



MEMORIA ANUAL 2022

ALFA

TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.



1.	Perfil de la entidad	4
1.1	Misión, visión, propósito y valores	4
1.1.1	Misión.	4
1.1.2	Visión.....	4
1.1.3	Valores.	4
1.2	Información histórica	4
1.3	Propiedad.....	5
1.3.1	Situación de control	5
1.3.2	Cambios importantes en la propiedad o control	5
1.3.3	Identificación de socios o accionistas mayoristas	5
1.3.4	Acciones, sus características y derechos.....	6
2.	Gobierno Corporativo	8
2.1	Marco de gobernanza	8
2.1.1	Consejo de Administración	8
2.1.2	Comisiones del Consejo de Administración.....	9
2.1.3	Management Team	10
2.2	Directorio	14
2.3	Comités del Directorio	17
2.4	Ejecutivos Principales	17
2.5	Adherencia a códigos internacionales.....	18
2.6	Gestión de riesgos	18
2.6.1	Riesgos del Negocio.	18
2.6.2	Riesgos en proceso	20
2.6.3	Oportunidades.....	22
2.7	Relación con grupos de interés y el público en general.	22
3.	Estrategia	23
3.1	Horizontes de tiempo	23
3.2	Objetivos estratégicos	24
3.3	Planes de Inversión.....	26
4.	Personas	26
4.1	Dotación del personal.....	26
4.2	Número de personas por sexo	26
4.3	Número de personas por nacionalidad	26
4.4	Número de personas por rango de edad.....	26
4.5	Antigüedad laboral.....	27
4.6	Número de personas con discapacidad.....	27
4.7	Formalidad Laboral	28

4.8	Adaptabilidad laboral.....	28
4.9	Equidad salarial por sexo	28
4.9.1	Política de equidad	28
4.9.2	Brecha salarial.....	28
4.10	Acoso laboral y sexual.....	28
4.11	Seguridad laboral	29
4.12	Permiso Postnatal	30
4.13	Capacitación y beneficio	30
4.14	Política de subcontratación.....	31
5.	Modelo de negocios.....	32
5.1	Sector industrial	32
5.2	Negocios	33
5.3	Grupos de interés	34
5.4	Propiedades e instalaciones.....	35
5.5	Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades.....	36
5.5.1	Subsidiarias y asociadas	36
5.5.2	Inversión en otras sociedades.....	36
6.	Gestión de proveedores	36
6.1	Pago a proveedores	36
6.2	Evaluación de proveedores.....	37
7.	Indicadores.....	38
7.1	Cumplimiento legal y normativo.....	38
7.1.1	En relación con clientes	38
7.1.2	En relación con sus trabajadores	38
7.1.3	Medioambiental	39
7.1.4	Libre Competencia	40
7.1.5	Otros	41
7.2	Indicadores de sostenibilidad por tipo de industria.....	41
8.	Hechos relevantes o esenciales	44
9.	Comentarios de accionistas y del comité de directores.....	45
10.	Análisis Razonado	45
10.1	Resumen.....	45
10.2	Análisis del Resultado (<i>En base a estados financieros reformulados</i>)	46
10.2.1	Resultado Operacional	46
10.2.2	Resultado No Operacional	47
10.2.3	Utilidad del ejercicio	47
10.3	Análisis del Balance	48
10.3.1	Activos.....	48

10.3.2 Pasivos y Patrimonio (<i>En base a estados financieros reformulados</i>)	49
10.4 Principales Flujos de Efectivo en el Ejercicio (<i>En base a estados financieros reformulados</i>)	51
10.5 Indicadores	52
11. Informes financieros.....	53

1. Perfil de la entidad

1.1 Misión, visión, propósito y valores

1.1.1 Misión.

Contribuir al progreso económico y tecnológico, bienestar social y al desarrollo sostenible, a través de inversiones en infraestructuras energéticas seguras, fiables y eficientes.

1.1.2 Visión.

Ser una Compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas, comprometidos con la excelencia, con una sólida cultura ambiental, social y de buen gobierno que involucre a todos nuestros grupos de interés en la creación de valor de la empresa.

1.1.3 Valores.

- **Aprecio a la vida y su entorno.** La seguridad y salud es un valor esencial. Damos prioridad a la seguridad por encima de cualquier otro requerimiento en nuestras actividades, ejecutando las tareas únicamente en condiciones de seguridad. Cuidamos del entorno social y ambiental necesario para alcanzar una vida plena.
- **Orientación al cliente y grupos de interés.** Estamos comprometidos con la satisfacción de nuestros clientes y grupos de interés, anticipando sus necesidades y superando sus expectativas. Nos esforzamos en brindar día a día un servicio excelente.
- **Honestidad, respeto y transparencia.** Promovemos la honestidad, el respeto y la transparencia en todos los niveles de la Compañía para construir relaciones éticas y duraderas.
- **Compromiso, esfuerzo y constancia.** Creemos en el compromiso, el esfuerzo y la constancia para alcanzar nuestras metas.

Nuestra estrategia de sostenibilidad busca la mejora constante de nuestras actividades, con foco en fomentar una cultura de desarrollo sostenible en todos los niveles de la empresa. Para ello Celeo cuenta con una Política de Sostenibilidad, la cual se fundamenta en cinco pilares que se desarrollan a través de los principios recogidos en las políticas correspondientes; Calidad, Salud y Seguridad en el Trabajo, Medio Ambiente, Responsabilidad Social y Cumplimiento. A su vez, Celeo se suma a la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) adquiriendo el compromiso de avanzar en los próximos años en determinados metas gracias a la priorización de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) en base a la naturaleza de su actividad, las orientaciones de los accionistas y el análisis de las empresas del sector, entre otros aspectos.

1.2 Información histórica

Alfa Transmisora de Energía S.A. (en adelante “Alfa” o “la Sociedad”) es una filial de APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA y Celeo Redes Chile Expansión SpA.

En marzo de 2021, Celeo, junto con su socio APG, suscribe un contrato de compraventa, efectivo desde septiembre de 2021, para la adquisición del 100% del negocio de líneas de transmisión de Colbún Transmisión, S.A. La Sociedad se constituyó inicialmente como tal bajo el nombre "Alfa Desarrollo SpA".

En octubre de 2021 se consolida como una sociedad anónima cerrada, modificando el tipo social y acordando estatutos refundidos para la misma, cambiando el nombre a "Alfa Transmisora de Energía S.A.", como se conoce en la actualidad.

Durante febrero de 2022, la Sociedad matriz Alfa Transmisora de Energía S.A. compró a Celeo Redes Chile Expansión SpA, la única acción que ésta tenía en Alfa Transmisión S.A. (antes Colbún Transmisión S.A.), momento a partir del cual, la Sociedad, pasó a ser titular del 100% de las acciones de Alfa Transmisión S.A. (antes Colbún Transmisión S.A.).

De esta forma, durante dicho mes se produce la fusión por absorción de la filial Alfa Transmisión S.A. (antes Colbún Transmisión S.A.), en la Sociedad matriz Alfa Transmisora de Energía S.A., sucediéndola esta última en todos sus derechos y obligaciones, en su calidad de continuadora legal.

1.3 Propiedad

1.3.1 Situación de control

La empresa que ejerce el control final sobre la Sociedad es APG Energy & Infra Investments Chile Expansión SpA., que mantiene el 80% de la participación de forma directa. El otro accionista es Celeo Redes Chile Expansión SpA. quien mantiene un 20% de la participación directa de sus acciones.

1.3.2 Cambios importantes en la propiedad o control

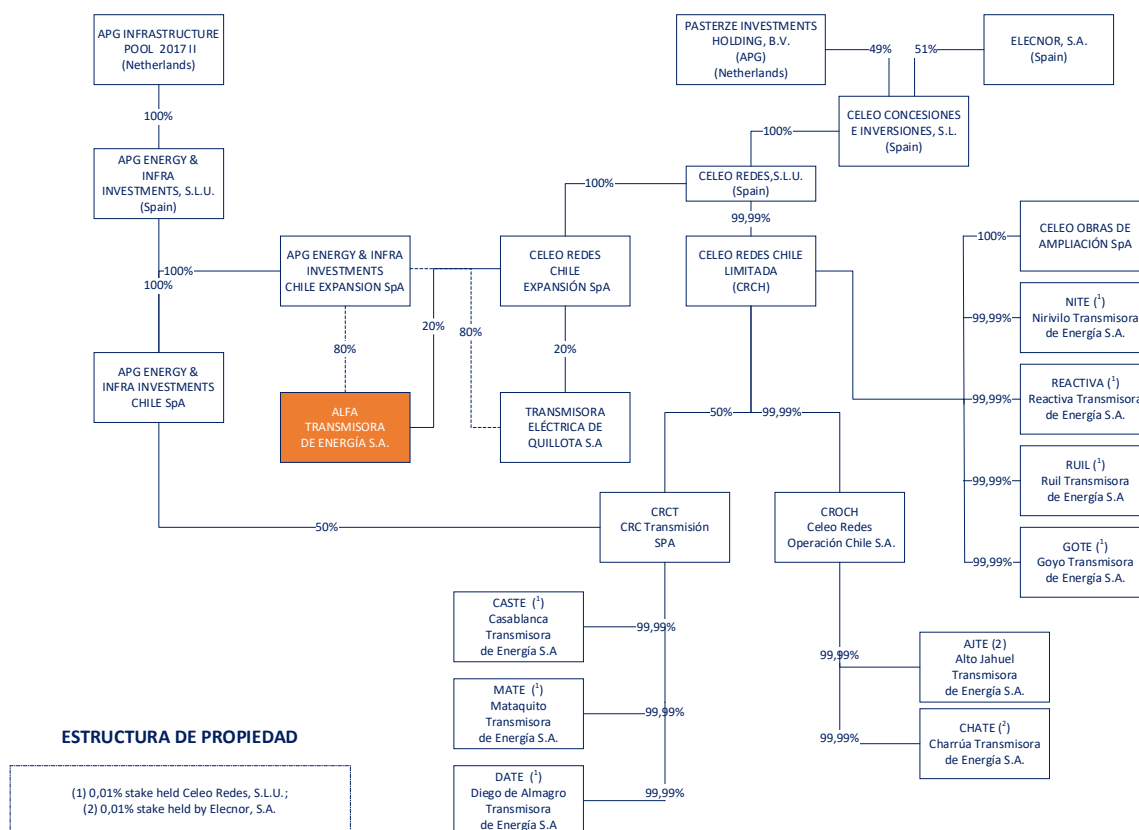
A la fecha de la presente memoria, no han ocurrido cambios importantes en la propiedad o control de ALFA.

1.3.3 Identificación de socios o accionistas mayoristas

Los accionistas de ALFA son dos organizaciones:

Accionista	Rut	País origen
APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA	77.332.904-4	Chile
Celeo Redes Chile Expansión SpA	77.355.214-2	Chile

El 80% de la participación directa en la sociedad corresponde a APG Energy & Infra Investments Chile Expansión SpA, filial de APG Energy & Infra Investments S.L.U., entidad española controlada por el grupo de inversión holandés APG. A su vez, el 20% restante corresponde a la participación directa de Celeo Redes Chile Expansión SpA, filial de Celeo Redes, S.L.U., entidad española controlada por Celeo Concesiones e Inversiones S.L., sociedad holding del grupo de inversión español Celeo.



1.3.4 Acciones, sus características y derechos

El capital de Alfa Transmisora de Energía S.A. se encuentra dividido en 98.501.000 acciones nominativas, ordinarias, sin valor nominal, de una misma serie. APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA posee 78.800.800, mientras que Celeo Redes Chile Expansión SpA posee 19.700.200 acciones.

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, es la siguiente:

Accionistas	Acciones	Participación % 31.12.2022
APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA	78.800.800	80,00
Celeo Redes Chile Expansión SpA	19.700.200	20,00
Total participación	98.501.000	100,00

La Política de dividendos adoptada por la sociedad en sus estatutos considera lo siguiente:

Dividendo Mínimo: Alfa Transmisora De Energía S.A. es una sociedad anónima cerrada que en sus estatutos de fecha 28 de octubre de 2021 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 deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas,

a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

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

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

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

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

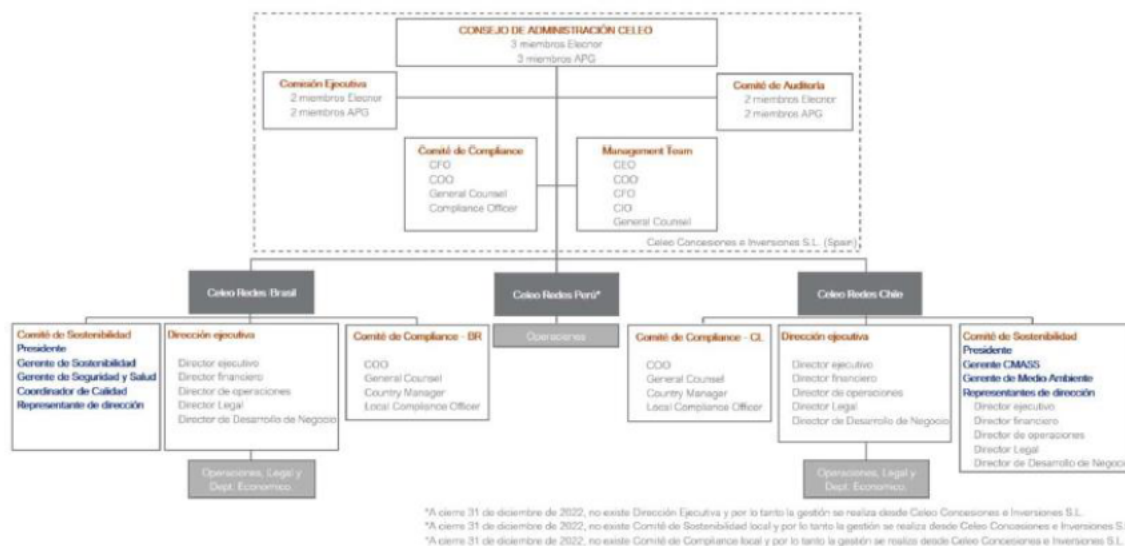
	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
(Pérdida)/utilidad atribuible a los propietarios de la controladora	36.212	(7.532)
<u>Ajustes según política</u>		
Depreciación y amortización del ejercicio	19.836	13.499
Utilidad líquida a distribuir del ejercicio	56.048	5.967

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, el Directorio no ha propuesto distribuir la utilidad líquida distributable del ejercicio, en espera de la definición de la junta de accionistas.

Número de accionistas	2022
APG Energy & Infra Investments Chile Expansion SpA	1
Celeo Redes Chile Expansión SpA	1
Total	2

2. Gobierno Corporativo

2.1 Marco de gobernanza



2.1.1 Consejo de Administración

El Consejo de Administración es el máximo órgano de gobierno de Celeo. A 31 de diciembre, su composición era la siguiente:

Consejo de Administración Grupo Celeo	Cargo	Antigüedad	Ejecutivo/ Independiente/ Dominical	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	17/12/2019	Dominical	Elecnor
René Defize Quiroga	Vicepresidente	17/12/2019	Dominical	APG
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots	Vocal	17/12/2019	Dominical	APG
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Vocal	17/01/2017	Dominical	Elecnor
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	19/05/2016	Dominical	Elecnor
Vacante¹	Vocal		Dominical	APG

Este órgano es el responsable de determinar la dirección estratégica de la compañía y la supervisión de su gestión. Actualmente, ninguno de sus miembros son consejeros ejecutivos ni independientes y no existe representación femenina. En lo que respecta a la gestión de temas

¹ Vacante resultante de la dimisión de D. Varun Verma con fecha 27 de octubre de 2022.

económicos y contabilidad, las cuentas son verificadas anualmente por un auditor de cuentas independiente.

Además, y en lo que respecta a asuntos ESG, nos sometemos a diferentes evaluaciones de las que el Consejo es informado puntualmente. De forma adicional, el Consejo aprueba la Memoria de Sostenibilidad y el Estado de Información No Financiera, de acuerdo con los requerimientos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre sobre información no financiera y diversidad. Este informe es verificado por un tercero independiente. Por último, el Consejo promueve la participación voluntaria de Celeo y su sometimiento a evaluación por partes independientes del Global ESG Benchmark for Real Assets (GRESB), en materia medioambiental, social y de gobierno.

Los miembros del Consejo de Administración poseen conocimientos y experiencia en el ámbito de las inversiones sostenibles, las infraestructuras, así como en los temas ESG necesarios para el ejercicio de sus funciones. Además, son designados procurando que tengan los conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que desempeñan, siendo esta la razón esencial de su designación. En el último año, no se han realizado formaciones al Consejo de Administración.

Durante el ejercicio 2022, el Consejo se ha reunido en 11 ocasiones.

2.1.2 Comisiones del Consejo de Administración

Actualmente, el Consejo cuenta con dos Comisiones:

Comisión de auditoría: responsable de la designación, compensación, retención y supervisión de las firmas de auditoría de nuestra compañía y sus filiales. Además, establece los procedimientos para el tratamiento de controversias relacionadas con asuntos contables o de auditoría e involucra a los asesores necesarios para apoyar las labores de auditoría.

Adicionalmente, se encarga de la supervisión de la información contable relacionada con:

- Principales riesgos que pueden afectar significativamente a los resultados económicos del Grupo y sus asuntos fiscales.
- Políticas contables, juicios y estimaciones aplicadas.
- Comprensión del tratamiento contable de las operaciones más relevantes.
- Examen de la información financiera a ser aprobada y emitida por el Consejo de Administración y la Junta General.
- Supervisión de los procesos de auditoría.

Comisión de Auditoría	Cargo	Representación
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Presidente	Elecnor
Miguel Morenés Giles	Vocal	Elecnor
René Defize Quiroga	Vocal	APG
Vacante ²	Vocal	APG

En lo que respecta a la política retributiva, los consejeros no reciben remuneraciones, aunque sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas.

Durante el ejercicio 2022, esta comisión se ha reunido en 2 ocasiones, con motivo de las auditorías de Celeo y sus filiales para su supervisión, así como los principales hechos que han podido tener

² Vacante resultante de la dimisión de D. Varun Verma con fecha 27 de octubre de 2022.

un impacto económico en las cuentas anuales del Grupo. A estas sesiones asiste el CFO de Celeo y los socios de las firmas de auditoría. Además, esta Comisión analiza y revisa las cuentas anuales sometiendo al Consejo para su formulación y aprobación.

Comisión ejecutiva: analiza el progreso de la compañía y su negocio, de acuerdo con las políticas estratégicas aprobadas por el Consejo de Administración. Asimismo, proporciona orientación al Management Team.

Comisión Ejecutiva	Cargo	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	Elecnor
René Defize Quiroga	Vocal	APG
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots	Vocal	APG
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	Elecnor

Durante 2022, esta comisión se ha reunido en 5 ocasiones, en las que se han abordado asuntos relativos al seguimiento ordinario del negocio, los proyectos en construcción y en operación, las financiaciones en curso y los estados contables de la Sociedad.

2.1.3 Management Team

Por otro lado, el Consejo de Administración también cuenta con el apoyo permanente del Management Team, que asiste y da soporte a la estrategia global de la compañía y sus filiales. Además, es responsable de implementar las decisiones del Consejo de Administración y de la operación diaria de la compañía y sus filiales.

Entre sus principales funciones se incluyen la supervisión, aprobación y desarrollo de políticas ambientales, sociales y de gobernanza, así como la determinación de los objetivos anuales. A tal fin, elabora informes periódicos al Consejo de Administración y mantienen un contacto directo con el resto de los órganos de gobierno de las filiales de Brasil y Chile, Comités de sostenibilidad, Comités de Compliance y equipos de la Dirección Ejecutiva de estos países.

Management Team	Cargo
José Ángel Lostao Unzu	Chief Executive Officer
Santiago Carlos Oraa Gil	Chief Financial Officer
Jaime Luis Sáenz Denis	Chief Operations Officer
Ángel Ortega Cutillas	Chief Investment Officer
Alberto Ferrández Barturen	General Counsel

Este equipo cuenta con una amplia experiencia y conocimiento de la Sociedad y el Grupo, así como del negocio y sector en el que operamos. Los miembros del Management Team han cursado formaciones sobre materias críticas para la compañía, como compliance. No obstante, no se han realizado formaciones sobre desarrollo sostenible en el último año.

Finalmente, el Consejo de Administración evalúa el desempeño del Management Team a través del análisis y la revisión de los objetivos anuales del Grupo.

Buen funcionamiento del Gobierno Corporativo

Celeo garantiza y evalúa el buen funcionamiento de su gobierno corporativo a través de su proceso de designación y selección (tanto de los miembros Consejo de Administración como de los miembros de las Comisiones) que se encuentra regulado en el pacto de socios y en los estatutos sociales de la sociedad. En ellos se establece el número de consejeros que ha de formar el Consejo y las Comisiones, el periodo por el que los miembros deben ser elegidos y el derecho de cada socio a designar la mitad de los miembros de cada órgano. Así, la Junta General designa a los miembros del Consejo y este establece las Comisiones.

Por otro lado, el pacto de socios y los estatutos sociales también regulan el procedimiento a seguir ante supuestos de conflictos de interés en el seno del Consejo. Adicionalmente, existe una normativa específica dentro del Programa de Compliance para tratar los posibles conflictos de interés dentro de la sociedad.

Enfoque de Sostenibilidad

Celeo considera que la integración de los aspectos ESG (criterios ambientales, sociales y de gobernanza, por sus siglas en inglés) en la estrategia y operativa diaria es prioritaria para garantizar la sostenibilidad, competitividad y reputación del Grupo. En esa línea, en el Business Plan existe un apartado específico donde se concretan los objetivos ESG orientados a continuar avanzando en la mejora constante de las prácticas de gestión y sostenibilidad de Celeo. Las áreas de actuación ESG que aborda el Plan son las siguientes: Sistema Integrado de Gestión, Gestión del riesgo, Tecnología de la Información, Medio ambiente, Salud y Seguridad, Grupos de interés, Sociedad, Cumplimiento y Resiliencia.

