacama	Garantizar la buena ejecución de las obras	Directa	350	15	15	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Director Regional Vialidad Atacama	Garantizar la correcta señalización	Directa	182	8	8	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Ministerio de Energía	Garantizar Operación Etapa 2	Directa	-	1.340		1.340
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Ministerio de Energía	Garantizar la correcta señalización	Directa	14	1	1	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Ministerio de Energía	Garantizar la correcta ejecución de obras	Directa	50	2	2	-
Total garantías emitidas					5.997	4.252	1.745

21.3.2 A continuación, detallamos las garantías emitidas al 31 de diciembre de 2017:

Sociedad	Garante	Tipo de Garantía	Tipo de garantía	Monto garantía UF	Saldo al 31.12.17 MUS\$	Liberación de garantías		
						2018 MUS\$	2019 y más MUS\$	
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de Energía	Garantiza Ejecución Proyecto 1° Circuito	Directa	-	11.232	11.232	-	
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de Energía	Garantiza Ejecución Hito 5	Directa	-	2.808	2.808	-	
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de Energía	Garantiza la operación proyecto CHATE 1°Circuito	Directa	-	4.212	-	4.212	
Celeo Redes Operación S.A.	Ministerio de bienes nacionales	Fiel cumplimiento ejecución contrato D.Ex.835	Directa	10.364,80	452	-	452	
Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Ministerio de bienes nacionales	Garantiza la seriedad de la oferta	Directa	337,14	15	14	15	
Total garantías emitidas						18.719	14.054	4.679

22. SANCIONES

Durante los períodos 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.

23. 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 2018, la sociedad filial Charrúa Transmisora de Energía S.A. ha efectuado desembolsos por MU\$3.719 asociados a conservación y mantenimiento forestal, para su proyecto en construcción, y mantiene comprometidos MU\$1.900 a pagar durante el ejercicio 2019 por este mismo concepto. Mientras que la sociedad filial Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. ha cancelado por este mismo concepto MU\$405, no teniendo compromisos para este año al respecto.

La Sociedad y sus filiales, no han desembolsado otros conceptos distintos a los ya detallados, con fines medioambientales durante el período 2018 y 2017, no mantiene compromisos al respecto.

24. HECHOS POSTERIORES

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.

Con fecha 7 de marzo de 2019, el Directorio acordó la distribución de dividendo por un monto superior al definido como mínimo en la política, el cual alcanzará al 100% de la utilidad líquida distributable determinada en el ejercicio 2018, esto es MU\$17.317. Este dividendo será pagado durante el ejercicio 2019, como dividendo definitivo anual.

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2019 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 2018.