Los miembros del Consejo de Administración poseen conocimientos y experiencia en el ámbito de las inversiones sostenibles, las infraestructuras, así como en los temas ESG necesarios para el ejercicio de sus funciones. Además, son designados procurando que tengan los conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que desempeñan, siendo esta la razón esencial de su designación. En el último año, no se han realizado formaciones al Consejo de Administración.

La definición de responsabilidades en la materia, se encuentran lideradas por el Comité de Sostenibilidad, formado por los miembros del equipo de Dirección Ejecutiva más los responsables de las áreas de sostenibilidad, Calidad, Medioambiente, y Seguridad y Salud. Las funciones principales del Comité son el desarrollo local de los principios de actuación sostenible de la matriz, incorporando dichos principios a las políticas de medioambiente, sociales y de gobernanza de la empresa, además de supervisar su correcta aplicación.

Gestión de conflictos de interés

Es responsabilidad del Comité de Cumplimiento local y del Comité de Compliance Corporativo detectar y gestionar los conflictos de interés, las conductas que pudieran afectar la libre competencia y competencia leal, y prevención de riesgo de corrupción, lavado de activos y financiamiento del terrorismo. Para ello, cuenta con un Código de Ética y un Modelo de Prevención de Delitos certificado, en cumplimiento a lo establecido en la Ley N° 20.393, sobre responsabilidad penal de las personas jurídicas, con la finalidad de prevenir la eventual comisión de los delitos, durante el desarrollo de las actividades de la Compañía. Los riesgos descritos anteriormente se encuentran identificados, gestionados y monitoreados a través de la matriz de Riesgos del Modelo de Prevención del Delito, basado en el modelo de Gestión de Riesgos de Celeo, cuya metodología aplicada se basa en la norma ISO 31.000:2018, considerando la estructura del modelo de las Tres Líneas de Defensa establecidas por el Marco Integrado de Control Interno COSO (Comité de organizaciones patrocinadoras de la Comisión Treadway, por sus siglas en inglés).

Gestión intereses grupos de interés

Celeo se ocupa y aborda los intereses de sus principales grupos de interés según las directrices del Programa SEP (Stakeholder Engagement Program, por sus siglas en inglés) basado en la norma AA1000 Stakeholder Engagement Standard. Es responsabilidad del Comité de Sostenibilidad mantener un programa de relacionamiento con los Grupos de Interés, definiendo y activando planes específicos con ese fin. El SEP, cuya finalidad es identificar las necesidades y expectativas de los grupos, gestionar planes de acción para tratarlas y, como resultado de ello, construir relaciones duraderas y de confianza con éstos.

A su vez, Celeo solicita a un tercero el desarrollo de un proceso de materialidad elaborado de acuerdo con los lineamientos y principios de Global Reporting Initiative (GRI, por sus siglas en inglés) en su versión GRI Standards. Lo anterior, permite identificar y presentar los temas de sostenibilidad más significativos tanto para la empresa como para sus grupos de interés.

Las actividades con mayor impacto en nuestros grupos de interés han sido identificadas en los procesos de construcción y operación de nuestros proyectos. En base a ello, Celeo garantiza cumplimiento de los compromisos socio-económicos y ambientales, declarados en su Política de Sostenibilidad. Un ejemplo de ello es la participación ciudadana anticipada (PACA) la cual busca que la empresa y la comunidad tengan contactos previos antes de entrar formalmente al proceso del Sistema de Evaluación Ambiental. De esta forma se les permite a las comunidades informarse con antelación y por medio de los mismos ejecutivos de las empresas, sobre los proyectos generando canales de diálogo permanente y así equilibrar las expectativas de ambos actores.

Asimismo, para Celeo la relación que se establece con las partes interesadas de áreas de influencia de sus operaciones, es clave para la consecución de sus objetivos corporativos y para aportar al desarrollo local. Por ello, busca generar espacios de diálogo, que permitan desarrollar en conjunto actividades con beneficio social y destacar los programas mediante los cuales se vincula de manera abierta y transparente. Lo anterior, según la estrategia de responsabilidad social corporativa de la Compañía.

Investigación y Desarrollo.

Celeo realiza determinadas inversiones que promueven y facilitan la innovación, lo cual redundan en una mejora de la eficiencia y calidad operacional. Ejemplo de ello ha sido la implementación del Proyecto Asistencia Remota (PAR), el cual consiste en el uso de un dispositivo de gafas con tecnología de realidad aumentada, que permiten la conexión con otro profesional a través de internet. Esto no sólo asiste a los profesionales de Celeo, sino que permite realizar turnos a distancia, disminuyendo el número de viajes (aéreos y terrestres), capacitaciones, visitas técnicas, etc. En el futuro, se conectarán de forma paulatina más instalaciones, priorizando las más alejadas geográficamente, o de difícil acceso.

Otra innovación destacable ha sido la implementación del sistema de localización de fallas en las líneas de alta tensión, el software de estación maestra iQ+, que incorpora una mayor precisión en la identificación del lugar de la falla, de tal forma que se consigue reducir el tiempo de respuesta para restaurar el servicio. Adicionalmente, Celeo fue la primera empresa en Chile en poner en funcionamiento el sistema de lectura remota de protecciones (SLRP) requerido por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Gestión de barreras organizacionales, sociales y culturales

Para Celeo, la comunicación interna es una herramienta que permite la conexión y cercanía con los colaboradores, permitiendo de esta forma detectar y reducir barreras organizacionales, sociales o culturales que pudieren estar inhibiendo la diversidad de capacidades, condiciones, experiencias y visiones en la organización. Dentro de los canales más habituales de comunicación, se destacan

las actividades presenciales (reuniones grupales, periódicas, charlas de sensibilización, etc.) y el uso de correos corporativos, grupos en la plataforma Teams o la intranet corporativa, entre otros.

A su vez, durante el último trimestre del año fue lanzada a nivel global la primera encuesta de clima y compromiso “Celeo te escucha”, para dar voz a todos los empleados y considerar su punto de vista en los aspectos más relevantes de la gestión del talento. Con ella, se pretende identificar acciones a lo largo de 2023 que permitan contribuir a ser una mejor compañía y un gran lugar donde trabajar.

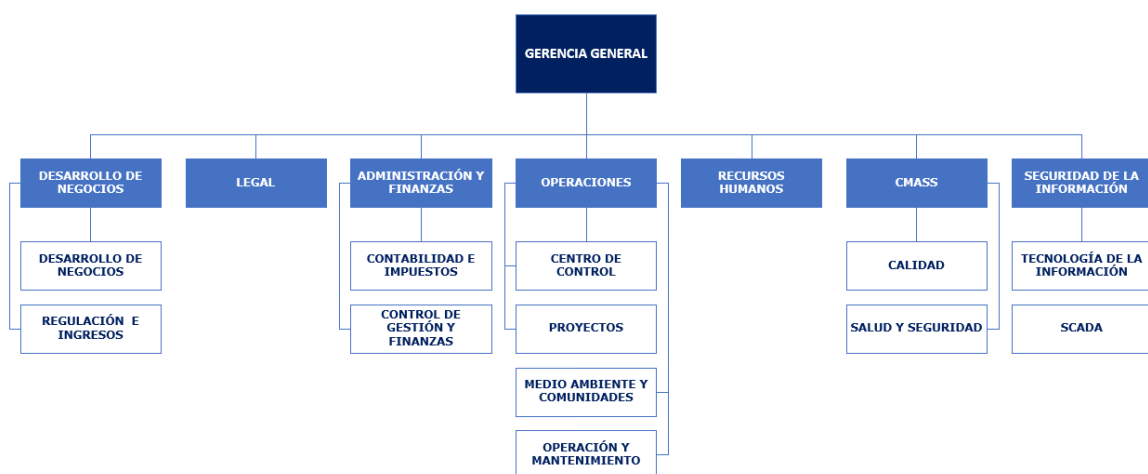
Gestión de competencias

Celeo identifica la diversidad de capacidades, conocimientos, condiciones, experiencias y visiones con que deben contar todos quienes desempeñen funciones en los distintos niveles de la organización, a través del proceso de detección de necesidades de formación, establecido en su procedimiento Capacitación, Evaluación del Aprendizaje y Toma de Conciencia. Lo anterior, contribuye a complementar los Descriptores de Cargo, en caso de evidenciar algún factor ausente. Las competencias consideran la educación, la experiencia y la formación. Si bien en ciertos casos las competencias son un requisito previo a la contratación del colaborador, en la mayoría de los casos el colaborador irá adquiriendo competencias como parte de su desarrollo profesional en Celeo. A su vez, a la hora de capacitar, se hará énfasis en las competencias expuestas en cada descriptor de cargo.

Por otro lado, Celeo cuenta con una Política Reclutamiento y Selección de Personal que promueve prácticas que buscan la transparencia y el reconocimiento del mérito para sus procesos relacionados con el reclutamiento y selección de personal, centrándose en todo momento en reconocer a sus colaboradores y el trabajo en equipo como clave del éxito de sus proyectos y actividades. Lo anterior, es llevado a la práctica a través del procedimiento de “Reclutamiento y Selección de Personal”, el cual tiene como objetivo definir los lineamientos que se deberán seguir para disponer en forma oportuna de las personas que cuenten con los conocimientos y habilidades idóneos para cada posición dentro de la organización, así como de las competencias y valores que la Compañía espera de sus trabajadores, para alcanzar un desempeño exitoso por parte de éstos.

Organigrama de la estructura organizacional

En el siguiente organigrama se encuentra la estructura organizacional de Celeo:



2.2 Directorio

El Directorio de ALFA fue elegido a través de la Junta Ordinaria de Accionistas, está compuesto por cinco miembros y la periodicidad de su función es de tres años con posibilidad de reelección. La última se llevó a cabo el 10 de junio de 2022. Por estatuto se debe realizar al menos una reunión de directorio cada seis meses. En 2022 el directorio ALFA tuvo 3 reuniones ordinarias y 1 juntas extraordinarias.

Los cinco miembros que componen el directorio son:

Santiago Carlos Oraa Gil (Presidente – Español)	CFO- estudió Administración y Negocios, se unió a Elecnor en 1999 asumiendo un cargo en el Departamento de Contabilidad Gerencial. En 2001 cuando la empresa adquiere la compañía Ehis Riesgos, se especializó en la implementación de sistemas de gestión corporativa. Para el área de Negocios Ambientales fue nombrado en 2003 como Gerente de Administración del área, para luego volver al Departamento de Contabilidad Gerencial de Elecnor en el año 2005. Santiago fue nombrado CFO de Celeo Redes S.L. en el año 2009.
David Germán Zamora Mesías (Director Titular – Chileno)	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.
Jaime Luis Sáenz Denis (Director Titular - Español)	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.
Ángel Ortega (Director Titular – Español)	CIO-MBA (Instituto de Empresa) y Magister en Ingeniería Civil (Universidad Politécnica de Madrid). Inició su carrera en el sector de infraestructura en 2001. Hasta 2007, trabajó para Dragados (Grupo ACS) y San José Construcción, teniendo diversos cargos durante ese período: desde ingeniero de proyectos hasta gerente de construcción. En 2007 se unió a Globalvia como Director de Inversiones por PPPs en Europa y América, dejándolo en 2011 para convertirse en parte del equipo gerencial de Celeo y acelerar el crecimiento de la inversión en sectores energéticos.
Alan Heinen Alves da Silva (Gerente General – Brasileño)	De profesión Abogado, ingresó a Celeo Brasil/Elecnor en mayo de 2011 para desempeñarse en terreno como responsable de servidumbres, relaciones comunitarias, seguimiento de la construcción del epecista y

	posteriormente convertirse en Director Legal y Corporativo (Legal & Corporate Officer). En 2021 llega a Chile para ejercer como el nuevo Gerente General de Celeo Redes Chile Limitada.
--	---

La Gerencia de ALFA

Al ser nuestra empresa un vehículo de inversión, la única persona que presta servicios directos a Alfa Transmisora de Energía S.A. es el Gerente General.

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 2022 no se realizaron viajes especiales y por ende no se efectuaron pagos asociados a los gastos de los directores. El Directorio no realizó contratación de asesorías en el período reportado.

Celeo informa de sus asuntos relacionados con materias ambientales y sociales, como también en lo que refiere a resiliencia y cambio climático a través de los siguientes canales: Memoria anual de Sostenibilidad, reuniones mensuales de Sostenibilidad para toda la Compañía, reportes trimestrales para el Corporativo y a través de campañas de comunicación interna. Toda materia ESG es discutida por el Comité de Sostenibilidad y la Alta Dirección, con el objeto de adoptar decisiones estratégicas, planes de negocios o presupuestarios, que conversen con el Business Plan. Durante el año 2022 el Comité de Sostenibilidad sesionó 06 veces y se realizaron 11 reuniones mensuales de en la materia para toda la Compañía.

Plan de Inspecciones y Observaciones

Celeo cuenta con un Plan de Inspecciones y Observaciones que considera la participación de miembros de la Dirección Ejecutiva, Jefaturas, Encargados de Área, Supervisores y Responsables de Salud y Seguridad de la Compañía. Su frecuencia depende del área y su propósito es verificar las condiciones de las instalaciones y equipos de trabajo, como también la conducta de los trabajadores (propios y contratistas) en el desempeño de sus labores, buscando fortalecer la cultura preventiva de la Compañía y aplicar acciones preventivas o correctivas cuando fuese necesario. El cumplimiento del Plan se encuentra considerando dentro de los Objetivos ESG del año y su alcance está asociada a una bonificación monetaria para toda la organización.

Durante el transcurso del presente periodo, el cumplimiento del Plan de Inspecciones y Observaciones se indica a continuación:

TIPO DE CARGO	ÁREA	FRECUENCIA	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL ANUAL POR CARGO
GERENTES Y SUBGERENTES	General	Semestral										2
	Operaciones	Trimestral										3
	O&M	Trimestral										3
	Jurídico	Anual										1
	D. Negocios	Anual										1
	AyF	Anual										1
JEFATURAS	Zonales	Mensual	A actividades propias o de empresas contratistas									9
	MAC	Bimestral	A actividades propias, pero de preferencia contratistas									5
	Proyectos	Mensual	Durante la construcción, ampliación o PES de proyectos									-
	Ingeniería	Mensual	Durante la construcción, ampliación o PES de proyectos									-
	Personas	Semestral	A actividades propias o de empresas contratistas									2
	CMAS	Mensual	A actividades propias o de empresas contratistas									9
ENCARGADOS	Zonales	Bimensual	A actividades propias o de empresas contratistas									18
SUPERVISORES	Zonales	Bimensual	A actividades propias o de empresas contratistas									18
RESPONSABLES SST	Zonales	Semanales	A actividades propias o de empresas contratistas									36

Evaluación de desempeño

Celeo evalúa el desempeño de sus colaboradores, incluidos los miembros de la Dirección Ejecutiva, a través de su proceso de *Evaluación de Desempeño*, el cual considera una etapa de autoevaluación por el colaborador, una evaluación de su jefatura directa, una validación y finalmente una retroalimentación y plan de desarrollo acordado entre ambas partes, en caso de identificarse brechas de competencia. El proceso se lleva a cabo mediante la plataforma Bnovus y es liderado por el Área de Personas, por lo cual no se considera la contratación de asesorías externas para el proceso.

Funcionamiento ante situaciones de contingencia

Celeo busca ser una Compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas alcanzando los máximos niveles de excelencia en el servicio y contribuyendo al progreso de la sociedad. Por esta razón vela por la continuidad operacional, de tal forma de garantizar la eficiencia y seguridad de sus colaboradores e instalaciones ante situaciones de contingencia o crisis. Es por ello que Celeo cuenta con un marco normativo regulado por su Sistema Integrado de Gestión (SIG) de Calidad, Medio Ambiente y Salud y Seguridad en el Trabajo, el cual contempla procedimientos como Gestión de Crisis, Preparación y Respuesta Ante Emergencias y los Planes de Contingencia, con el objeto de determinar las prioridades, los principios de actuación y las responsabilidades dentro de la empresa para la gestión de la crisis de acuerdo a la misión, visión, valores y política de sostenibilidad de Celeo.

Sistemas de Información

Celeo cuenta con servidores en modalidad carpetas compartidas y SharePoint los cuales permiten acceder de manera segura, remota y permanente a la documentación pertinente de cada área. Lo anterior, bajo el alero de la Política de Seguridad de la Información cuyo objetivo es garantizar ésta y la privacidad de los datos de la empresa, empleados y colaboradores, así como asegurar la continuidad del negocio en el ámbito de la tecnología de la información.

Ante cualquier conducta o hecho que pudiese implicar una violación a la política de Celeo, la organización cuenta con un Canal de Transparencia, de carácter confidencial y disponible para todos los colaboradores y terceros, a través del cual pueden reportarse cualquier incumplimiento.

Conformación del Directorio

Esta sociedad no cuenta con trabajadores. 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 en Chile.

Número de personas por cargo y género

Cargo	Mujeres	Hombres	Total
Directores titulares	-	5	5

Número de personas por cargo y nacionalidad

Cargo	Chilenos	Extranjeros	Total
Directores titulares	1	4	5

Número de personas por cargo y rango etario

Cargo	Inferior a 30	Entre 30 y 40	Entre 41 y 50	Entre 51 y 60	Entre 61 y 70	Superior a 70	Total
Directores titulares	-	-	1	4	-	-	5

Número de personas por cargo y antigüedad

Cargo	Menos de 3	Entre 3 y 6	Más de 6 y menos de 9	Más de 9 y menos de 12	Más de 12	Total
Directores titulares	-	-	-	2	3	5

Brecha salarial

Cargo	Brecha salarial
Directores titulares	n/a

2.3 Comités del Directorio

Alfa Transmisora de Energía S.A. no presenta comité de directores.

2.4 Ejecutivos Principales

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

Gerencia Celeo Chile	El Equipo de la Dirección Ejecutiva es el responsable de ejercer la administración, gestión y organización de nuestra compañía en sus operaciones cotidianas realizando reportes periódicos al Management Team y al Consejo de Administración. • Gerente General • Gerente de Administración y Finanzas • Gerente de Operaciones • Gerente de Desarrollo de Negocios y Asuntos Regulatorios • Abogado Fiscal
----------------------	---

Número de personas por cargo y género

Cargo	Mujeres	Hombres	Total
Ejecutivos	-	5	5

Número de personas por cargo y nacionalidad

Cargo	Chilenos	Extranjeros	Total
Ejecutivos	4	1	5

Número de personas por cargo y rango etario

Cargo	Inferior a 30	Entre 30 y 40	Entre 41 y 50	Entre 51 y 60	Entre 61 y 70	Superior a 70	Total
Ejecutivos	-	-	4	1	-	-	5

Número de personas por cargo y antigüedad

Cargo	Menos de 3	Entre 3 y 6	Más de 6 y menos de 9	Más de 9 y menos de 12	Más de 12	Total
Ejecutivos	-	-	-	4	1	5

Brecha salarial

Cargo	Brecha salarial
Ejecutivos	n/a

2.5 Adherencia a códigos internacionales

ALFA no adopta o adhiere a códigos de buen gobierno corporativo emanados de organismos públicos o privados nacionales o extranjeros.

2.6 Gestión de riesgos

Celeo integra en sus actividades un marco de gestión de riesgos y de control interno, a través de su Modelo de Gestión de Riesgos estructurado en tres líneas de defensa, siguiendo las recomendaciones del Committee of Sponsoring Organizations (COSO) y del estándar ISO 31.000:2018 de gestión de riesgos. Este modelo considera las siguientes responsabilidades:

- **Gerencias operativas:** responsables de la gestión de riesgos y de implementar acciones correctivas ante deficiencias de proceso o control. Corresponde a las áreas de Operaciones, Financiero, Jurídico, TI y Desarrollo de Negocio, así como, en general, a todos los empleados y mandos intermedios. Reporta a la dirección ejecutiva local, áreas de control y al Comité de Sostenibilidad.
- **Áreas de Control:** responsables del aseguramiento, supervisión y seguimiento de los riesgos y controles. Monitorean el cumplimiento de las medidas de control sobre los riesgos. Estas áreas colaboran con la 1ª Línea de Defensa en la identificación y evaluación de los riesgos, así como en la implementación de las medidas de control. Se corresponde con las áreas de Calidad, Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Compliance. Reportan al Comité de Sostenibilidad, excepto Compliance, que reporta al Comité de Compliance.
- **Control interno de gestión:** supervisa todos los sistemas de control de forma objetiva e independiente, reportando al Consejo. Esta función es realizada por el Management Team, con el apoyo de los equipos de gestión de Celeo.

Fundamental es la actuación de los auditores externos, reguladores y otros agentes externos en el Modelo, quienes se consideran como líneas adicionales de defensa, y proporcionan aseguramiento extra a las partes interesadas de la organización. A lo anterior, complementan como medidas de control transversales el Código de Ética de Celeo, el Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad (RIOHS) y el Reglamentos Reglamento Empresas Contratistas (REECS).

Este Sistema de Gestión de Riesgos considera dos niveles de evaluación y actuación:

2.6.1 Riesgos del Negocio.

Corresponde a aquellos riesgos que puedan afectar el cumplimiento de los objetivos transversales de la organización y la misión, visión y valores. En cada filial, el Comité de Sostenibilidad lidera el proceso de identificación, análisis y evaluación de dichos riesgos, que se clasifican en:

- I. **Riesgos Financieros:** asociados a las fluctuaciones en los mercados financieros y los impactos que estos pudieran generar en los resultados inmediatos o en el futuro crecimiento de la Compañía.
- II. **Riesgos Estratégicos:** asociados a los cambios en el sector energético, el entorno en que opera la Compañía, cambios regulatorios o acuerdos estratégicos con grupos de interés, así como aspectos sociales (recursos humanos, seguridad, salud y comunidad) y medioambientales.
- III. **Riesgos Operativos:** todos aquellos relacionados con la provisión del servicio, las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés.

La Matriz de Riesgos del Negocio, elaborada por el Comité de Sostenibilidad, actúa como herramienta para la identificación, evaluación y establecimiento de medidas de control para los riesgos de negocio. Para ello, está aprobada por la dirección ejecutiva, quien, a su vez, reporta al Management Team.

Los **riesgos financieros que ha determinado ALFA** como potencial de afectación de manera material en el desempeño del negocio y su condición financiera son:

i) Riesgo de tasa de interés

Las obligaciones asociadas a la financiación de Alfa Transmisora de Energía S.A. consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija pactados en US\$, las cuales provienen de la emisión de un bono 144 Reg S durante el mes de septiembre de 2021, por un monto de USD 1,1 billón a un plazo de 30 años y con una tasa de interés de 4,55% anual.

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 emisión de deuda en bonos a tasa fija, la cual elimina la volatilidad de los gastos financieros asociados a la deuda de largo plazo de la compañía.

ii) Riesgo de tipo de cambio

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

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

El procedimiento mencionado consiste en que el ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares, acotándola un mes la exposición cambiaria por el ciclo de conversión del efectivo.

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

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

iii) 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, la Sociedad cuenta 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 (30 días), 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.

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, que logra acotar a un mes el plazo en el cual un cliente fallido es retirado del sistema y su obligación con este, distribuida a prorrata entre el resto de los participantes.

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.

2.6.2 Riesgos en proceso

Riesgos liderados por cada área de control, engloba todos aquellos relacionados con el funcionamiento y la operación de la Compañía y las instalaciones, así como el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés, el medio ambiente y la salud y seguridad. Estos se dividen en: riesgos de calidad, riesgos ambientales, riesgos a la salud y seguridad, riesgos sociales, de compliance y de seguridad de la información.

En las filiales, las herramientas de gestión para la identificación, evaluación y control para los riesgos de proceso se recogen en matrices de riesgo, elaboradas por cada área responsable y validadas por el Comité de Sostenibilidad y en el caso de la matriz de riesgos de compliance, por este mismo comité.

A su vez, Celeo cuenta con una Plan de Resiliencia, Cambio Climático y Continuidad del Negocio, basado en TCFD (Recommendations of the Task force on Climate-related Financial Disclosures, por sus siglas en inglés), EU Taxonomy Regulation y NFRD (Non-Financial Reporting Directive, por

sus siglas en inglés), el cual tiene como objetivo gestionar la continuidad y resiliencia del negocio, anticipando cambios y evaluando los impactos de las próximas tendencias y riesgos para nuestro negocio. Lo anterior, relacionados con:

- a) **Riesgos de transición.**
- b) **Riesgos físicos (crónicos y agudos).**
- c) **Riesgos sociales.**

Estos riesgos son identificados, evaluados, controlados y monitoreados en matrices de riesgos y complementados con estudios técnicos asociados al contexto local. Lo riesgos críticos de resiliencia y cambio climático para nuestras actividades se encuentran en nuestros procesos de Construcción y Operación, destacando:

Tipo de Riesgo	Factor	Peligro	Riesgo
Transición	Político y Legal	Cambios Regulatorios o normativos a nivel Ambiental	Incumplimientos legales ambientales en el desarrollo de los proyectos
	Reputacional	Intervención en componentes flora/fauna. Generación de contaminación del medio.	Pérdida de biodiversidad. Daño ambiental (polución/ contaminación)
Físicos	Agudos	Incendios Forestales	Daño material de instalaciones/pérdida del servicio
	Crónico	Sismos/Terremotos Aumento nivel del mar/desbordamiento de cauces de ríos.	
Sociales	Salud y Seguridad Personal (Empleados, Comunidad, Contratistas, Proveedores y usuarios)	Daño físico a empleados y terceros por catástrofes naturales	Lesión menor, mayor o fatal.
	Vandalismo, Terrorismo, Huelgas o Protestas	Conflictos con comunidades o terceros durante la etapa de construcción y operación de los proyectos	Indisponibilidad Instalaciones., demandas, riesgo de imagen.

Las obras son proyectadas y construidas bajo estándares internacionales que consideran márgenes de seguridad para afrontar estos tipos de eventos. Adicionalmente se encuentra asegurada mediante una póliza de todo riesgo construcción y operación, cuyas cláusulas han sido establecidas por un asesor de seguros externo.

A su vez, la sociedad cuenta con personal técnico altamente calificado para operar la infraestructura, y contratistas certificados para aplicar programas de mantención y operación sobre base continua. Asimismo, la empresa mantendrá en todo momento un stock de partes y

piezas que le permiten solucionar fallas térmicas y mantener la infraestructura disponible para el transporte de energía.

Tanto los riesgos como las oportunidades se basan en las directrices del procedimiento PG10_Gestión de Riesgos y Oportunidades de Celeo, el cual establece la metodología de identificación, evaluación, control y verificación de eficacia de los riesgos y sus controles implementados. A su vez, cuenta con el conducto regular de comunicación de los resultados a los miembros de la Compañía y a terceros.

2.6.3 Oportunidades

Respecto a las oportunidades que identifica la Compañía, asociado al control de sus riesgos globales del negocio, se encuentran:

Factor de control	Oportunidades
Financiero	-Acceso a créditos. -Mejora en las tasas de financiamiento. -Mejoras en rating de la deuda. -Acceso a nuevos proyectos e inversiones.
Estratégico	-Retención y atracción de talentos. -Potenciar la reputación y posicionamiento de la Compañía en el mercado eléctrico. -Identificación de los mejores proveedores de la Industria y nuevas asociaciones estratégicas con éstos. -Ampliar líneas de negocios. -Mayor influencia en las discusiones sobre cambios regulatorio
Operativos	-Mejora índices de disponibilidad. -Potenciar reputación y posicionamiento de la Compañía en el mercado eléctrico. -Mejora en ranking <i>benchmark</i> de la Compañía. -Mejora la continuidad operacional. -Aumentar la seguridad de la información y protección de datos. -Aumentar las alternativas en acceso a crédito. -Mejorar índices de seguridad y salud en el trabajo. -Mejorar índices ambientales.

2.7 Relación con grupos de interés y el público en general.

Celeo cuenta con un Programa de Compromiso con Grupos de Interés (Stakeholder Engagement Program - SEP) el cual incluye los procesos necesarios para identificar a las personas, grupos y organizaciones que podrían afectar o verse afectados por las actividades de la Compañía. Lo anterior, considera la identificación de las necesidades y expectativas de los interesados, su impacto en los proyectos, el desarrollo de estrategias y determinación de tácticas adecuadas, con el fin de involucrar de manera efectiva a todo grupo de interés (G.I.), también conocidos como Partes Interesadas.

La metodología que consta de cinco etapas, las cuales permiten entregar herramientas para iniciar y mantener relaciones constructivas, a lo largo del tiempo, con los G.I. Lo anterior, creando un valor compartido al comprometerse tempranamente y con una frecuencia constante con éstos. Al igual que con nuestros otros sistemas de gestión y en línea con la mejor práctica del estándar AA1000, Celeo adopta el enfoque tradicional del método Planificar, Hacer, Verificar y Actuar (Ciclo de Deming – PHVA) para desarrollar nuestro compromiso. El SEP incluye las siguientes secciones:

- Identificación,

- ii. Mapeo,
- iii. Planificación,
- iv. Monitoreo,
- v. Análisis y Evaluación

La Norma AA1000 - Compromiso de los Grupos de Interés, sirve como referencia y marco de aplicación general para la evaluación, diseño, implementación y comunicación respecto a la calidad del compromiso de las partes interesadas. Al mismo tiempo, al comprender las necesidades y expectativas de éstas y cuáles de ellas se convierten en requisitos de cumplimiento, Celeo utiliza las Normas Internacionales ISO para mejorar sistemáticamente la gestión con los G.I.

El Comité de Sostenibilidad es responsable del proceso de monitoreo del Programa de Compromiso con las Partes Interesadas, con objeto de realizar un mejoramiento continuo para detectar e implementar eventuales mejoras en los procesos de elaboración y difusión de las revelaciones que realiza la Compañía al mercado. Anualmente, el Comité solicita un informe sobre el progreso del compromiso, lo cual se plasma en la Matriz SEP.

Como resultado del Programa de Compromiso con las Partes Interesadas, Celeo implementa su proceso de Gestión de la Comunicación, el cual aplica para el contexto interno y externo. La comunicación externa, del tipo formal, se concreta a través de la publicación de nuestra Memoria de Sostenibilidad en el canal de comunicación corporativo oficial, el sitio web de Celeo (www.celeogroup.com), el cual está disponible para consulta de todas las partes interesadas. A su vez, Celeo participa en diferentes asociaciones con el objetivo de levantamiento de información, el establecimiento de alianzas estratégicas o la definición de temas de interés. Son ejemplo de asociaciones en las que Celeo participa son la Asociación de Transmisoras de Chile, la Asociación Chilena de Energías Renovables (ACERA), el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (CIGRE) y la Cámara de Comercio Español (CAMACOES).

Celeo se define como una empresa que desea mantener un perfil conservador, por esta razón no está autorizado el uso de redes sociales en su nombre. En caso de necesitar establecer una relación con los medio de comunicación, será a través de un portavoz oficial, designado por la Gerencia General y asistido por el área Legal de la Compañía.

3. Estrategia

3.1 Horizontes de tiempo

Actualmente se ha iniciado el proceso de implementación del Sistema de Gestión de Integridad de Instalaciones Eléctricas (SGIIE), el cual busca maximizar las condiciones de seguridad, continuidad y calidad de suministro eléctrico de las instalaciones de Celeo, de acuerdo a lo requerido por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), teniendo un plan de implementación definido para obtener un grado de madurez 3,0 de acuerdo al IAM (Institute of Asset Management, por sus siglas en inglés) al primer trimestre del año 2024. Para ello, se definió un Plan Estratégico de Gestión de Activos (PEGA) del SGIIE el cual se encuentra dentro del proceso de planificación del negocio y los planes anuales de trabajo.

El PEGA describe nuestra estrategia a mediano y largo plazo dentro de los escenarios donde participamos como Celeo. El Plan es una parte fundamental del marco de planificación e inversión de la compañía, y se utiliza como referencia para la priorización y aprobación de los programas de trabajos y el plan de inversiones futuras. El enfoque para Celeo apunta principalmente a lograr un equilibrio óptimo entre los elementos claves de la gestión de activos, que son la seguridad, el medioambiente, los niveles de servicio, costos, compromisos y riesgos. Así representa un cambio en nuestro enfoque de la gestión de activos y una reorientación hacia el

futuro, con la finalidad de realizar una gestión de la organización cada vez más efectiva y eficiente bajos los lineamientos de norma NCh ISO 55001/2014.

El plan cubre un período comprendido entre 2022 y 2032, se fija un enfoque particular en los programas de trabajo de forma anual, durante los cuales, los pronósticos de los factores claves de gestión de activos se pueden definir con un grado razonable de exactitud. Estos controladores (factores) incluyen la condición del activo, la disponibilidad de recursos, el marco regulatorio, el crecimiento económico y su efecto sobre el consumo, y las expectativas de las partes interesadas. El alcance temporal del sistema de gestión de activos se considera que es un horizonte razonable para evaluar los activos de la compañía, sin embargo, de forma anual se realizará una reevaluación del Sistema de Gestión de Activos del SGIIE en función de las metas y objetivos redefinidos a corto plazo (anual) de la Compañía.

Celeo ha comenzado a trabajar en la mejora de su modelo de toma de decisiones a través de la definición y fortalecimiento de procesos para el análisis de criticidad y salud de activos, procesos y mejora de sus herramientas tecnológicas. Lo anterior con el fin de seguir asegurando la mejora continua en la gestión de sus activos alineado a los requerimientos del negocio. Considerar que el portafolio de activos de Celeo es de estado "seminuevo", tomando en cuenta la adquisición de las instalaciones de Colbún Transmisión donde contamos con activos con más de 30 años de antigüedad y los proyectos en etapa constructiva o en desarrollo.

3.2 Objetivos estratégicos

En Celeo nos comprometemos con una gestión responsable, transparente y sostenible con visión de largo plazo, y apostamos por un modelo de negocio que busca el equilibrio entre las expectativas de los grupos de interés y el balance económico, social y ambiental.

Este compromiso se recoge en la Política de Sostenibilidad de Celeo, que se articula en torno a cinco pilares: Calidad, Salud y Seguridad en el trabajo, Medio ambiente, Cumplimiento y Responsabilidad Social. Cada pilar se desarrolla a través de los principios recogidos en las políticas correspondientes y están acordes con los objetivos ESG y ODS definidos por la Compañía.

Asimismo, consideramos que la integración de los aspectos ESG en la estrategia y operativa diaria es prioritaria para garantizar nuestra sostenibilidad, competitividad y reputación.

Por este motivo, en el Business Plan 2020-2024 incluimos un apartado donde se concretan los objetivos ESG 2020-2024 orientados a continuar avanzando en la mejora constante de nuestras prácticas de gestión y sostenibilidad. Las áreas de actuación ESG que aborda el Plan son las siguientes: Sistema Integrado de Gestión, Gestión del riesgo, Tecnología de la Información, Medio ambiente, Salud y Seguridad en el Trabajo, Grupos de interés, Sociedad, Cumplimiento y Resiliencia.

Además, y en línea con esta estrategia, diseñamos y operamos nuestros activos de acuerdo con las mejores prácticas en sostenibilidad. Para ello, guiamos nuestra actividad bajo los Principios del Ecuador, que incluyen los estándares de la International Financial Corporation. Este marco de referencia para las instituciones financieras nos permite identificar, evaluar y gestionar los riesgos ambientales y sociales asociados a la financiación de proyectos.

A su vez, los objetivos ESG del año 2022 se concretan en un documento corporativo denominado Annual Budget. El cumplimiento de dichos objetivos, junto a las medidas establecidas, se vinculan con un pago de un bono económico, que reconoce el esfuerzo y compromiso de la organización con la sostenibilidad. A continuación, se detallan los objetivos desglosados y grado de cumplimiento.

Chile - Objetivos 2022	Cumplimiento a 31 de diciembre de 2022
Cero accidentes con tiempo perdido cumpliendo con el 100% del Plan de Inspección y Observación 2022.	20%
Participación del 100% de los trabajadores en actividad de formación asociada con la primera campaña de Gestión de la Calidad, incluyendo un test de conocimientos adquiridos.	100%
Alcanzar un 100% de alineamiento a los estándares de CELEO en instalaciones y actividades de Alfa Transmisora de Energía, S.A. y certificar con la triple certificación (9001, 14001 y 45001 ISO la totalidad de las instalaciones de la zona Biobío en Chile.	100%
Superar el percentil 90 en Global Infrastructure de GRESB o mejorar los resultados del año anterior, incluyendo a toda la organización en el proceso de actualización de la estrategia relacionada con los ODS.	100%
Participación del 100% de los trabajadores en al menos dos actividades formativas asociadas a Compliance, incluyendo un test de conocimientos adquiridos.	100%
Superación de las campañas de Phishing externas, por parte del 100% de los trabajadores en condiciones nominales de funcionamiento de nuestro sistema de TI. Cumplir por parte de la organización con el programa de migración de información de nuestros sistemas actuales a la plataforma Sharepoint.	60%

Por otro lado, estamos comprometidos con el cumplimiento de la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas (ONU). Por ello, hemos adquirido el compromiso de avanzar en los próximos años en los objetivos y metas que identificamos como prioritarios, a partir de los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). La priorización realizada es coherente con la naturaleza de nuestra actividad, los objetivos estratégicos, los procesos de gestión y las prácticas de las empresas del sector. En la siguiente tabla se detallan las metas definidas por Chile:

ODS	Metas globales ODS	Meta Celeo Chile
5	5.5 Asegurar la participación plena y efectiva de las mujeres y la igualdad de oportunidades de liderazgo a todos los niveles decisorios en la vida política, económica y pública.	En 2030 contar con un 30% de mujeres
8	8.8 Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los trabajadores migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios.	Cero accidentes graves al año de colaboradores directos y contratistas.
11	11.3 De aquí a 2030, aumentar la urbanización inclusiva y sostenible y la capacidad para la planificación y la gestión participativas, integradas y sostenibles de los asentamientos humanos en todos los países.	Implementar 5 proyectos con comunidades en adaptación al cambio climático o resiliencia ante desastres al 2030.
12	12.2 De aquí a 2030, lograr la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales.	Reducir en 25% las tasas de consumo de agua, energía y combustible al 2030
13	13.3 Mejorar la educación, la sensibilización y la capacidad humana e institucional respecto de la mitigación del cambio climático, la adaptación a él, la reducción de sus efectos y la alerta temprana.	Disminuir en 25% las emisiones de alcance 1, 2 y 3 al 2030.

3.3 Planes de Inversión

Durante 2022, la sociedad no ha realizado planes de inversión para el periodo del reporte.

4. Personas

Considerando que la sociedad no cuenta con trabajadores, la información declarada en esta sección es referente a Celeo Redes Chile Limitada.

4.1 Dotación del personal

Cargos	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Administrativo	Otros profesionales	Otros técnicos
Número	1	8	14	59	5	68	32

4.2 Número de personas por sexo

Sexo	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Administrativo	Otros profesionales	Otros técnicos
Mujer		1	1		4	21	
Hombre	1	7	13	59	1	47	32

4.3 Número de personas por nacionalidad

Mujer	Gerencia	Jefatura	Administrativo	Otros profesionales
Chile	1	1	3	17
Venezuela			1	4

Hombre	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Administrativo	Otros profesionales	Otros técnicos
Brasil	1						
Chile		7	13	58	1	39	30

4.4 Número de personas por rango de edad

Edad (Mujer)	Gerencia	Jefatura	Otros profesionales
Menos de 30	2		6
Entre 30 y 40	2	1	13
Entre 41 y 50		1	2
Entre 51 y 60			
Entre 61 y 70			
Más de 70			

Edad (Hombre)	Administrativo	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Otros profesionales	Otros técnicos
Menos de 30					9	4	2
Entre 30 y 40				8	29	27	18
Entre 41 y 50	1	1	6	5	9	19	8
Entre 51 y 60					7		2
Entre 61 y 70			1		4		2
Más de 70					1		

4.5 Antigüedad laboral

Antigüedad (Mujer)	Gerencia	Jefatura	Administrativo	Otros profesionales
Menos de 3 años	1		2	17
Entre 3 y 6 años			2	3
Más de 6 y menos de 9 años				1
Entre 9 y 12 años		1		
Más de 12 años				

Antigüedad (Hombre)	Administrativo	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Otros profesionales	Otros técnicos
Menos de 3 años		1	1	4	47	30	21
Entre 3 y 6 años			1	3	7	12	4
Más de 6 y menos de 9 años			2	4	5	4	7
Entre 9 y 12 años			2	2			
Más de 12 años	1		1			1	

4.6 Número de personas con discapacidad

Personas con discapacidad	Mujer	Hombre
	0	0

4.7 Formalidad Laboral

Mujer	Gerencia	Jefatura	Administrativo	Otros profesionales
Indefinido	1	1	4	21

Hombre	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Administrativo	Otros profesionales	Otros técnicos
Indefinido	1	7	13	54	1	47	32
Plazo fijo				5			

Contratos indefinidos	97%
Contratos plazo fijo	3%

4.8 Adaptabilidad laboral

Sexo	Jornada Ordinaria	Tiempo Parcial	Pactos de adaptabilidad
Mujer	27	0	0
Hombre	160	0	0
%	100%	0	0

4.9 Equidad salarial por sexo

4.9.1 Política de equidad

La Política de Reclutamiento y Selección de Personal de Celeo contiene compromisos tales como el respeto al principio de igualdad de oportunidades, desarrollo y promoción, que se traduzca en mayor balance en los puestos de liderazgo, equidad en las remuneraciones, ambientes de trabajo seguros y promoviendo la conciliación de la vida laboral, familiar y personal de nuestros colaboradores. Considerando estos principios, Celeo no cuenta con metas para reducir inequidades que pudiera existir en esa materia, debido a que éstas no se han presentado.

4.9.2 Brecha salarial

Al presente periodo Celeo no ha realizado análisis de brechas salariales para ninguna de sus sociedades.

4.10 Acoso laboral y sexual

El Sistema de Compliance de Celeo se orientan a fomentar una cultura ética y de cumplimiento dentro de la organización, con la finalidad de evitar cualquier conducta que pueda contravenir la normativa aplicable y los compromisos asumidos por la Compañía, perjudicar su reputación o afectar de manera negativa a su imagen pública. Para ello, el Sistema cuenta programas que se nutren de la Política de Compliance, el Código Ético y el El Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad (RIOHS). Este último, en su Título IX De la Investigación y Sanción del Acoso Sexual, Acoso Laboral y Discriminación en el Trabajo, establece las políticas asociadas al acoso laboral y

sexual. Celeo garantiza a cada uno de sus trabajadores un ambiente laboral digno, para ello toma todas las medidas necesarias para que los trabajadores laboren en óptimas condiciones. En base a ello, todo colaborador de Celeo que sufra o conozca de hechos ilícitos tiene derecho a denunciarlos, por escrito, a la gerencia y/o administración superior, o a la Inspección del Trabajo competente.

Toda denuncia realizada, es investigada por la Empresa, designando para estos efectos a un funcionario imparcial y debidamente capacitado para conocer de estas materias. Para ello, Celeo cuenta con un **canal de transparencia** que garantiza el anonimato habilitado en la web corporativa <https://www.celeogroup.com/canaldetransparencia/o> bien a través del correo electrónico transparenciachile@celeogroup.com que garantiza la total confidencialidad y es el medio para canalizar consultas, comunicaciones, denuncias relacionadas con posibles irregularidades, incumplimientos, infracciones o sospechas, sobre el Programa de Compliance y/o la normativa aplicable.

Durante el transcurso del año 2022, el Área Legal de Celeo cumplió el objetivo de alcanzar la participación del 100% de los trabajadores en al menos dos actividades formativas asociadas a Compliance, incluyendo un test de conocimientos adquiridos. A su vez, durante el periodo, no se evidenciaron denuncias asociadas a acoso laboral o sexual.

4.11 Seguridad laboral

Celeo considera prioritario garantizar la seguridad y salud de sus empleados y grupos de interés. Por ello, se compromete con los objetivos de cero accidentes, tolerancia cero ante incumplimientos y fomento continuo de una cultura de prevención entre los empleados.

En base a ello, Celeo cuenta con una Política de Seguridad y Salud en la que se establecen los compromisos en materia de prevención de riesgos laborales tanto para empleados como para otros grupos de interés. La Política se cimenta en seis principios de actuación:

- Prevención de lesiones y el deterioro de la salud
- Cultura de la prevención
- Consulta y participación
- Cumplimiento de los requisitos legales
- Mejora continua
- Tolerancia cero

Celeo tienen implantado un Sistema Integrado de Gestión (SIG), que incluye el aspecto de la Seguridad y la Salud en el trabajo, dando cumplimiento a las políticas correspondientes.

El Sistema Integrado de Gestión de la Salud y la Seguridad en el Trabajo se encuentra estructurado, sistematizado y certificado en conformidad con la norma ISO 45001:2018, cuya finalidad es eliminar y minimizar los riesgos a los que puedan estar expuestos los empleados en el desarrollo de su actividad. Además, Celeo cuenta con la certificación del Programa Empresa Competitiva (PEC) en la categoría más alta "Excelencia", proceso liderado por el Organismo Administrador nacional, Mutual de Seguridad.

Con el fin de asegurar el estricto cumplimiento de la seguridad y salud en el trabajo, Celeo ha identificado los principales riesgos que se asocian a su operación, dentro de los que se encuentran: la conducción (choque, colisión, volcamiento o atropello), trabajos en altura (caídas); trabajos con riesgo eléctrico (electrocución y quemaduras); o la corta, poda y roce forestal (exposición a ruido, vibraciones, cortes, incendios, reacciones alérgicas a picaduras, etc.).

Además, en la Política de Seguridad y Salud se asegura el derecho de rechazo del empleado de no realizar actividades en caso de situación de riesgo grave e inminente, sin ningún tipo de acción perjudicial contraria. Los empleados están capacitados para conocer e interpretar el análisis de riesgos de las actividades, identificando las condiciones que les impiden realizar las tareas.

Indicador	Meta 2022	Resultado 2022
Tasas de accidentabilidad	0,8%	1,03%
Tasa de fatalidad	0%	0%
Tasa de enfermedades profesionales	0%	0%
Promedio de días perdidos	8	4

4.12 Permiso Postnatal

El Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad (RIOHS) de Celeo, en su Título VIII De las Licencias y Permisos, establece sus políticas asociadas a permisos postnatales. Las mujeres trabajadoras tendrán derecho a un Descanso de Maternidad de seis semanas antes del parto y doce semanas después de él, con derecho a subsidio que será pagado por los organismos de Salud o la Caja de Compensación de Asignación familiar a que se encuentre afiliada la trabajadora, en su caso. Estos derechos no podrán renunciarse, quedando prohibido el trabajo de mujeres embarazadas o puérperas durante el período de descanso.

Debe considerarse que si ambos padres son trabajadores, cualquiera de ellos, a elección de la madre, podrá gozar del permiso postnatal parental, a partir de la séptima semana del mismo, por el número de semanas que ésta indique. Las semanas utilizadas por el padre deberán ubicarse en el período final del permiso y darán derecho al subsidio antes mencionado, calculado en base a sus remuneraciones. De esta manera, el padre y trabajador de la Empresa podrá hacer uso del permiso postnatal parental, en cuyo caso, deberán efectuarse los avisos a que se refiere el inciso noveno del artículo 197 bis del Código del Trabajo.

Género	Porcentaje Uso Permiso Postnatal 2022
Mujeres	1%
Hombres	3%

4.13 Capacitación y beneficio

La Política de Reclutamiento y Selección de Personas privilegia la promoción interna, buscando potenciar en primer lugar a sus colaboradores. Además, el objetivo de esta Política es lograr que los cargos sean ocupados por quienes tengan la experiencia y conocimientos necesarios para asegurar que Celeo se mantenga a la vanguardia de la industria nacional. Es por ello que la Compañía se preocupa de que sus empleados adquieran los conocimientos y habilidades necesarias para poder realizar sus funciones en la empresa, por este motivo, ofrece a sus colaboradores diferentes acciones formativas en la modalidad más adecuada según el objetivo propuesto (presencial, online y mixta).

El área de Personas es quien se encarga de diseñar el Plan de Formación anual a nivel nacional, el cual se focaliza en torno a acciones formativas, charlas e inducciones sobre temas de seguridad y cumplimiento, habilidades técnicas y de gestión, idiomas y seguridad de la información. Este año se continuó con el proyecto de gestión del cambio lanzado en 2021, con la participación de líderes de Celeo y del programa específico de formación a los usuarios y formación de *key users* de la herramienta ERP SAP S4/Hana. Al Plan se le suman el *onboarding program* para todos los colaboradores que ingresan por primera vez a la Compañía. Lo anterior, en focalizado en temáticas legales, de calidad, medio ambiente, salud y seguridad en el trabajo, entre otras. Para los

colaboradores de Celeo que trabajan a distancia, las acciones formativas se han realizado vía online. Gran parte de las sesiones se han grabado y puesto a disposición de los empleados.

Otro beneficio complementario al Plan de Formación son las becas de estudios superior que otorga Celeo, las cuales pueden financiar total o parcialmente una carrera técnica o universitaria de pregrado (50% a 100%), así como una continuidad de estudios de postgrado (diplomado o magister). Para recibir este beneficio, el trabajador debe estar bajo el régimen de contrato indefinido y una antigüedad de un año en Celeo. La beca se renovará todos los años que dure la carrera, previo a una evaluación del desempeño del trabajador.

Los ratios de Formación 2022 correspondieron a 8.553 horas traducido en una inversión de CLP\$ 203.259.939.

Formación por categoría profesional 2022		
Categoría	Hombre	Mujer
Top Management	116	0
Management	201	0
Middle Management	2.212	170
Staff	4.744	1.110
Total	7.273	1.280

En el ámbito de la salud, la Compañía pone a disposición de todos sus trabajadores con contrato indefinido, un seguro complementario de salud, el que presenta una gama de beneficios de atención y reembolso, aplicable desde su ingreso. Cuenta también con un convenio voluntario, el cual presenta cobertura en tratamientos hospitalarios y ambulatorios en el Instituto Oncológico FALP. A su vez, realiza campañas de vacunación anuales contra la influenza y, en caso que el trabajador deba viajar al extranjero, gestiona los procedimientos necesarios para el ingreso al país correspondiente.

Adicionalmente, se realizaron diagnósticos respecto al grado de exposición de los trabajadores a enfermedades profesionales según los distintos puestos de trabajo. El diagnóstico consideró al 100% de ellos, según aplicabilidad, en enfermedades del tipo ergonómico, psicosociales, auditivas y/o de afección a la piel.

4.14 Política de subcontratación

El Reglamento Especial para Empresas Contratistas y Subcontratistas (REECS) de Celeo tiene como propósito establecer las directrices que se tendrán en consideración al momento de elegir las empresas subcontratistas. Lo anterior, alineado con el pilar de Salud y Seguridad en el Trabajo (SST) contenido en la Política de Sostenibilidad. Este reglamento forma parte integrante de las Bases Generales de todos los contratos de obras, faenas o servicios, suscritos con empresas contratistas y de estas con sus empresas subcontratistas y constituye normas que complementan las disposiciones sobre SST establecido en el artículo 66 bis de la ley 16.744 y al Decreto Supremo N°76 del año 2.006, del Ministerio del Trabajo y Previsión Social.

Los objetivos que busca este reglamento son:

- Resguardar la integridad física de todos los trabajadores que presten servicios en régimen de contratación y subcontratación para Celeo, garantizando condiciones de higiene y seguridad adecuadas.
- Establecer la responsabilidad de las diferentes áreas involucradas en la administración de los trabajos y los contratos.
- Establecer procedimientos administrativos, requerimientos y obligaciones relativas a prevención de riesgos que deben cumplir las empresas contratistas y subcontratistas en el desarrollo de las actividades y/o servicios contratados por Celeo.

- d. Que tales procedimientos, requerimientos y obligaciones sean compatibles con la normativa legal vigente y con el Sistema Integrado de Gestión de Calidad, Medio Ambiente y de Salud y Seguridad de Celeo.

5. Modelo de negocios

5.1 Sector industrial

El sector eléctrico chileno cuenta con tres segmentos relevantes: generación (producción de electricidad), transmisión (transporta desde los puntos de generación hasta las subestaciones) y distribución (responsable de llevar la energía desde las subestaciones hasta el consumidor final). En Chile, las empresas de transmisión pertenecen a capitales privados, mientras que el Estado cumple un rol de regulador, fiscalizador y planificador en cuanto a los estándares de desarrollo y desempeño de los proyectos. Estas funciones son delegadas en los siguientes organismos públicos: Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Todos ellos son responsables de garantizar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico chileno.

Entidades reguladoras nacionales	Atribuciones fiscalizadoras sobre la entidad
Ministerio de Energía	Institución estatal responsable de elaborar y coordinar los distintos planes, políticas y normas para el desarrollo del sector energético del país, y así asegurar que todo el país pueda acceder a la energía de forma segura y a precios razonables.
Comisión Nacional de Energía (CNE)	Organismo técnico encargado de analizar precios, tarifas y normas técnicas a las que deben ceñirse las empresas de producción, generación, transporte y distribución de energía, con el objeto de disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económica.
Coordinador Eléctrico Nacional (CEN)	Organismo técnico e independiente, encargado de la coordinación y operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional que operen interconectadas entre sí. También controla la planificación de la expansión de las líneas de transmisión, la definición de los servicios complementarios y la incorporación de nuevas tecnologías para la seguridad en las operaciones del sistema
Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)	Principal agencia pública responsable de supervisar el mercado de la energía en Chile.
Ministerio de Medio Ambiente	Cumple el rol de aprobar proyectos energéticos a través del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) que es el encargado de evaluar y calificar proyectos. Eso lo convierte en un actor fundamental dentro del proceso de la obtención de permisos para el desarrollo de proyectos de energía. Además, a través de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) se encarga de velar por el cumplimiento de los compromisos ambientales adquiridos por las empresas en el trámite de evaluación ambiental.

El marco regulatorio de la transmisión en Chile se rige por la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE) DFL N°1 de 1982, la que determina las normas técnicas y de seguridad por la que se rige una instalación eléctrica, regula los servicios de generación, transmisión y distribución, contempla las concesiones y servidumbres eléctricas como también define quién se hará cargo de la coordinación y operación del sistema. El Ministerio de Energía, a través de su Política Energética

2050 y la Ruta Energética 2022, propuso una serie de medidas a adoptar en base a diversos escenarios en materias de sostenibilidad;

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

Durante el mes de abril se ha dado aprobación a las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización de los Estudios de Valorización de las instalaciones de los Sistemas de Transmisión Cuatrienio 2024-2027 y de cálculo de la tasa de descuento aplicable en el mismo período.

5.2 Negocios

Celeo Chile gestiona inversiones en infraestructura energética, que consisten en el desarrollo, construcción, mantenimiento y administración de sistemas de transmisión de energía e instalaciones eléctricas en los sistemas de transmisión nacional y zonal chileno. La energía es transportada desde las fuentes de generación hacia las ciudades, industrias y explotaciones mineras a través de líneas de transmisión de alta tensión. Posteriormente, es recibida en las subestaciones, donde se convierte a baja tensión para su distribución a usuarios finales.

ALFA tiene por objeto la transmisión de energía eléctrica mediante sistemas de transmisión nacional, zonal, dedicada y para polos de desarrollo de generación, o cualquier otra clasificación de instalaciones de transmisión de energía eléctrica que la normativa actualmente contemple o pueda contemplar a futuro, sea por cuenta propia o de terceros; la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad de instalaciones pertenecientes al Sistema Eléctrico Nacional; la administración y operación de instalaciones eléctricas de transmisión, tanto propias como de terceros; la prestación de servicios en actividades que digan relación con su objeto social; la realización de cualquier otra actividad relacionada con la industria de transmisión de energía eléctrica; y en general, la ejecución de todo tipo de actos y la celebración de todo tipo de contratos y convenciones que se relacionen directa o indirectamente con el objeto social, que los podrá desarrollar directamente o por medio de otras sociedades.

Al ser una empresa de servicios, con un alto nivel de desarrollo, la relación con los productos, patentes y otros elementos es muy relevante para el desarrollo de los negocios. Celeo Redes es la marca bajo la cual se realizan todas las operaciones de la compañía en Chile. Esta se encuentra

inscrita en el Instituto Nacional de Propiedad Industrial, INAPI Chile con el registro N° 1192073, vigente desde el 10 de octubre de 2015 hasta el 12 de enero de 2026.

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

Proveedores

En el negocio de Celeo Chile existen dos etapas críticas que requieren de especial participación de los proveedores: la construcción y la operación. Para la primera, Elecnor Chile es el socio estratégico de Celeo Chile. Este proveedor es quien ha realizado todos los proyectos de transmisión de la compañía y es el único que representa más del 10% de los pagos. Actualmente la etapa de construcción se encuentra finalizada por lo que no hay proveedores que concentren un 10% de los pagos. En cuanto a la etapa de operación y mantenimiento del proyecto, se revisan sus postulaciones mediante un sistema de selección y evaluación de proveedores, donde bajo diferentes variables se examina según sus competencias y la entrega de bienes y servicios. Actualmente no hay ninguno que represente más del 10% de las compras.

Clientes

El principal ingreso de ALFA corresponde al pago del peaje de transmisión y uso de las líneas, además del transporte de la energía desde los centros de generación a los distintos lugares de consumo. Durante 2022 los principales clientes fueron 5 representando el 69% de la facturación anual; Colbún S.A, Enel Generación Chile S.A, Compañía General de Electricidad S.A., Enel Distribución Chile S.A. y Engie Energía Chile S.A son aquellas que de forma independiente concentran más de un 10% de los ingresos de la compañía.

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2022	Facturación MUS\$	Representación %
Colbún S.A.	30.899	39%
Enel Generación Chile S.A.	8.878	11%
Compañía General de Electricidad S.A.	5.944	8%
Enel Distribución Chile S.A.	4.566	6%
Engie Energía Chile S.A.	3.661	5%
Otros clientes	24.487	31%
Total facturación 2022	78.435	100%
% Concentración de los 5 principales clientes	69%	

5.3 Grupos de interés

Grupos de Interés

Grupos de Interés Celeo	Expectativas
Accionistas y socios	Rentabilidad sostenible, excelencia operativa, reputación corporativa, adopción de buenas prácticas y una relación ética, transparente y equitativa
Clientes	Disponibilidad de los activos y eficiencia operacional con un servicio de calidad.
Órganos reguladores del sector eléctrico	Disponibilidad, calidad, continuidad del suministro energético y el cumplimiento de la legislación vigente.

Instituciones financieras, inversores y comisión de valores	Retorno financiero sobre el capital financiado y cumplir con la legislación vigente.
Proveedores y contratistas	Entorno propicio para la ejecución de servicios en términos de integridad, seguridad y confianza
Colaboradores	Entorno de trabajo seguro y saludable, ético y respetable, y plan de carrera
Comunidades locales y tradicionales	Conservación del medio ambiente, responsabilidad social, seguridad en las comunidades cercanas a los activos de transmisión. Canales de comunicación eficaces.
Asociaciones y ONGs	Actuar de forma proactiva para garantizar el desarrollo sostenible del negocio y el cumplimiento de los compromisos voluntarios

Asociaciones y ONGs

- **ACERA, Asociación Chilena de Energías Renovables.** ACERA busca la protección del medio ambiente y un desarrollo sostenible para Chile, a través de la promoción de energías renovables y el almacenamiento de energía.
- **Asociación de Transmisoras de Chile.** Creada en septiembre de 2020 como foro y voz del segmento de transmisión eléctrica en el país. Busca reivindicar la importancia de la transmisión eléctrica en la economía chilena y estimular la inversión en dicha industria mediante la propuesta de políticas públicas. También trabajará para fijar altos estándares profesionales, la creación de redes de trabajo y dotar de transparencia al sector mediante la divulgación a la ciudadanía de datos, estadísticas y buenas prácticas.
- **CAMACOES, Cámara Oficial de Comercio en Chile.** Institución que facilita el desarrollo de relaciones comerciales entre Chile y España, potenciando oportunidades y redes de contactos entre los miembros, aportando de esta forma al desarrollo económico, social y empresarial del país.
- **CIGRE, Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos.** Es una organización global sin fines de lucro en el campo de la electricidad de alta tensión que tiene como objetivo ser un referente técnico y un centro de conocimiento para Chile, que permita a los especialistas y empresas del sector eléctrico el acceso a redes de contacto y de apoyo que nacen de la integración en un foro mundial de primer nivel.

Participación en Iniciativas

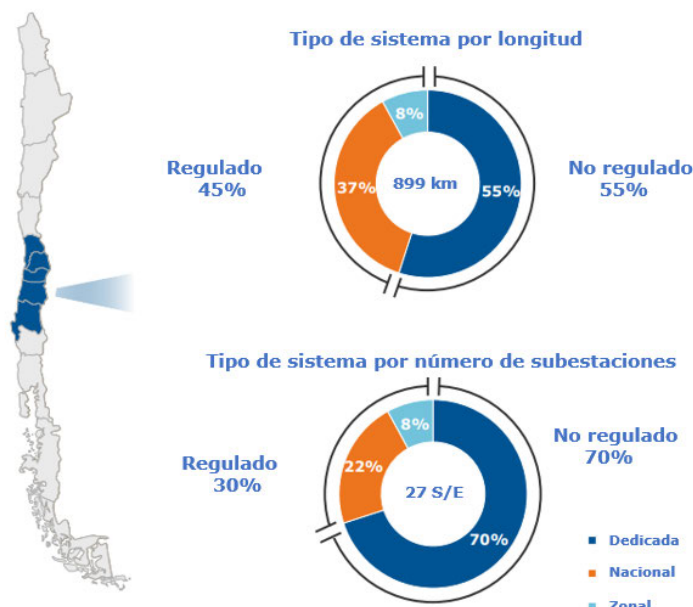
La sociedad participa en diferentes iniciativas de sostenibilidad, con el objetivo de seguir avanzando en su compromiso con el desarrollo sostenible. Entre ellas se encuentra GRESB, organización dedicada a evaluar y comparar el desempeño de las carteras de fondos y activos inmobiliarios e infraestructura de todo el mundo en los aspectos social, ambiental y de gobernanza. A su vez, Celeo se suma a la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) adquiriendo el compromiso de avanzar en los próximos años en determinados objetivos y metas.

5.4 Propiedades e instalaciones

El proyecto ALFA se emplaza entre las regiones Metropolitana, de Valparaíso, del Libertador General Bernardo O'Higgins, del Maule, del Ñuble y del Bio Bío, contando con un total 42 líneas de transmisión, lo que equivale a 899 kilómetros aproximadamente, nacional, zonal y dedicada,

una capacidad nominal de transformación de 966 MVA y 27 subestaciones integradas al Sistema Eléctrico Nacional ("SEN").

En lo que refiere al contexto de propiedad, ALFA es propietario de todos los activos adquiridos.



5.5 Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades

5.5.1 Subsidiarias y asociadas

La presente sociedad no presenta subsidiarias ni asociadas.

5.5.2 Inversión en otras sociedades

ALFA no posee inversiones que representen más del 20% del activo total de la entidad.

6. Gestión de proveedores

6.1 Pago a proveedores

Celeo cuenta con un procedimiento de Adquisiciones el cual contienen las políticas de cumplimiento asociada al proceso. El objetivo de este procedimiento es atender oportunamente la compra de insumos, bienes o servicios considerando además el correcto registro e identificación para el posterior pago de las obligaciones contraídas por parte de cualquier área de la Compañía. Este procedimiento se enmarca además dentro de nuestro Modelo de Prevención de Delitos como una herramienta relevante para prevenir cualquier irregularidad en el marco de nuestro programa de cumplimiento.

A su vez, para optimizar la gestión, Celeo clasifica a sus proveedores según a la región en la que operan. Asimismo, se distinguen los proveedores según nivel de criticidad ya que proporcionan bienes o servicios que afectan directamente al desarrollo del negocio, la salud y seguridad de

nuestros trabajadores, el medio ambiente, la calidad de funcionamiento o la seguridad de las instalaciones y equipamientos, entre otros aspectos clave para Celeo. Según la política de Celeo, el pago a los proveedores es hasta 30 días.

Ninguna operación se ha visto significativamente afectada en el suministro durante el ejercicio reportado.

Los resultados informados a continuación corresponden a nivel del grupo Celeo Chile al cual pertenece la sociedad:

Proveedores Nacionales	Número Facturas pagadas	Monto Total (\$MM)	Monto Total intereses por mora (millones de pesos)	Número de Proveedores	Número de acuerdos inscritos
Hasta 30 días	15.800	\$88.086.956.081	0	1308	0
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-
Más de 60 días	-	-	-	-	-

6.2 Evaluación de proveedores

La gestión de la cadena de suministro es un aspecto clave para conseguir que nuestra actividad mantenga sus estándares de eficiencia, calidad y sostenibilidad.

Por la naturaleza de nuestra actividad, los principales proveedores de Celeo son especialistas en el sector energético, tanto en la prestación de servicios profesionales (empresas de asesorías y auditorías, entidades financieras y bancarias, despachos de abogados, servicios ambientales, etc.) como en el suministro de materiales y equipos (de alta, media y baja tensión, productos eléctricos para proceso de mantenimiento, etc.).

En base a ello, Celeo cuenta con un procedimiento de Selección y Evaluación de Proveedores, el cual establece las políticas de cumplimiento aplicable a todos los procesos de compra, todos los proveedores de bienes y servicios a excepción de aquellos proveedores considerados estratégicos por la compañía.

La clasificación de los proveedores en Celeo se realiza en tres grupos:

Clasificación Proveedores Celeo		
Proveedores Generales.	Proveedores Críticos.	Proveedores Estratégicos.

La selección y evaluación de los proveedores se realiza solo a aquellos identificados como "críticos" por las áreas. Los criterios son los siguientes:

Criterios para Selección de Proveedores	Criterios para Evaluación de Proveedores
Disponibilidad: Inicio en el plazo requerido.	Calidad: El servicio y el asesoramiento responde con lo requerido.
Precio: Acorde a la realidad del mercado.	Precio: Los precios son competitivos para el servicio.
Asesoramiento: Brinda asesoramiento para la asignación	Tiempo de Entrega: Los tiempos de respuesta fueron siempre oportunos.
Experiencia: Tiene experiencia en el rubro o lo solicitado.	Personal Dedicado: El personal dedicado estuvo disponible cuando fue requerido.
Forma de Pago: Según las condiciones de Celo.	Personal: La calidad técnica del personal generó conformidad respecto a lo establecido.

Certificaciones: Posee Certificaciones.	Frecuencia: Se cumplió con el inicio y la frecuencia establecida para el servicio.
Asistencia Técnica: Cuenta con respaldo técnico para imprevistos o post venta.	Certificaciones: El proveedor fue certificado o mantuvo certificaciones durante el periodo.
Personal Dedicado: Presenta disponibilidad de personal permanente	Mejora: El proveedor plantea innovaciones y mejoras para su servicio.
Reputación: No presenta situaciones que la comprometan.	Salud y Seguridad: No presentó accidentes en el desarrollo del servicio.
	Medio Ambiente: No presentó incidentes ambientales en el desarrollo del servicio.

Con ello, se obtiene un ponderado de cada *item* y aquellos proveedores críticos que no superen el 80% en la evaluación realizada, serán considerados en estado "Condicional", siendo notificados de los resultados e informados de los atributos que determinaron su calificación. Junto con esto, se solicita al proveedor un plan de acción que permita en la próxima evaluación una mejora en su desempeño.

Al 31 de diciembre de 2022, los principales indicadores sobre proveedores a nivel de Grupo Celeo Chile son los siguientes:

Número de proveedores	Número de proveedores críticos	Compras realizadas (CLP)	Compras locales (%)
1308	33	\$88.086.956.081	99%

7. Indicadores

7.1 Cumplimiento legal y normativo

7.1.1 En relación con clientes

Celeo no cuenta con procedimientos destinados a prevenir y detectar incumplimientos regulatorios referidos a los derechos de sus clientes, en especial respecto a la Ley N°19.496 sobre Protección de los Derechos del Consumidor.

La sociedad no ha presentado sanciones ejecutoriadas en este ámbito durante el transcurso del periodo.

7.1.2 En relación con sus trabajadores

En Celeo contamos con una Política de Sostenibilidad y otra de Responsabilidad Social que recogen nuestro compromiso con la protección de los derechos humanos fundamentales para todo trabajador de la Compañía y el fomento de las relaciones basadas en la igualdad de condiciones y la contribución al desarrollo socioeconómico de las regiones donde operamos. Otro mecanismo destinado a prevenir y detectar incumplimientos regulatorios es el Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad (RIOHS) el cual establece las normas que regulan las relaciones internas de la Empresa, asegurando a todos los trabajadores(as) que trabajan en ella, el respeto a las normas que garantizan un ambiente laboral digno y de respeto mutuo.

Mientras, nuestro Código Ético, que se adhiere a la Declaración Universal de los Derechos Humanos, promueve el respeto a la legalidad y a los derechos humanos, con especial atención al respecto de los derechos de las minorías étnicas o indígenas para el desarrollo de la actividad, la igualdad de oportunidades y la lucha contra el trabajo infantil y el trabajo forzoso.

Por otro lado, en materia de comunicación, disponemos de la web del Grupo (<https://www.celeogroup.com>), donde se ha habilitado un apartado dedicado al canal de transparencia (transparenciachile@celeogroup.com), de aplicación a todos nuestros profesionales y grupos de interés.

Este canal garantiza la total confidencialidad y es el medio para canalizar consultas, comunicaciones, denuncias relacionadas con posibles irregularidades, incumplimientos, infracciones o sospechas, sobre el Programa de Compliance y/o la normativa aplicable.

Durante 2022, no hemos recibido denuncias por vulneración de los derechos humanos.

7.1.3 Medioambiental

La gestión ambiental en Celeo tiene un enfoque preventivo que considera el cuidado del medio ambiente en todos los procesos realizados y además promueve la responsabilidad tanto de los trabajadores como de otros grupos de interés. En el marco de la Política de Sostenibilidad, el pilar de Medio Ambiente se enfoca tanto en la eficiencia en el uso de recursos y residuos, la protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y mejora continua. Para asegurar su cumplimiento, Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (SGI), que incluye el Sistema de Gestión Ambiental (SGA) certificado bajo el estándar internacional ISO 14001:2015, el cual establece la hoja de ruta ambiental de cumplimiento de Celeo. Lo anterior, cuenta con objetivos, metas, indicadores, responsables, planes de acción y frecuencia de reportabilidad.

Por otro lado, Celeo lleva a cabo las evaluaciones de impacto socioambiental correspondientes siempre que se inicia un nuevo proyecto y sus características lo requieren. Todos los proyectos se someten a estudios para mapear los potenciales impactos socioambientales en las fases de ejecución y operación. Una vez completado el proceso se definen acciones y medidas de corrección, mitigación, modificación o compensación con el fin de eliminar, minimizar y/o compensar los impactos.

Las actividades relacionadas con la sostenibilidad incluidas en el presupuesto anual de Celeo se orientan principalmente al cumplimiento de los requisitos legales, la monitorización y establecimiento de objetivos para los consumos (energía, agua, residuos...), la protección a la biodiversidad y el avance en los planes de resiliencia y la reducción y mitigación de las emisiones.

El Área de Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias (MAC) de Celeo es la encargada de gestionar, a través del Procedimiento Ambiental Operacional, las acciones encaminadas al tratamiento de los riesgos operativos que impactan al medio ambiente, descritos en la Matriz de Riesgo Ambiental, los lineamientos para cumplir con los compromisos ambientales de Celeo fijados en las Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) de los proyectos, el cumplimiento legal de la actividad asociado a la normativa ambiental y el establecimiento de indicadores ambientales asociados a la gestión operacional.

Matriz de Riesgo Ambiental

Proceso	Aspecto	Impacto	Control
	Intervención en componentes flora/fauna.	Pérdida de biodiversidad	-Instalación de desviadores de vuelo. -Planes de Manejo Forestal. -Procedimiento Ambiental Operacional.
		Contaminación de agua/suelo	-Procedimiento de Manejo de Residuos Peligrosos.

Operación y Mantenimiento	Generación de residuos peligrosos		-Sistema de contención de riles (pretiles) en patios de transformadores. -Plan de Prevención de Contingencia y Emergencias Ambiental. -Mantenimiento preventivo de maquinarias y equipos.
	Consumo de recursos (agua, electricidad, combustible)	Agotamiento del recurso	-Procedimiento para la Eficiencia de Recursos y Reciclaje. -Campañas de eficiencia energética.
	Generación de emisiones/gases de efecto invernadero	Contaminación del Aire/Daño capa de O3	-Medición de la huella de carbono/emisiones de GEI. -Implementación software para el monitoreo de fuentes. -Plan de Reforestación. -Revisión técnica, Gases e inspección de vehículos.

Reportabilidad

Sociedad: Alfa Transmisora de Energía S.A.	N°
Número de sanciones ejecutoriadas del Registro Público de Sanciones de la Superintendencia de Medio Ambiente.	0
Multas.	0
Número de programas de cumplimiento aprobados.	0
Programas de cumplimiento ejecutados satisfactoriamente.	0
Planes de reparación por daño ambiental ejecutados satisfactoriamente.	0

7.1.4 Libre Competencia

En el marco de su pleno compromiso y respeto a la legalidad vigente del Código de Ética de Celeo:

- No se realiza ni emprende ningún tipo de actividad empresarial, aislada o concertada, que atente contra la legislación sobre defensa de la competencia.
- Se compite honesta y respetuosamente en los mercados en los que operamos, absteniéndonos de divulgar información falsa sobre nuestros competidores.

Con el propósito de respetar estas premisas, así como para fomentar entre sus profesionales la aplicación de las mejores prácticas de mercado, el Grupo CELEO promueve el desarrollo de una "Normativa de Competencia y Buenas Prácticas de Mercado", estrechamente relacionada, por cuestión de sensibilidad de la información sobre esta materia, con la normativa interna de Seguridad de la Información.

Es fundamental que todos los profesionales y terceros con los que Grupo CELEO se relaciona en su actividad, conozcan, respeten y cumplan con lo recogido en estas normativas y comuniquen inmediatamente cualquier posible incumplimiento a través del Canal de Transparencia, de lo contrario, podrían derivarse graves perjuicios económicos y reputacionales para la Compañía que, con carácter extensivo, afectará a todos los que formamos parte de la misma.

Durante el transcurso del año, no se presentaron sanciones en este ámbito.

7.1.5 Otros

En el marco del compromiso de la compañía con la honestidad, la transparencia y el cumplimiento estricto de la ley, se impulsa el Modelo de Prevención de Delitos (MPD), todo ello en cumplimiento a lo establecido en la Ley N° 20.393 sobre responsabilidad penal de las personas jurídicas, con la finalidad de prevenir la eventual comisión de los delitos mencionados en dicho cuerpo normativo y, en general, para prevenir cualquier acto de corrupción, durante el desarrollo de las actividades, funciones y procesos realizados por los administradores, trabajadores, y prestadores de servicios de Celeo y sus filiales, en el ejercicio de sus operaciones habituales, y muy especialmente en lo relativo a la responsabilidad penal de las personas jurídicas en los delitos de lavado de activos, financiamiento del terrorismo, cohecho, receptación, negociación incompatible, corrupción entre privados, apropiación indebida, administración desleal y trata de personas.

El Modelo de Prevención de Delitos de Celeo, incluye y considera los siguientes instrumentos:

- El Modelo de Prevención de Delitos, según Ley N° 20.393.
- El Código Ético vigente en Celeo.
- El Reglamento Interno de Orden, Higiene y Seguridad vigente en Celeo.
- Los Procedimientos generales y específicos, promovidos por Celeo, que se encuentren vigentes o que se dicten en lo sucesivo, para regular actividades específicas por áreas o gerencias, y que permitan a las personas que intervengan en ellas, contar con instrucciones o guías concretas para el desarrollo de sus actividades, para así programar y ejecutar sus funciones de manera de prevenir la comisión de los delitos contemplados en el MPD, u otros de acuerdo a la legislación local.
- Política de Cumplimiento de Celeo.

7.2 Indicadores de sostenibilidad por tipo de industria

Según la clasificación de industrias Sustainable Industry Classification System (SICS), Celeo se enmarca dentro del "Estándar de empresas de servicios públicos y generadores de energía (Electric Utilities & Power Generators Standard). Las métricas informadas a continuación son a nivel del Grupo Celeo Chile, al cual pertenece la sociedad.

Table 1. Temas de divulgación sobre sostenibilidad y parámetros de contabilidad

Tema	Emisiones de gases de efecto invernadero y planificación de los recursos energéticos		
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
(1) Emisiones mundiales brutas de alcance 1	Toneladas métricas (t) de CO ₂ -e,	IF-EU-110a.1	CO2: 296 CH4: 0 N2O: 1 HFC: 0 PFC: 0 SF6: 118 NF3: 0
Análisis de la estrategia o plan a largo y corto plazo para gestionar las emisiones de alcance 1, objetivos de reducción de emisiones y análisis de los resultados en relación con esos objetivos	N/A	IF-EU-110a.3	Estrategia 2030: Plan de reducción de emisiones por transporte vehicular a través de recambio de flota diesel por vehículos híbridos y/o eléctricos. Objetivo: Reducir al 2030 un 10% de emisiones de Alcance 1. Durante el 2022 el alcance 1 fue de 466 tCO2eq mientras que el 2021 resultó en 203 tCO2eq. Lo anterior se

			debió al aumento de las operaciones de mantenimiento ocurridas en 2022.
--	--	--	---

Tema		Calidad del aire	
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
Emisiones a la atmósfera de los siguientes contaminantes: 1) NOx (excepto el N2O), 2) SOx, 3) material particulado (PM10), 4) plomo (Pb) y 5) mercurio (Hg); el porcentaje de cada uno de ellos en o cerca de zonas densamente pobladas	kg	IF-EU-120a.1	NOx: 1.778,49 NO: 0 NO2: 0 SOx: 104,80 SO2: 0 SO3: 0 PM10: 226,19 Pb: 0 Hg: 6,E-05
	porcentaje (%)		NOx: 3,4% NO: 0 NO2: 0 SOx: 3,1 SO2: 0 SO3: 0 PM10: 0,9% Pb: 0 Hg: 67%
Otros gases; incluyen las emisiones por fuentes móviles y fuentes fijas que mide Celeo para su Memoria de Sostenibilidad y reportabilidad ambiental. Dentro de las fuentes fijas, se incluye el consumo de combustible en generadores, mientras que dentro de las fuentes móviles se incorporan las emisiones asociadas al transporte.	kg		PTS: 6,36 MP2.5: 0,77 CO: 1.430,54 VOC: 7,18 NH3: 22,960 Benceno: 0,019 Tolueno: 0,008 PCDD/PCDF: 2,E-11 HCT: 153,00

Tema		Gestión del agua	
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
(1) Total de agua extraída, (2) total de agua consumida, porcentaje de cada una en regiones con un estrés hídrico inicial alto o extremadamente alto	(1) Mil metros cúbicos (m³)	IF-EU-140a.1	1255 (m³)
	(2) porcentaje (%)		100%
Porcentaje de aguas extraídas de (i) lugares con estrés hídrico inicial alto y (ii) aquel extraído de lugares con estrés hídrico extremadamente alto	porcentaje (%)		(i): 0% (ii): 0%

Número de incidentes de no conformidad relacionados con permisos, estándares y reglamentos de cantidad o calidad del agua	#	IF-EU-140a.2	0
Descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de las estrategias y las prácticas para mitigarlos	N/A	IF-EU-140a.3	Contaminación de agua por: Generación de residuos peligrosos/No peligrosos en actividades de Poda de Vegetación, Mantenimiento de equipos de subestaciones eléctricas, Manejo de Bodega de Supel y Respel. Prácticas: -Procedimiento Ambiental Operacional. -Implementación Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2015 -Procedimiento para la Eficiencia de Recursos y Reciclaje. -Procedimiento Manejo de Residuos -Plan de Prevención de Contingencia y Emergencias Ambiental. -Manejo de Residuos Peligrosos. -Plan de Emergencia y Acopio Temporal de Residuos. -Almacenamiento de Sustancias Peligrosas. - Reglamento Ambiental Contratistas

Salud y seguridad de la fuerza laboral			
Tema			
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
(1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR)	%	IF-EU-320a.1	1,2
(2) tasa de mortalidad			0
(3) tasa de frecuencia de cuasi accidentes (NMFR)			6,1

Eficiencia del uso final y demanda			
Tema			
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
Porcentaje de los ingresos de las empresas de servicios eléctricos que proceden de estructuras tarifarias que (1) están desacopladas y (2) contienen un mecanismo de ajuste por pérdida de ingresos (LRAM).	%	IF-EU-420a.1	(1) La empresa posee 100% de ingresos desacoplados, en vista que es una empresa de transmisión donde la Ley asegura la recaudación del 100% del VATT. (2) No aplica porque Celeo es empresa de transmisión eléctrica.

Tema	Resistencia de la red eléctrica		
Parámetro de contabilidad	Unidad de Medida	Código	Resultado 2022
Número de incidentes de no conformidad de los estándares o reglamentos de seguridad física o cibernética.	#	IF-EU-550a.1	1) Seguridad física: 0 2) Ciberseguridad: 0

Celeo no reporta indicadores para los siguientes temas/códigos:

Emisiones de gases de efecto invernadero y planificación de los recursos energéticos

IF-EU-110a.1 (2): Debido a que en Chile no existen regulaciones de este tipo Celeo estima que el parámetro no es aplicable.

IF-EU-110a.1 (3): Celeo no debe notificar bajo regulación nacional sus emisiones GEI.

IF-EU-110a.2: Celeo por ser empresa de transmisión y no distribución eléctrica no realiza suministro a clientes minoristas.

IF-EU-110a.3: Celeo no presenta clientes a los que preste servicio en los mercados sujetos a los estándares sobre las carteras de renovables (RPS - renewable portfolio standard).

Gestión de cenizas (IF-EU-150a.1 y IF-EU-150a.2): Celeo Chile no genera residuos por la combustión del carbón (RCC) ni reciclaje de éste. A su vez, Celeo no presenta embalses de residuos generados por RCC.

Asequibilidad de la energía (IF-EU-240a.1, IF-EU-240a.2, IF-EU-240a.3 y IF-EU-240a.1): Celeo es una empresa de transmisión eléctrica, no de distribución, por lo cual no presenta clientes residenciales, comerciales e industriales asociados a entrega de electricidad.

Eficiencia del uso final y demanda (IF-EU-420a.2 y IF-EU-420a.3): Celeo no presenta carga eléctrica suministrada con tecnología de red eléctrica inteligente y tampoco ahorro de electricidad por parte de clientes.

Seguridad nuclear y gestión de las emergencias (IF-EU-540a.1 y IF-EU-540a.2): Celeo no presenta unidades de energía nuclear.

Resistencia de la red eléctrica (IF-EU-550a.2): SAIDI, SAIFI y CAIDI no aplican porque responden a empresas de distribución (IEEE Standar 1366 Guide for Electric Power Distribution Reliability Indices) mientras que Celeo es de transmisión eléctrica. En Celeo Chile es necesario dar cumplimiento a los estándares de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS). Esta limita el número máximo de horas de desconexión forzada (HFOR) por instalación, así como la frecuencia de las desconexiones forzadas (FFOR), todo ello en una ventana temporal de cinco años de operación. En el último año, el total de HFOR en el conjunto de los activos de Celeo Chile fue 131,3 h.

8. Hechos relevantes o esenciales

En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley N° 18.045, sobre Mercado de Valores, la sociedad Alfa transmisora de Energía S.A. informa como hechos relevantes correspondientes al período terminado a diciembre de 2022, lo siguiente:

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 10 de junio de 2022, en las oficinas de la Sociedad, ubicadas en Avda. Apoquindo 4501, Piso 19 Oficina 1902, comuna de Las Condes, Santiago, se celebró la citada junta donde se trataron los siguientes asuntos:

- Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros Consolidados de la Sociedad, correspondientes

- al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021.
- Aprobación del Informe de los Auditores Externos.
- Designación de Auditores Externos para el ejercicio 2022.
- Distribución de utilidades y reparto de dividendos para el ejercicio 2021.
- Elección del Directorio definitivo de la Sociedad.
- Operaciones con entidades relacionadas a las que se refieren los artículos 44 y 89 de la ley sobre sociedades Anónimas.
- Designación del diario en que deben efectuarse las publicaciones que ordena la ley de Sociedades Anónimas.
- Definición Política para determinar la Utilidad Líquida Distribuible.

9. Comentarios de accionistas y del comité de directores

Al 31 de diciembre de 2022, la administración de la sociedad no ha recibido comentarios respecto a la marcha de los negocios, por parte de accionistas mayoritarios o de grupos de accionistas, que sumen el 10% o más de las acciones emitidas con derecho a voto de acuerdo con las disposiciones que establece el Artículo 74 de la Ley 18.046 y los Artículos 82 y 83 del Reglamento de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

10. Análisis Razonado

10.1 Resumen

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. ("ALFA" o la Sociedad) se constituyó inicialmente como sociedad por acciones bajo el nombre "Alfa Desarrollo SpA", mediante escritura pública otorgada con fecha 17 de marzo de 2021 en la Notaría de Santiago de don Patricio Raby Benavente. Un extracto autorizado de dicha escritura se inscribió a fojas 21.660, número 10.309 del Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2021, y se publicó en el Diario Oficial con fecha 22 de marzo del mismo año. Por escritura pública otorgada con fecha 20 de octubre de 2021 en la Notaría de Santiago de don Roberto Antonio Cifuentes Allel, se transformó la Sociedad en una sociedad anónima cerrada, modificando el tipo social y acordando estatutos refundidos para la misma, designándose el nombre que actualmente lleva la Sociedad, "Alfa Transmisora de Energía S.A." Un extracto autorizado de dicha escritura se inscribió a fojas 83.486, número 38.523 del Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2021, y fue publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de octubre del mismo año.

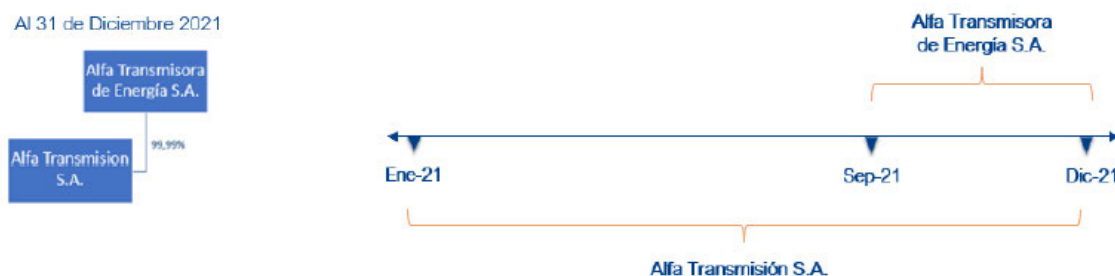
El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes y su Rol único Tributario es 77.337.345 – 0. La Sociedad tiene por objeto, actualmente, la transmisión de energía eléctrica mediante sistemas de transmisión nacional, zonal, dedicada y para polos de desarrollo de generación, o cualquier otra clasificación de instalaciones de transmisión de energía eléctrica que la normativa actualmente contemple o pueda contemplar a futuro, sea por cuenta propia o de terceros; la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad de instalaciones pertenecientes al Sistema Eléctrico Nacional; la administración y operación de instalaciones eléctricas de transmisión, tanto propias como de terceros; la prestación de servicios en actividades que digan relación con su objeto social; la realización de cualquier otra actividad relacionada con la industria de transmisión de energía eléctrica; y en general, la ejecución de todo tipo de actos y la celebración de todo tipo de contratos y convenciones que se relacionen directa o indirectamente con el objeto social, que los podrá desarrollar directamente o por medio de otras sociedades.

La Sociedad controladora es APG Energy & Infra Investments Chile Expansión SpA., que mantiene el 80% de la participación de forma directa. El otro accionista es Celeo Redes Chile Expansión SpA. quien posee un 20% de la participación directa de sus acciones.

10.2 Análisis del Resultado *(En base a estados financieros reformulados)*

ESTADO DE RESULTADOS - MUS	DIC 2022	DIC 2021*	Var 22/21	Var % 22/21
Ingresos de Actividades Ordinarias	88.460	68.953	19.507	28%
Costos de Ventas	(18.990)	(12.360)	(6.630)	54%
Gastos de Administración	(14.893)	(10.886)	(4.007)	37%
RESULTADO OPERACIONAL	54.577	45.707	8.870	19%
Ingresos financieros	162	49	113	>100%
Otras ganancias (Pérdidas)	18		18	0%
Costos financieros	(58.921)	(471)	(58.450)	>100%
Diferencias de cambio	2.382	(1.740)	4.122	>100%
Resultado por unidades de reajuste	0	0	0	0%
RESULTADO NO OPERACIONAL	(56.359)	(2.162)	(54.197)	>100%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO	(1.782)	43.545	(41.763)	>100%
Impuesto a la Renta	37.994	(11.777)	49.771	>100%
Ganancias/Pérdidas de Operaciones Continuas	36.212	31.768	4.444	14%
Pérdida procedente de operaciones discontinuadas	0	0	0	0%
UTILIDAD DEL PERIODO	36.212	31.768	4.444	14%
RESULTADO OPERACIONAL	54.577	45.707	8.870	19%
Depreciación LT - SSEE	11.428	11.615	(187)	-2%
Amortización Concesiones	8.452	0	8.452	>100%
EBITDA	74.457	57.322	17.135	30%

(*) **Nota:** A efectos del presente análisis se ha formulado el año 2021 agrupando saldos de 9 meses y 3 meses de operaciones bajo la propiedad de Alfa Transmisión S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A., respectivamente. Se provee esta aclaración debido a que el estado financiero auditado cumpliendo IFRS solo comprende 3 meses de operaciones de Alfa Transmisora de Energía S.A. siendo propiedad de su nuevo controlador.



10.2.1 Resultado Operacional

Para analizar el Resultado Operacional sobre periodos anuales comparables, tener presente que el año 2021 se obtuvo agrupando saldos de 9 meses y 3 meses de operaciones bajo la propiedad de Colbún Transmisión S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A., respectivamente. Esta agrupación

es necesaria debido a que el estado financiero auditado solo comprende 3 meses de operaciones de Alfa Transmisora de Energía S.A. El EBITDA del año 2022, alcanzó los US\$ 74.5 millones, lo que representa un aumento de US\$ 17.2 millones respecto a igual período del 2021, esto se debe a:

Ingresos de explotación de ALFA, que aumentaron en US\$ 19.5 millones, es decir un 28% respecto al periodo anterior. Lo anterior se explica por: i) nuevos contratos dedicados ejecutados durante el año 2022 (Grupo Anpac), ii) Disminución en los ingresos por ajustes contables y registros de provisiones en 2021, cuyo objetivo era reflejar obligaciones por reintegro a clientes, como resultado de cambios regulatorios en las tarifas. A esto se adiciona el efecto no recurrente de US\$1.1 millones derivado de cambios en el régimen económico de una fracción de activos, que resultó en menores tarifas y, en consecuencia, una reducción correspondiente en los ingresos durante el primer trimestre de 2021.

Los costos de ventas aumentaron en US\$ 6.6 millones, o 54%, en 2022, a causa del contrato de O&M con Celeo Redes Chile Ltda que comienza a regir el 2022 con un canon mensual de 8.620 UF, y que se tradujo en US\$3.8 millones incrementales. Adicional a esto, en 2022 se comienza a provisionar en el costo de venta, la obligación por la devolución del 50% de los ingresos percibidos por el contrato compartido Codelco-Colbún por US\$ 1.6. Transacción con efecto de suma cero.

Los otros **gastos de administración** aumentaron en US\$ 4.0 millones correspondiente a: contrato de administración con Celeo Redes Chile Ltda. que comienza a regir el 2022 a un canon mensual de 3.500 UF que se traduce en US\$1.5 millones adicionales. ii) Servicios de construcción de obras de ampliación que no son propiedad de ALFA y que por tanto se llevan a gasto por US\$1.5 millones, este monto completo tendrá su contrapartida en ingresos una vez que las obras de ampliación sean remuneradas.

10.2.2 Resultado No Operacional

El Resultado no operacional fue US\$-56.4 millones, explicado principalmente por el incremento de los costos financieros, asociado a la deuda emitida a finales del ejercicio 2021, ver Nota 15 de los Estados Financieros:

Costos Financieros	Dic 2022	Dic 2021
Interes obligaciones con el público	(50.931)	(13.974)
Costos por intereses de préstamos a empresas relacionadas	(5.639)	(1.481)
Gastos y comisiones bancarias	-	(170)
Otros costos financieros	(2.351)	(1)
Total costos financieros	(58.921)	(15.626)

Lo anterior, mínimamente compensado por un mayor resultado por diferencias de cambio de US\$ 2.3 millones, explicado por las variaciones del tipo de cambio dólar respecto a la UF durante el periodo.

10.2.3 Utilidad del ejercicio

El resultado atribuible a los accionistas controladores de ALFA por el período terminado el 31 de diciembre de 2022, fue de US\$ 36.2 millones, lo que representa un aumento de US\$ 4.5 millones con respecto al resultado registrado en el mismo período del año anterior de US\$ 31.8 millones.

10.3 Análisis del Balance

10.3.1 Activos

ACTIVOS - MUS	DIC 2022	DIC 2021	Var 22/21	Var % 22/21
Activos Corrientes				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	58.073	64.884	(6.811)	-10%
Otros activos financieros corrientes	303	0	303	0%
Otros activos no financieros, corrientes	492	987	(495)	-50%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	66.170	40.546	25.624	63%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	384	0	384	0%
Inventarios corrientes	1.044	1.023	21	2%
Activos por impuestos corrientes	9.772	8.161	1.611	20%
Total de Activos Corrientes	136.238	115.601	20.637	18%
Activos No Corrientes				
Otros activos financieros no corrientes			0	0%
Otros activos no financieros no corrientes	2.359	829	1.530	>100%
Activos intangibles distintos de la plusvalía	530.838	539.248	(8.410)	-2%
Plusvalía	458.349	336.649	121.700	36%
Propiedades, Planta y Equipo	453.759	460.147	(6.388)	-1%
Total de Activos No Corrientes	1.445.305	1.336.873	108.432	8%
TOTAL DE ACTIVOS	1.581.543	1.452.474	129.069	9%

Los Activos Corrientes presentan un aumento de US\$ 20.6 millones, equivalente a un 18,1%, principalmente atribuible a:

- Disminución del **Efectivo y efectivo equivalente**: En US\$ 6.8 millones, explicado principalmente por el pago de intereses asociados al bono emitido, y en menor medida por el uso de caja para financiar planes de inversión y pago de proveedores.
- Aumento de los **Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar** por US\$ 25.6 millones, correspondiente a contratos dedicados facturados adicionales (grupo Anpac).
- Incremento de los **Activos por impuestos corrientes** por US\$ 1.6 millones, variación compuesta por aumento de PPM por US\$ 9.3 millones en 2022 y disminución de impuestos por recuperar del ejercicio 2021 por US\$ - 7.6 millones.

Aumento de los **Activos No Corrientes** en US\$ 108 millones, equivalente a un 8% respecto del periodo anterior, explicado principalmente por:

- Aumento en la partida de plusvalía por US\$ 122 millones, correspondiente a estimación del importe del ajuste de precio, pagadero al controlador anterior, de acuerdo la Sección 2.6 del Acuerdo de Compra de los activos de ALFA.
- Incremento de los Activos intangibles distintos de la plusvalía por US\$ 8.4 millones derivado de la actualización en la valorización y vida útil de las concesiones, incluyendo la extensión de la vida útil de dichos activos a 60 años.

- Disminución de las Propiedades, Planta y Equipo por US\$ 6.3 millones por concepto de depreciación del periodo, explicado por la retasación de activo fijo realizada en 2022.

10.3.2 Pasivos y Patrimonio (En base a estados financieros reformulados)

Pasivos - MUS	DIC 2022	DIC 2021	Var 22/21	Var % 22/21
Pasivos Corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	14.781	17.548	(2.767)	-16%
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	67.761	53.162	14.599	27%
Otros pasivos no financieros corrientes	359	1.220	(861)	-71%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	1.573	1.598	(25)	-2%
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	47	0	47	0%
Otros pasivos no financieros, corrientes	117.448	1.019	116.429	>100%
Total Pasivos Corrientes	201.969	74.547	127.422	>100%
Pasivos No Corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	1.029.220	1.030.529	(1.309)	0%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	102.278	91.325	10.953	12%
Pasivos por impuestos diferidos	110.257	152.469	(42.212)	-28%
Otros pasivos no financieros, no corrientes	10.638	12.635	(1.997)	-16%
Total de Pasivos No Corrientes	1.252.393	1.286.958	(34.565)	-3%
TOTAL PASIVOS	1.454.362	1.361.505	92.857	7%
Patrimonio neto atribuible a los controladores				
Capital pagado	98.501	98.501	-	0%
Ganancias (Pérdidas) acumuladas	28.680	(7.532)	36.212	>100%
Otras reservas			-	0%
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	127.181	90.969	36.212	40%
Participaciones no controladoras			-	0%
Total de patrimonio neto	127.181	90.969	36.212	40%
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS	1.581.543	1.452.474	129.069	9%

Al cierre del ejercicio 2022, los **Pasivos Corrientes** aumentaron en US\$ 127.4 millones, explicado principalmente por:

Aumento de **Otros Pasivos no financieros, Corrientes** por US\$ 116.4 millones, de los cuales, US\$ 122 millones correspondiente a la estimación del importe del ajuste de precio, pagadero al controlador anterior, a la cual se le dedujeron US\$ 5.0 millones por compensación de capital de trabajo en conformidad al acuerdo de compra (SPA) con el vendedor.

Aumento de las **Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes** por US\$ 14.6 millones, explicado por un incremento en acreedores comerciales por US\$ 9.9 millones (provisiones por contrato compartido Codelco "Desarrollo conjunto Colbún-Codelco Andina",

contratos cedidos a Colbún), junto con un incremento de US\$ 5.5 millones en otras cuentas por pagar del giro.

Los **Pasivos No Corrientes** disminuyeron en US\$ 34.6 millones explicado por:

- Disminución de los **Pasivos por impuestos diferidos** por US\$ 42.2 millones originados por diferencias temporales entre activos y pasivos tributarios, en relación a sus contra partidas financieras.
- Disminución de **Otros pasivos no financieros, no corrientes** por US\$ 1.9 millones, correspondiente al devengo de los ingresos anticipados por clientes dedicado (Anglo y Duqueco).
- Lo anterior compensado en parte por un incremento en las **Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes** por US\$ 10.9 millones, principalmente por el aporte de capital post Closing de US\$ 5.2 millones y prestamos Inter empresa por US\$ 4.6.

El **Patrimonio Total** aumento en US\$ 36.2 millones a raíz del resultado acumulado del ejercicio 2022.

10.4 Principales Flujos de Efectivo en el Ejercicio *(En base a estados financieros reformulados)*

FLUJO DE EFECTIVO EN EL EJERCICIO MUS		DIC 2022	DIC 2021	Var 22/21	Var % 22/21
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	102.641	26.506	76.135	287%	
Clases de pagos					
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(25.581)	(14.642)	(10.939)	75%	
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	-	(711)		0%	
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación	(6)	-	(6)	0%	
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación	-	42	(42)	-100%	
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(14.545)	-	(14.545)	0%	
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	(251)	(9)			
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	62.258	11.186	51.072	457%	
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	-	(1.173.013)		0%	
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades	(5.237)	-		0%	
Préstamos a entidades relacionadas	(2.406)	-		0%	
Compras de propiedades, planta y equipo	(7.376)	-		0%	
Intereses recibidos	163	-		0%	
Préstamos a entidades relacionadas		-	-	0%	
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.596	(3.596)	-100%	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(14.856)	(1.169.417)	1.154.561	0%	
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	98.501			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	1.033.983		0%	
Préstamos de entidades relacionadas	5.237	101.201	(95.964)	-95%	
Pago de préstamos	(1.669)	(10.256)		0%	
Intereses pagados	(51.432)	-	(51.432)	0%	
Otras entradas (salidas) de efectivo	(4.800)	-	(4.800)	0%	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(52.664)	1.223.429	(1.276.093)	-104%	
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(5.262)	65.198	(70.460)	-108%	
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(1.549)	(314)	(1.235)	393%	
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(6.811)	64.884	(71.695)	-110%	
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	58.073	64.884	(6.811)	-10%	

Cabe mencionar que las explicaciones de movimientos de efectivo se han realizado en base al flujo de caja 2022 que considera doce meses de operación a diferencia de 2021, que solo considera los 3 meses desde la adquisición de ALFA.

El flujo de efectivo neto alcanzó los US\$ 58.0 millones positivo a diciembre de 2022, lo que representa una disminución de US\$ 6.8 millones con respecto a igual período del año anterior. Lo anterior es consecuencia de los siguientes flujos de efectivo:

Los **flujos de efectivo netos procedentes de actividades de la operación** alcanzaron US\$ 62.2 millones a diciembre de 2022, compuesto por: (i) Clases de cobros por actividades de operación principalmente en los cobros procedentes de ventas y prestación de servicios por US\$ 102.6 millones brutos de los cuales los clientes dedicados aportan US\$ 57.7 millones y los clientes nacionales US\$ 28.4 millones, los restantes US\$ 16.3 millones corresponde a IVA, (ii) Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios por un monto de US\$ -25.6 millones, los que considera traspasos a cuentas operativas por US\$ -8.3 millones, pagos a Acreedores Nacional por US\$ -13.8 millones y Tesorería General De La Republica por US\$ -2.9 millones, junto con los Impuestos pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación por US\$ -14.5 millones.

Los **flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión** alcanzaron los US\$ -14,8 millones explicado por: (i) compras de propiedad, planta y equipo por US\$ -7.3 millones (SE Codegua US \$0.9 millones, SE Loica y LT Loica-Portezuelo US\$ -4.4 millones, Proyecto normalización SE Lo Prado y altas de activo fijo por US\$ -0.8 millones), (ii) pagos de préstamos entidades relacionadas US\$ -7.6 millones.

Los **flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación** por US\$ -52.6 millones que se explican principalmente por: (i) pagos de interés por US\$ -51.4 millones asociados al pago de intereses por los bonos emitidos por la sociedad en septiembre de 2021, junto con los pagos de deuda capital del bono por US\$ -3.8 millones; (ii) pagos de préstamos Inter compañía por US\$ -1.6 millones, (iii) importes procedentes de préstamos de relacionadas por US\$ 5.2.

10.5 Indicadores

	DIC 2022	DIC 2021	USD / unidad
Resultado Operacional	54.577	45.707	miles USD
EBITDA	74.475	57.322	miles USD
Margen EBITDA	84%	83%	miles USD
Gastos Financieros Netos	58.759	422	miles USD
Liquidez Corriente [a]	0,67	1,55	Veces
Razón Ácida [b]	0,67	1,55	Veces
Nivel de Endeudamiento Financiero Neto [c]	7,75	10,81	Veces
Proporción de Deuda Corto Plazo [d]	0,14	0,05	Veces
Proporción de Deuda Largo Plazo [e]	0,86	0,95	Veces
EBITDA / Gastos Financieros Netos [f]	1,27	135,83	Veces
Deuda Financiera Neta / EBITDA [g]	13,24	17,15	Veces
Rentabilidad del Patrimonio [h]	28,5%	34,9%	Porcentual
Rentabilidad de los Activos [i]	2,29%	2,19%	Porcentual

- **Resultado Operacional:** (+) Ingresos de actividades ordinarias, (-) Costo de ventas y (-) Gastos de administración.

- **EBITDA:** (+) Resultado operacional, (+) Depreciación y amortización.
- **Margen EBITDA:** razón entre EBITDA e Ingresos de actividades ordinarias.
- **Gastos financieros netos:** (+) Ingresos financieros, (-) Costos financieros.
- **Liquidez corriente [a]:** razón entre Activos y Pasivos corrientes.¹
- **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.²
- **Proporción de deuda corto plazo [d]:** razón entre Total pasivos corrientes y Total pasivos.
- **Proporción de deuda largo plazo [e]:** razón entre Total de pasivos no corrientes y Total de pasivos.
- **EBITDA/Gastos financieros netos [f]:** razón entre EBITDA y la diferencia entre Gastos e Ingresos financieros.
- **Deuda financiera neta/EBITDA [g]:** razón entre Deuda financiera neta y EBITDA.
- **Rentabilidad del patrimonio [h]:** razón entre Ganancia atribuible a la controladora y Patrimonio promedio atribuible a la controladora.
- **Rentabilidad de los activos [i]:** razón entre ganancia atribuible a la controladora y Activos totales promedios.

LIQUIDEZ

La **Liquidez Corriente** al 31 de diciembre de 2022 alcanzó 0,67 veces, presentando una disminución de 0,88 veces con respecto al 31 de diciembre de 2021, explicado por el aumento de los pasivos no corrientes correspondiente a US\$ 122 millones de ajuste de precio de compra, menos US\$ 5 millones de aporte de capital proporcionado como capital de trabajo.

ENDEUDAMIENTO

El **Nivel de Endeudamiento Financiero** Neto, según dicho término se define más abajo, se sitúa en 7,75 veces al 31 de diciembre de 2022, disminuyendo respecto del 31 de diciembre de 2021, por el efecto neto de la disminución en obligaciones financieras en US\$ 4.0 millones versus la disminución de efectivo y efectivo equivalente por US\$ 6.8 millones. Adicionalmente, se generó un incremento en el patrimonio neto de US\$ 36.2 millones originado por las ganancias acumuladas del ejercicio 2022.

11. Informes financieros

DECLARACION DE RESPONSABILIDAD

Santiago, 26 de abril de 2023

R.E.E.I. N° 615

RUT.: 77.337.345 - 0

RAZON SOCIAL: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

En virtud de la Sesión de Directorio de Alfa Transmisora de Energía 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, referidos al 31 de diciembre de 2022, de acuerdo al siguiente detalle:

Estados Financieros de acuerdo IFRS, según se indica:

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

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

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT 77.337.345-0

ESTADOS FINANCIEROS

Correspondiente a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2022 y 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Contenido:

Informe de Revisión de los Auditores Independientes

Estados de Situación Financiera

Estados de Resultados

Estados de Flujos de Efectivo Directo

Estados de Cambios en el Patrimonio

Notas a los Estados Financieros

MU\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Señores
Accionistas y Directores
Alfa Transmisora de Energía S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Alfa Transmisora de Energía S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 y por el período comprendido entre el 17 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2021 y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Alfa Transmisora de Energía S.A. al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 y por el período comprendido entre el 17 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2021 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en un asunto

Como se menciona en la nota 27 de los estados financieros, los estados financieros de los años 2022 y 2021 han sido reformulados para adecuar sus políticas contables a las de sus accionistas en relación con el tratamiento de las retasaciones tributarias efectuadas en consecuencia de adquisiciones de negocios. No se modifica nuestra opinión en relación con este asunto.



Marek Borowski
EY Audit Ltda.

Santiago, 26 de abril de 2023

ÍNDICE

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS.....	5
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA PASIVOS.....	6
ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	7
ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES	8
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	9
ESTADOS DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO	10
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.....	13
1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD	13
2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS	14
2.1) Ejercicio contable.....	14
2.2) Bases de preparación	14
2.3) Responsabilidad de la información	14
2.4) Moneda funcional y de presentación	14
2.5) Información financiera por segmento operativo	14
2.6) Bases de conversión.....	14
2.7) Combinaciones de negocios y Plusvalía	15
2.8) Propiedades, planta y equipos.....	17
2.9) Activos intangibles distintos de la plusvalía	18
2.10) Deterioro del valor de activos no corrientes.....	18
2.11) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.....	18
2.12) Activos y pasivos financieros corrientes y no corrientes	20
2.13) Otras provisiones de corto y largo plazo	21
2.14) Instrumentos financieros	21
2.15) Inventarios	22
2.16) Clasificaciones de saldos en corrientes y no corrientes.....	23
2.17) Información financiera por segmento operativo.....	23
2.18) Reconocimiento de ingresos	23
2.19) Uso de estimaciones	24
2.20) Política de dividendos	24
2.21) Operaciones entre empresas relacionadas.....	24
2.22) Estado de flujo de efectivo	25
2.23) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas	25
3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO.....	31
3.1) Riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez	31
3.2) Análisis sensibilidad.....	34
4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.....	35
4.1) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2022 y 2021	35
5. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	35
6. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	36

7.	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES	36
7.1)	Estratificación de la cartera	36
8.	INVENTARIOS CORRIENTES.....	37
9.	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.....	37
10.	INSTRUMENTOS FINANCIEROS	38
10.1)	Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría.....	38
10.2)	Jerarquías del Valor Razonable	39
11.	IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS	39
11.1)	Beneficio por impuestos a las ganancias	39
11.2)	Conciliación del resultado fiscal.....	40
11.3)	Impuestos reconocidos en patrimonio.....	40
12.	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.....	41
13.	COMBINACIÓN DE NEGOCIOS	42
14.	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	44
14.1)	Movimientos de propiedad, planta y equipos	45
14.2)	Detalle de la depreciación del ejercicio:	46
14.3)	Activos en garantía	46
14.4)	Activos por derecho de uso	46
15.	OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES.....	48
15.1)	Conciliación de los flujos de efectivo en los pasivos financieros	48
15.2)	Obligaciones con el público (bonos)	49
15.3)	Pasivos por arrendamientos financieros.....	51
16.	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	51
17.	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES.....	51
17.1)	Principales transacciones con entidades relacionadas	53
17.2)	Remuneraciones del directorio.....	53
18.	OTRAS PROVISIONES.....	54
19.	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	54
20.	CAPITAL PAGADO Y RESERVAS.....	55
20.1)	Estructura propietaria.....	55
20.2)	Distribución de utilidades.....	56
20.3)	Gestión del capital	56
21.	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	57
22.	COSTO DE VENTAS	57
23.	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES	58
23.1)	Gastos de administración.....	58
23.2)	Resultados financieros.....	58
23.3)	Otros ingresos por función	59
23.4)	Diferencia de cambio.....	59
24.	COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS	60

24.1)	Compromisos	60
24.2)	Juicios y contingencias	60
24.3)	Garantías emitidas	60
25.	SANCIONES	60
26.	MEDIO AMBIENTE.....	60
27.	REFORMULACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS	61
28.	HECHOS POSTERIORES	62

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	58.073	64.884
Otros activos financieros corrientes	5	303	-
Otros activos no financieros, corrientes	6	492	987
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	66.170	40.546
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	17	384	-
Inventarios	8	1.044	1.023
Activos por impuestos corrientes	9	9.772	8.161
Activos corrientes totales		136.238	115.601
Activos no corrientes			
Otros activos no financieros no corrientes	6	2.359	829
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	530.838	539.248
Plusvalía	13	458.349	336.649
Propiedades, plantas y equipos	14	453.759	460.147
Total de activos no corrientes		1.445.305	1.336.873
Total de activos		1.581.543	1.452.474

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	15	14.781	17.548
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	67.761	53.162
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	17	1.573	1.598
Otras provisiones a corto plazo	18	359	1.220
Pasivos por Impuestos corrientes		47	-
Otros pasivos no financieros corrientes	19	117.448	1.019
Pasivos corrientes totales		201.969	74.547
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	1.029.220	1.030.529
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	17	102.278	91.325
Pasivo por impuestos diferidos	11	110.257	152.469
Otros pasivos no financieros, no corrientes	19	10.638	12.635
Total de pasivos no corrientes		1.252.393	1.286.958
Total pasivos		1.454.362	1.361.505
Patrimonio			
Capital pagado	20	98.501	98.501
Ganancias (pérdidas) acumuladas		28.680	(7.532)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		127.181	90.969
Participaciones no controladoras		-	-
Patrimonio total		127.181	90.969
Total de patrimonio y pasivos		1.581.543	1.452.474

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. Y FILIAL
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Nota N°	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Estado de resultados			
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	21	88.460	23.206
Costo de ventas	22	(18.990)	(7.729)
Ganancia bruta		69.470	15.477
Gasto de administración	23.1	(14.893)	(10.021)
Otras ganancias (pérdidas)	23.3	18	-
Ganancia (pérdidas) de actividades operacionales		54.595	5.456
Ingresos financieros	23.2	162	557
Costos financieros	23.2	(58.921)	(15.626)
Diferencias de cambio	23.4	2.382	(706)
Ganancia/pérdida antes de impuestos		(1.782)	(10.319)
Beneficio por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	11	37.994	2.787
Ganancia/pérdida procedente de operaciones continuadas		36.212	(7.532)
Resultado del ejercicio		36.212	(7.532)
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		36.212	(7.532)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
Ganancia (pérdida)		36.212	(7.532)
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,36763	(0,07647)
Ganancia (pérdidas por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica		0,36763	(0,07647)
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas		0,36763	(0,07647)
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancias (pérdida) diluida por acción		0,36763	(0,07647)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. Y FILIAL
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Resultado del ejercicio	36.212	(7.532)
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	-	-
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	-	-
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	-
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	-	-
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	-	-
Impuestos a las ganancias acumulados relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo	-	-
Otro resultado integral	-	-
Resultado integral Total	36.212	(7.532)
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	36.212	(7.532)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Resultado integral	36.212	(7.532)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS MÉTODO DIRECTO
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
 (En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 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	102.641	26.506
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(25.581)	(14.642)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	-	(711)
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación	(6)	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación	-	42
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(14.545)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	(251)	(9)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	62.258	11.186
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	-	(1.173.013)
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades	(5.237)	-
Préstamos a entidades relacionadas	(2.406)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	(7.376)	-
Intereses recibidos	163	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	3.596
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(14.856)	(1.169.417)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	98.501
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	1.033.983
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	-	1.033.983
Préstamos de entidades relacionadas	5.237	101.201
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(1.669)	(10.256)
Intereses pagados	(51.432)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	(4.800)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(52.664)	1.223.429
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(5.262)	65.198
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(1.549)	(314)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(6.811)	64.884
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	64.884	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	58.073	64.884

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 77.337.345 – 0

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(En miles de dólares estadounidenses - MUS\$)

Reformulado	Otras Reservas							
	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	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Actual 01.01.2022	98.501	-	-	-	(7.532)	90.969	-	90.969
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	98.501	-	-	-	(7.532)	90.969	-	90.969
Cambios en patrimonio								
Resultado Integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	36.212	36.212	-	36.212
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral		-	-	-	36.212	36.212	-	36.212
Emisión de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	36.212	36.212	-	36.212
Saldo Final Período Actual 31.12.2022	98.501	-	-	-	28.680	127.181	-	127.181

Reformulado	Otras Reservas							
	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	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Actual 17.03.2021	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en patrimonio								
Resultado Integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	(7.532)	(7.532)	-	(7.532)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	(7.532)	(7.532)	-	(7.532)
Emisión de capital	98.501	-	-	-	-	98.501	-	98.501
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	98.501	-	-	-	(7.532)	90.969	-	90.969
Saldo Final Período Anterior 31.12.2021	98.501	-	-	-	(7.532)	90.969	-	90.969

Las notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondiente a los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

La Sociedad se constituyó inicialmente como sociedad por acciones bajo el nombre “Alfa Desarrollo SpA”, mediante escritura pública otorgada con fecha 17 de marzo de 2021 en la Notaría de Santiago de don Patricio Raby Benavente. Un extracto autorizado de dicha escritura se inscribió a fojas 21.660, número 10.309 del Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2021, y se publicó en el Diario Oficial con fecha 22 de marzo del mismo año.

Por escritura pública otorgada con fecha 20 de octubre de 2021 en la Notaría de Santiago de don Roberto Antonio Cifuentes Allel, se transformó la Sociedad en una sociedad anónima cerrada, modificando el tipo social y acordando estatutos refundidos para la misma, acordando el nombre que actualmente lleva la Sociedad, “Alfa Transmisora de Energía S.A.” Un extracto autorizado de dicha escritura se inscribió a fojas 83.486, número 38.523 del Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2021, y fue publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de octubre del mismo año.

El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes y su Rol único Tributario es 77.337.345 – 0.

La Sociedad tiene por objeto, actualmente, la transmisión de energía eléctrica mediante sistemas de transmisión nacional, zonal, dedicada y para polos de desarrollo de generación, o cualquier otra clasificación de instalaciones de transmisión de energía eléctrica que la normativa actualmente contemple o pueda contemplar a futuro, sea por cuenta propia o de terceros; la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad de instalaciones pertenecientes al Sistema Eléctrico Nacional; la administración y operación de instalaciones eléctricas de transmisión, tanto propias como de terceros; la prestación de servicios en actividades que digan relación con su objeto social; la realización de cualquier otra actividad relacionada con la industria de transmisión de energía eléctrica; y en general, la ejecución de todo tipo de actos y la celebración de todo tipo de contratos y convenciones que se relacionen directa o indirectamente con el objeto social, que los podrá desarrollar directamente o por medio de otras sociedades.

La Sociedad controladora es APG Energy & Infra Investments Chile Expansión SpA., que mantiene el 80% de la participación de forma directa. El otro accionista es Celeo Redes Chile Expansión SpA. quien mantiene un 20% de la participación directa de sus acciones.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1) Ejercicio contable

Los presentes Estados Financieros cubren los siguientes ejercicios:

- Estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de resultados por función al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de resultados integrales al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de cambios en el patrimonio neto al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de flujos de efectivo directo al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

2.2) Bases de preparación

Los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido preparados siguiendo el principio de negocio en marcha y de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y han sido aprobados por la administración con fecha 26 de abril de 2023.

2.3) Responsabilidad de la información

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados 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 pérdidas y ganancias producto de la conversión de estas monedas, así como la liquidación de activos y pasivos en monedas distintas a la funcional, se reconocen en el Estado de Resultados 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) Información financiera por segmento operativo

La Sociedad gestiona sus operaciones y presenta la información en los estados financieros sobre la base de un único segmento operativo “Transmisión de energía eléctrica”.

2.6) 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 los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre. Los gastos e ingresos en moneda distinta de la moneda funcional, se convierten usando la tasa de cambio existente a la fecha de las transacciones. Las diferencias de valorización producidas se registran en los resultados del ejercicio a medida que surgen, formando parte del rubro Diferencias de cambio.

2) RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.6) Bases de conversión, (continuación)

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

Base de conversión	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Moneda USD	1,00000	1,00000
Pesos Chilenos CLP	0,00117	0,00118
Unidad de Fomento UF	41,0242	36,7078

2.7) Combinaciones de negocios y Plusvalía

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

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

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

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

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

2) RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.7) Combinaciones de negocios y Plusvalía (continuación):

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

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

El 30 de septiembre de 2021, la Sociedad adquirió el 99,9% de las acciones con derecho a voto de Alfa Transmisión S.A., (Ex Colbún Transmisión S.A. y en adelante la filial) una sociedad anónima organizada de acuerdo con las leyes de Chile.

De acuerdo a NIIF 3 el periodo de medición es aquél tras la fecha de adquisición durante el cual la adquirente puede ajustar los importes provisionales reconocidos en una combinación de negocios. Este periodo no excederá más de un año a partir de la fecha de adquisición. Los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos identificables de la filial, a la fecha de adquisición fueron MUS\$711.724, generándose una Plusvalía de MU\$461.289.

2.7.1) Fusión:

Con fecha 28 de febrero de 2022, se produjo una fusión por absorción de Alfa Transmisión S.A. (antes Colbún Transmisión S.A.) RUT 76.218.856-2, en Alfa Transmisora de Energía S.A., RUT 77.337.345-0, sucediéndola esta última en todos sus derechos y obligaciones, en su calidad de continuadora legal.

Para la presentación de los Estados Financieros al 2021, se incluyeron tres meses de la Sociedad ex Colbún Transmisión S.A. y para el 2022, fue considerado todo el año para la Sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A..

2) RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.8) 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:

- i) 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.
- ii) Gastos Financieros Activados: Los gastos financieros devengados durante el ejercicio de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un ejercicio de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, son activados. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión.
- iii) Obras en ejecución: Las obras en ejecución se presentan valorizadas al costo histórico. Se traspasarán a planta y equipos en explotación una vez finalizado el ejercicio de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

- (a) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente, atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específico como genérico.
 - (b) Gastos de naturaleza operativa, atribuibles directamente a la construcción.
- iv) Depreciación: Las Propiedades, Planta y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el ejercicio en el que la Sociedad espera utilizarlo. La vida útil de las propiedades, planta y equipos y valores residuales se revisan anualmente.

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

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

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

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.9) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles adquiridos individualmente se valoran inicialmente al costo. En el caso de los activos intangibles adquiridos en una combinación de negocios es el valor razonable de la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, se registran al costo menos su amortización acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

La Compañía evalúa en el reconocimiento inicial si la vida útil de los activos intangibles es definida o indefinida. Los activos con vida útil definida se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúa su deterioro cuando hay indicios de que puedan estar deteriorados. El período de amortización y el método de amortización para los activos intangibles con vida útil definida se revisan por lo menos al final de cada período. Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas se explican en nota 2.10 Los cambios en la vida útil esperada o el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros materializados en el activo se toman en consideración a objeto de cambiar el período o método de amortización, si corresponde, y se tratan como un cambio de estimación contable. El gasto por amortización de los activos intangibles con vida útil definida se reconoce en el estado de resultados integrales.

- I. Las servidumbres eléctricas: Tienen una vida útil indefinida, 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.
- II. 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.

2.10) 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 con vida útil definida. 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 2022 y 2021 la Sociedad no ha identificado deterioro para sus activos no corrientes.

2.11) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

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

- I. Impuestos a la renta: La Sociedad determina la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con la disposición legal vigente en cada periodo.

Para el presente ejercicio 2022, la tasa de impuesto a la renta corriente será de 27%.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.11) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos (continuación)

- II. Impuesto corriente: El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.
- III. Impuestos diferidos: Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales. Los impuestos diferidos no son reconocidos para:
- Las diferencias temporarias reconocidas por el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o imponible;

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

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

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

El impuesto diferido se mide empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el ejercicio en el que se reversen usando tasas fiscales que por defecto les aplican a la fecha de balance, tal como se indica a continuación: 2022 en adelante – 27%.

Efecto de adopción de la CINIIF 23

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

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

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

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

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

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

2.12) Activos y pasivos financieros corrientes y no corrientes

- I. 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.
- II. 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.
- III. 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. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.13) 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.

2.14) Instrumentos financieros

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

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.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.14) Instrumentos financieros (continuación)

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

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

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

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.

- II. 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.

2.15) Inventarios

En este rubro se registran las existencias de almacén (repuestos y materiales), los que se registran valorizados a su costo, neto de posibles obsolescencias determinadas en cada período. El costo se determina utilizando el método del precio medio ponderado.

La estimación de deterioro de repuestos (obsolescencia), se define de acuerdo con un análisis individual y general, realizado por los especialistas de la Compañía, quienes evalúan criterios de rotación y obsolescencia tecnológica sobre el stock en almacenes de cada Central.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.16) Clasificaciones de saldos en corrientes y no corrientes

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

Se efectuaron reclasificaciones no materiales de los saldos comparativos para ser consecuente con la presentación del año en curso.

2.17) 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 en los Estados Financieros Consolidados.

2.18) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos provenientes de la transmisión de energía eléctrica, se valorizan a su valor justo del monto recibido o por recibir y representan los montos de los servicios prestados durante las actividades comerciales normales, reducido por cualquier descuento o impuesto relacionado, de acuerdo con NIIF 15.

Los ingresos de la Compañía provienen básicamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. Una parte de los ingresos está sujeta a tarifas reguladas, en tanto que otra parte de ellos proviene de acuerdos contractuales con los usuarios de las instalaciones de la Compañía.

El total de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Compañía para ambos tipos de ingresos, regulados y contractuales, incluyen en general dos componentes: i) el AVI que es la anualidad del nuevo valor de inversión (VI), calculado de forma tal que el valor presente de estas anualidades (usando una tasa de descuento real anual y la vida económica de cada una de las instalaciones), igual a el costo de reemplazar las instalaciones de transmisión existente, por nuevas instalaciones con características similares a precios de mercado actuales, más ii) el COMA (costos de operación, mantenimiento y administración) que corresponde al costo requerido para operar, mantener y administrar las correspondientes instalaciones.

Los ingresos de ambos tipos de acuerdos (regulatorios y contractuales) son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores estipulados en los contratos o los resultantes de las tarifas reguladas. En ambos casos dichos valores son indexados según corresponda. El servicio de transmisión generalmente es facturado al principio del mes siguiente al mes en el cual el servicio fue prestado, y por lo tanto el ingreso reconocido cada mes, corresponde al servicio de transmisión entregado pero no facturado en dicho mes.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.19) 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 Consolidados en el futuro:

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

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

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

- ii. Impuestos diferidos: La Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos basándose en estimaciones de resultados tributarios atribuibles futuros. Dicha recuperabilidad depende en última instancia de la capacidad de la Sociedad para generar beneficios imponibles a lo largo del ejercicio en el que son deducibles los activos por impuestos diferidos.
- iii. Instrumentos financieros: El tratamiento contable de los cambios de los valores razonables de los instrumentos de cobertura que registra la Sociedad.

2.20) Política de dividendos

- i. Dividendo Mínimo: Alfa Transmisora De Energía S.A. es una sociedad anónima cerrada que en sus estatutos de fecha 28 de octubre de 2021 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 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.
- ii. 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 sólo 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”.

2.21) Operaciones entre empresas relacionadas

Las operaciones entre la Compañía y sus partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la Sociedad en cuanto a su objeto. Todas las transacciones con partes relacionadas son realizadas en términos y condiciones de mercado.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.22) Estado de flujo de efectivo

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

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

2.23) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas

Las siguientes Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a normas que son de aplicación obligatoria a partir de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2022:

	Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 3	Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022
IAS 16	Propiedad, planta y equipo: cobros antes del uso previsto	1 de enero de 2022
IAS 37	Contratos onerosos – costo del cumplimiento de un contrato	1 de enero de 2022
IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16, IAS 41	Mejoras anuales a las normas 2018-2020	1 de enero de 2022

IFRS 3 Referencia al Marco Conceptual

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IFRS 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas agregan una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las ganancias o pérdidas potenciales del “día 2” que surgen de pasivos y pasivos contingentes que estarían dentro del alcance de la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes o la CINIIF 21 Gravámenes, si se incurren por separado. La excepción requiere que las entidades apliquen los criterios de la NIC 37 o la CINIIF 21, respectivamente, en lugar del Marco Conceptual, para determinar si existe una obligación presente en la fecha de adquisición.

Al mismo tiempo, las enmiendas añaden un nuevo párrafo a la NIIF 3 para aclarar que los activos contingentes no califican para el reconocimiento en la fecha de adquisición.

Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.

IAS 16 Propiedad, planta y equipo: cobros antes del uso previsto

La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo (PP&E), cualquier producto de la venta de elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para que pueda operar de la manera prevista por la administración. En su lugar, una entidad reconoce los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos de producción de esos elementos en el resultado del periodo.

La enmienda debe aplicarse retroactivamente solo a los elementos de PP&E disponibles para su uso en o después del comienzo del primer período presentado cuando la entidad aplica la enmienda por primera vez.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.

IAS 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, *IAS 11 Contratos de Construcción*, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones. Se requerirá juicio para determinar qué costos están "directamente relacionados con las actividades del contrato", pero creemos que la guía en la IFRS 15 será relevante.

Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva a los contratos para los que una entidad aún no ha cumplido con todas sus obligaciones al comienzo del período anual sobre el que se informa en el que aplica por primera vez las enmiendas (la fecha de la aplicación inicial). Se permite la aplicación anticipada y esta debe revelarse.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.

IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 e IAS 41 Mejoras anuales a las normas NIIF 2018 - 2020

El IASB ha emitido "Mejoras anuales a los estándares IFRS 2018–2020". El pronunciamiento contiene enmiendas a cuatro Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) como resultado del proyecto de mejoras anuales de IASB.

IFRS 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la IFRS 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las IFRS de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la IFRS 1.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

IFRS 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.

Una entidad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación.

Ejemplos ilustrativos que acompañan a la IFRS 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la IFRS 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la IFRS 16.

IAS 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad.

NUEVOS PRONUNCIAMIENTOS (NORMAS, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS) CONTABLES CON APLICACIÓN EFECTIVA PARA PERIODOS ANUALES INICIADOS EN O DESPUES DEL 1 DE ENERO DE 2023

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2023

IFRS 17 Contratos de Seguro

En mayo de 2017, el IASB emitió la IFRS 17 *Contratos de Seguros*, una nueva norma de contabilidad específica para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y revelación. Una vez entre en vigencia sustituirá a IFRS 4 *Contratos de Seguro* emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para períodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

IFRS 17 será efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023, requiriéndose cifras comparativas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique IFRS 9 *Instrumentos Financieros*, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez IFRS 17.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

	Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
IAS 8	Definición de la estimación contable	1 de enero de 2023
IAS 1	Revelación de políticas contables	1 de enero de 2023
IAS 12	Impuestos diferidos relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción	1 de enero de 2023
IAS 1	Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2024
IFRS 16	Pasivos por arrendamientos relacionados a ventas con arrendamiento posterior	1 de enero de 2024
IFRS 10 e IAS 28	Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

IAS 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores – Definición de Estimados Contables

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de períodos anteriores. La definición anterior de un cambio en la estimación contable especificaba que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

IAS 1 Presentación de los Estados Financieros - Revelación de Políticas Contables

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

IAS 12 Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción

En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

IAS 1 Presentación de Estados Financieros – Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes

En 2020 y 2022, el IASB emitió enmiendas a la IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:

1. Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
2. Que debe existir un derecho a aplazar al final del período sobre el que se informa.
3. Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
4. Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2024.

IFRS 16 Pasivos por arrendamientos relacionados a ventas con arrendamiento posterior

La enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

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

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de IFRS 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de IFRS 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de IFRS 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que este conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la IFRS 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de IFRS 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con IAS 8.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2024.

IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados* e IAS 28 *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011)* abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La entidad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO

3.1) Riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez

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.
- c) Ingresos anuales, son por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales y denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- d) Cuentas por cobrar se encuentran denominadas en pesos, sin embargo, se registran mensualmente en libros a su contra valor en dólares.
- e) Con el fin de gestionar y mitigar activamente el riesgo cambiario implicado en el ciclo de conversión de efectivo, se lleva a cabo un procedimiento de tesorería que se dedica a minimizar dicho riesgo.

El procedimiento mencionado consiste en las siguientes medidas:

- a. El ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares.
- b. El tipo de cambio dólar/pesos chilenos utilizado para facturar los ingresos mensuales “n” es el tipo de cambio promedio ponderado en el mes “n-1”.
- c. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el plazo promedio ponderado de cobranza es 15 días, en dicho plazo se recauda el 90% de los ingresos facturados en el mes. Adicionalmente, 20 días es el plazo subyacente de exposición al riesgo de cambio que cuenta desde el día 1 del mes “n”, hasta el día de pago efectivo. Este corto y delimitado ejercicio de tiempo asegura que la mayoría de la corriente de ingresos (pesos chilenos) se cobre realmente durante el mes “n”, ayudando así a llevar la exposición al plazo intra-mes.
- f) A medida que se cobra el efectivo (pesos chilenos durante el mes “n”), se aplica progresivamente para hacer pagos y provisiones en el curso normal de los negocios, de acuerdo con un estricto orden de prioridad, que incluye priorizar pagos o provisiones en dólares, de conformidad a lo definido en los contratos de emisión de bonos en USD.

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

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

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

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO (Continuación)

3.1) Riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez (continuación)

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 y transmisión de energía eléctrica nacional. Por lo tanto, la Sociedad cuenta con una base sólida de clientes.

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

No obstante, lo anterior, los ingresos anuales de Alfa Transmisora de Energía S.A. se encuentran concentrados en un grupo pequeño de principales clientes:

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2022	Facturación MUS\$	Representación %
Colbún S.A.	30.899	39%
Enel Generación Chile S.A.	8.878	11%
Compañía General de Electricidad S.A.	5.944	8%
Enel Distribución Chile S.A.	4.566	6%
Engie Energía Chile S.A.	3.661	5%
Otros clientes	24.487	31%
Total facturación 2022	78.435	100%
% Concentración de los 5 principales clientes	69%	

Principales Clientes al 31 de diciembre de 2021	Facturación MUS\$	Representación %
Colbún S.A.	37.474	54%
Corporación Nacional del Cobre Chile	9.854	14%
Anglo American S.A.	4.152	6%
Otros clientes	17.473	26%
Total facturación 2021	68.953	100%
% Concentración de los 3 principales clientes	74%	

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.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO (Continuación)

3.1) Riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez (continuación)

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.

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 un bono privado 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.

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

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

La siguiente tabla presenta un resumen de las condiciones o características de la deuda que registra la Sociedad en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Reformulado

Al 31.12.2022	TOTAL MUS\$	
	Emisión Bono USD	Total
Capital adeudado	1.030.519	1.030.519
Interés devengados	13.974	13.974
Tasa Nominal	4,55%	
Tasa Real	5,04%	

Reformulado

Al 31.12.2021	TOTAL MUS\$	
	Emisión Bono USD	Total
Capital adeudado	1.033.983	1.033.983
Interés devengados	13.974	13.974
Tasa Nominal	4,55%	
Tasa Real	5,04%	

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO (Continuación)

3.2) 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 2022 y 2021 sensibles a variaciones de divisas:

<u>Activos</u>	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	251	2.493
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	66.170	40.546
Total de activos	66.421	43.039
<u>Pasivos</u>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	67.761	53.163
Total de pasivos	67.761	53.163

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.

Análisis de sensibilidad al 31.12.2022	Reformulado MUS\$	Efecto en resultado 2022 -10% 10%	
Sensibilidad del tipo de cambio	855,86	770,27	941,45
<u>Activos</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	251	28	(23)
Deudores comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	66.170	7.352	(6.015)
Total de activos	66.421	7.380	(6.038)
<u>Pasivos</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	67.761	(7.529)	6.160
Total de pasivos	67.761	(7.529)	6.160
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad	(1.340)	(149)	122
Análisis de sensibilidad al 31.12.2021	Reformulado MUS\$	Efecto en resultado 2021 -10% 10%	
Sensibilidad del tipo de cambio	844,69	760,22	929,16
<u>Activos</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.493	277	(227)
Deudores comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	40.546	4.505	(3.686)
Total de activos	43.039	4.782	(3.913)
<u>Pasivos</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53.163	(5.907)	4.833
Total de pasivos	53.163	(5.907)	4.833
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad	(10.124)	(1.125)	920

4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Los saldos presentados en el estado de situación financiera consolidado 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 2022 y 2021 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo		Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Efectivo en caja		1	1
Saldos en Banco		15.953	48.771
Fondos mutuos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo		42.119	16.112
Total efectivo y equivalentes al efectivo		58.073	64.884

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CLP	251	2.493
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	USD	57.822	62.391
Totales efectivo y efectivo equivalente por moneda		58.073	64.884

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

4.1) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2022 y 2021

La inversión en fondos mutuos corresponde a un tipo de inversión de renta fija en dólares y pesos, de muy bajo riesgo, los cuales se encuentran registrados a valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros.

5. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

El detalle de los otros activos financieros corrientes al 31 de diciembre de 2022 Y 2021, es el siguiente:

Otros activos financieros corrientes	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Boletas de Garantía USD	297	-
Garantía arriendo	6	-
Total otros activos financieros corrientes	303	-

6. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de los otros activos no financieros corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros activos no financieros corrientes	Corriente		No corriente	
	Reformulado	Reformulado	Reformulado	Reformulado
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Seguros anticipados (1)	481	533		-
Otros gastos pagados por anticipado (2)	11	454	2.359	829
Total otros activos no financieros corrientes y no corrientes	492	987	2.359	829

(1) Los seguros anticipados corresponden al proceso de adquisición de pólizas para cubrir los activos adquiridos de Alfa Transmisión S.A., dichos seguros fueron tomados por Alfa Transmisora de Energía S.A.

(2) Los otros gastos pagados por anticipado no corriente, corresponden a gastos activados por la compra de la Sociedad ex Colbún Transmisión S.A..

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES

El detalle y saldo de los deudores comerciales corrientes y no corrientes corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle es el siguiente:

	Reformulado 31.12.2022			Reformulado 31.12.2021		
	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 por venta	66.170	-	66.170	40.546	-	40.546
Total Deudores Comerciales	66.170	-	66.170	40.546	-	40.546

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. No se hace ningún recargo por intereses sobre las cuentas comerciales por cobrar para los primeros 30 días después del vencimiento de cada facturación.

7.1) Estratificación de la cartera

Reformulado

	Al día	31-60 días	61-90 días	91-120 días	>120 días	31.12.2022 Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera no repactada bruta	52.618	4.459	6.262	1.870	961	66.170
Deterioro cartera						
Total Cartera al 31 de diciembre de 2022	52.618	4.459	6.262	1.870	961	66.170

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES (continuación)

7.1) Estratificación de la cartera (continuación)

Reformulado

	Al día	31-60 días	61-90 días	91-120 días	>120 días	31.12.2021 Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera no repactada bruta	39.944	11	14	100	-	40.069
Deterioro cartera	-	-	-	-	-	-
Total Cartera al 31 de diciembre de 2021	39.944	11	14	100	-	40.069

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 con la legislación vigente y aplicable para el mercado eléctrico nacional, por lo que ha concluido que la probabilidad de incobrabilidad histórica en el mercado eléctrico es mínima, la que, para el ejercicio al 31 de diciembre de 2022 y 2021, alcanzó a MU\$0.-

8. INVENTARIOS CORRIENTES

El detalle de los inventarios al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Inventarios corrientes		
Repuestos	1.044	1.023
Total activos por inventarios corrientes	1.044	1.023

9. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

El detalle de los activos y pasivos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Activos por impuestos corrientes		
Impuestos por Recuperar del Ejercicio	-	7.622
Impuestos por Recuperar Ejercicios Anteriores	545	539
Pago provisional mensual	9.227	-
Total activos por impuestos corrientes	9.772	8.161

10. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

10.1) 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 2.14.

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

Al 31 de Diciembre de 2022 - Reformulado

	Medidos a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
Activos	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	15.954	42.119	58.073
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	66.170	-	66.170
Totales	82.124	42.119	124.243
Pasivos	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, corrientes	14.781	-	14.781
Otros pasivos financieros, no corrientes	1.029.220	-	1.029.220
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	67.761	-	67.761
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	103.851	-	103.851
Totales	1.215.613	-	1.215.613

Al 31 de Diciembre de 2021 - Reformulado

	Medidos a costo amortizado	A valor razonable con cambios en resultados	Total
Activos	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	48.772	16.112	64.884
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	40.546	-	40.546
Totales	89.318	16.112	105.430
Pasivos	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, corrientes	17.548	-	17.548
Otros pasivos financieros, no corrientes	1.030.529	-	1.030.529
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	53.162	-	53.162
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	92.923	-	92.923
Totales	1.194.162	-	1.194.162

10. INSTRUMENTOS FINANCIEROS, continuación

10.1) Clasificación de Instrumentos Financieros por categoría (continuación)

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 2022 y 2021, 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.

10.2) Jerarquías del Valor Razonable

Los instrumentos financieros que han sido registrados a valor razonable al 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido medidos en base a las metodologías según IFRS 13 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 2022 y 2021, activos correspondientes a inversiones financieras corrientes consideradas como “Efectivo y equivalentes al efectivo”, las que son medidas al Valor Razonable de Nivel II.

11. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

11.1) Beneficio por impuestos a las ganancias

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Gasto por Impuesto corriente	(4.218)	-
Beneficio por impuestos diferidos relacionados a creación y reversión de diferencias temporarias (*)	42.212	2.787
Total beneficio por impuestos a las ganancias	37.994	2.787

(*) Corresponde principalmente al efecto de la actualización de los impuestos diferidos recuperables de la Sociedad y a la valorización tributaria de los activos adquiridos al valor corriente en plaza, a la fecha de fusión.

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

11.1) Beneficio por impuestos a las ganancias (continuación)

Reformulado

Activos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al 01.01.2021 MUS\$	Reconocido en Resultados del ejercicio MUS\$	Adquirido en Comb. de Negocios MUS\$	Saldo final al 31.12.2021 MUS\$	Reconocido en Resultados del ejercicio MUS\$	Reconocido en otros Result. Integral MUS\$	Saldo final al 31.12.2022 MUS\$
Depreciaciones							
Provisión Ingresos					13.538	-	13.538
Pérdidas fiscales		4.450	4.016	8.466	184.173	-	192.639
Total activos por impuestos diferidos		4.450	4.016	8.466	197.711	-	206.177

Pasivos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al 01.01.2021 MUS\$	Reconocido en Resultados del ejercicio MUS\$	Adquirido en Comb. De Negocios MUS\$	Saldo final al 31.12.2021 MUS\$	Reconocido en Resultados del ejercicio MUS\$	Reconocido en Otros Result. Integral MUS\$	Saldo final al 31.12.2022 MUS\$
Depreciaciones		1.663	159.272	160.935	155.499	-	316.434
Total pasivos por impuestos diferidos		1.663	159.272	160.935	155.499	-	316.434
Total impuesto diferido neto		2.787	(155.256)	(152.469)	42.212	-	(110.257)

11.2) Conciliación del resultado fiscal

Reformulado

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	Tasa de impuesto 2022	Saldo al 31.12.2022 MUS\$	Tasa de impuesto 2021	Saldo al 31.12.2021 MUS\$
Ganancias antes de impuestos		(1.782)		(10.319)
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	27%	481	27%	2.786
Más (menos)				
Incremento (decremento) al impuesto renta	(237%)	(4.218)		
Incremento (decremento) al impuesto dif.	2.342%	41.731	(0,0%)	1
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	2.105%	37.513	(0,0%)	-
Beneficio por impuestos utilizando la tasa efectiva	2.132%	37.994	27,0%	2.787

11.3) Impuestos reconocidos en patrimonio

La Sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A., no ha reconocido impuestos diferidos en reservas dentro del patrimonio, al cierre del ejercicio al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación, se presenta el detalle de activos intangibles:

Clases de activos intangibles, neto	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Servidumbres eléctricas	39.161	39.202
Concesiones	491.677	500.046
Total activos intangibles, neto	530.838	539.248
Clases de activos intangibles, bruto	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Servidumbres eléctricas	39.171	39.202
Concesiones	500.046	507.790
Total activos intangibles, bruto	539.217	546.992
Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Concesiones	(8.379)	(7.744)
Total amortización acumulada activos intangibles	(8.379)	(7.744)

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

La composición y movimientos del activo intangible al 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2022 Reformulado	Servidumbres eléctricas MUS\$	Derechos de distribución y marcas MUS\$	Totales MUS\$
Saldo Inicial 01.01.2022	39.202	500.046	539.248
Adiciones	-	-	-
Amortización del período (a)	(10)	(8.369)	(8.379)
Otros movimientos	(31)	-	(31)
Movimientos totales	(41)	(8.369)	(8.410)
Saldos finales netos al 31.12.2022	39.161	491.677	530.838
Movimientos al 31 de diciembre de 2021 Reformulado	Servidumbres eléctricas MUS\$	Derechos de distribución y marcas MUS\$	Totales MUS\$
Saldo Inicial 01.01.2021	-	-	-
Adiciones Combinación de Negocios	39.202	507.790	546.992
Amortización del período (a)	-	(7.744)	(7.744)
Movimientos totales	39.202	(7.744)	546.992
Saldos finales netos al 31.12.2021	39.202	500.046	539.248

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA (continuación)

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

Los activos intangibles relacionados con servidumbres eléctricas son perpetuas de vida útil indefinida, las cuales se reconocen al costo histórico neto de deterioros de valor, y no están sujetas a proceso de amortización, y si a evaluación de deterioro anual. Esta evaluación al 31 de diciembre de 2022, determinó que no existe deterioro de las referidas servidumbres.

13. COMBINACIÓN DE NEGOCIOS

Adquisición de Colbún Transmisión S.A. (Ahora Alfa Transmisión S.A.)

Con fecha 30 de marzo de 2021, la Sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A. (la adquiriente), celebró con Colbún S.A., junto a su filial Colbún Desarrollo SpA, un contrato de Compraventa para la transferencia de la totalidad de las acciones de la Sociedad Colbún Transmisión S.A. (la adquirida).

El cierre de la transacción y la transferencia de las acciones de la adquirida quedó sujeto a ciertas condiciones usuales para este tipo de operaciones.

Con fecha 30 de septiembre de 2021, dado el cumplimiento de las condiciones establecidas, se procedió al cierre de la transacción efectuándose la transferencia de 49.617.413 acciones, equivalente al 99,999998% de las acciones de Colbún Transmisión S.A. a la Sociedad Matriz Alfa Transmisora de Energía S.A. y de 1 acción, equivalente al 0,000002% de las acciones a la Sociedad Celeo Redes Chile Expansión SpA.

En virtud de lo anterior, se ha producido un cambio de control de la Sociedad adquirida, siendo su actual accionista controlador la Sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A.

Del mismo modo, y a la misma fecha, se celebró una junta extraordinaria de accionistas de la sociedad adquirida, donde se aprobó la renovación total de los miembros del directorio de la Sociedad, designándose como nuevos directores a los señores José Ángel Lostao Unzu, Jaime Luis Sáenz Denis y Alan Heinen Alves Da Silva y el otorgamiento por la Sociedad filial, de garantías reales y personales para garantizar obligaciones de la Sociedad Matriz adquiriente, en relación con el financiamiento requerido para materializar la transacción.

Finalmente, a continuación de dicha junta extraordinaria de accionistas, se celebró una sesión extraordinaria de directorio de la Sociedad adquirida, en la que asumieron los nuevos directores ya indicados y se designó como presidente a José Ángel Lostao Unzu y como gerente general de la Sociedad a don Alan Heinen Alves Da Silva.

Para financiar la adquisición, la sociedad matriz Alfa Transmisora de Energía S.A. emitió un Bono Privado bajo la norma 144A/Reg S en el mercado de Estados Unidos de Norteamérica, por un valor de U\$1.098,6 millones de dólares, a 30 años, colocando dicha emisión a una tasa nominal del 4,55% (ver nota 15).

Posteriormente, con fecha 9 de noviembre del 2021, en junta extraordinaria de accionistas, se acuerda modificar el nombre a la sociedad adquirida, pasando a denominarse “Alfa Transmisión S.A.”

El precio de compra incluido en el contrato de transferencia de acciones detallado anteriormente se compone del precio de la transacción, pagado al momento del cierre de la transferencia de las acciones (es decir, al 30 de septiembre de 2021), y posteriormente a los 75 días después de la fecha de cierre anterior, un ajuste de precio de acuerdo con Sección 2,6 del acuerdo de compra.

13. COMBINACIÓN DE NEGOCIOS (continuación)

Adquisición de Colbún Transmisión S.A. (Ahora Alfa Transmisión S.A.) (continuación)

Con fecha 14 de diciembre de 2021, las partes acordaron la extensión del plazo del ajuste de precio, hasta el 15 de enero de 2022.

Por tanto, al cierre de los presentes estados financieros, el precio de compra de las acciones detalladas en párrafos precedentes se compone de el precio de compra pagado con fecha 30 de septiembre de 2021 por MU\$1.172.499 más MU\$515 correspondiente a la capitalización de intereses por deuda de empresas relacionadas.

Los valores pagados al 31 de diciembre de 2021, por el 99,999998% de participación son los siguientes:

Detalle	31.12.2021
Reformulado	MU\$
Precio pagado por acciones	1.172.499
Ajuste de precio (postergado para el ejercicio 2022)	-
Precio pagado	<u>1.172.499</u>

Cabe aclarar que, a partir de la fecha de compra y previo a la fusión, la Sociedad adquiriente posee el control de la sociedad adquirida.

Para efectos de una correcta asignación del precio pagado, la Sociedad adquiriente realizó un estudio con un asesor técnico independiente, quien efectuó la tasación de los activos de infraestructuras adquiridos, y una tasación de los activos intangibles incluidos en el proceso de compra.

Dicho asesor técnico, emanó un informe (PPA) con la sustentación de la asignación del precio pagado y el Goodwill de la transacción.

A continuación, se presenta la asignación de este precio pagado y la determinación del Goodwill a la fecha de adquisición.

Detalle	Reformulado
	31.12.2021
	MU\$
Valor Libro Activos y Pasivos (Sin considerar la Propiedad, plantas y equipos)	(87.216)
Propiedades, plantas y equipos a su valor libro	352.155
Deuda empresa relacionada a capitalizar	55.000
Valor libro de Patrimonio	<u>319.939</u>
Propiedades, plantas y equipos con ajuste de valorización	456.400
Propiedades, plantas y equipos a su valor libro	352.155
Ajuste Propiedades, plantas y equipos	<u>104.245</u>
Concesiones	281.688
Contratos intangibles con terceros	226.102
Impuestos diferidos	<u>(96.124)</u>
Total Ajuste	<u>515.911</u>
Patrimonio económico	<u>835.850</u>
Goodwill	<u>336.649</u>

No existen efectos en resultados, producto de la asignación del precio pagado.

13. COMBINACIÓN DE NEGOCIOS (continuación)

Adquisición de Colbún Transmisión S.A. (Ahora Alfa Transmisión S.A.) (continuación)

Detalle	Reformulado 31.12.2022 MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2022	336.649
Aumentos (1)	121.700
Total	458.349

(1) Corresponde a una estimación de ajuste de precio de acuerdo con la Sección 2.6 del acuerdo de compra.

14. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

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

Clases de propiedades, planta y equipos, neto	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Terrenos	3.112	3.112
Construcciones en curso	100.682	99.799
Maquinarias	349.965	357.236
Total propiedades, planta y equipos, neto	453.759	460.147

Clases de propiedades, planta y equipos, bruto	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Terrenos	3.112	3.112
Construcciones en curso	100.682	99.799
Maquinarias	364.248	362.991
Total propiedades, planta y equipos, bruto	468.042	465.902

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipos	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Maquinarias	(14.283)	(5.755)
Total depreciación acumulada	(14.283)	(5.755)

14. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

14.1) Movimientos de propiedad, planta y equipos

Los movimientos registrados en Propiedad, Planta y Equipos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Movimientos al 31 de diciembre de 2022 Reformulado	Terrenos MU\$	Construcciones en curso MU\$	Maquinarias MU\$	Total MU\$
Saldo Inicial 01.01.2022	3.112	99.799	357.236	460.147
Adiciones	-	6.308	260	6.568
Traslados		(5.425)	5.425	-
Otros movimientos			(1.528)	(1.528)
Depreciación del período	-	-	(11.428)	(11.428)
Movimientos totales	-	883	(7.271)	(6.388)
Saldos finales netos al 31.12.2022	3.112	100.682	349.965	453.759

Movimientos al 31 de diciembre de 2021 Reformulado	Terrenos MU\$	Construcciones en curso MU\$	Maquinarias MU\$	Total MU\$
Saldo Inicial 01.01.2021	-	-	-	-
Adiciones por Combinación de Negocios	3.112	99.799	362.991	465.902
Enajenaciones y bajas	-	-	-	-
Depreciación del período	-	-	(5.755)	(5.755)
Movimientos totales	3.112	99.799	357.236	460.147
Saldos finales netos al 31.12.2021	3.112	99.799	357.236	460.147

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la depreciación de maquinarias se presenta dentro del costo de venta en los resultados del ejercicio.

14. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

14.2) Detalle de la depreciación del ejercicio:

Depreciación del ejercicio	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Costo de venta	11.428	5.755
Total depreciación	11.428	5.755

14.3) Activos en garantía

Según escritura pública, firmada con fecha 1 de octubre de 2021, la Sociedad entregó en garantía todos los activos adquiridos de la filial Alfa Transmisión S.A., para asegurar el cumplimiento de la emisión de deuda financiera por el Bono privado emitido de acuerdo con la regla 144 A Reg.S, emitida con el objeto de financiar la compra de dicha sociedad.

Los activos fueron garantizados con hipoteca para los bienes raíces y garantías de prenda para los activos de infraestructuras clasificados como Maquinarias y equipos.

14.4) Activos por derecho de uso

Los activos por derechos de uso reconocidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Activos por derecho de uso, neto	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Derechos de Uso Instalaciones	4	50
Derecho de Uso Vehículos	-	37
Total Activos por derecho de uso, neto	4	87
Activos por derecho de uso, bruto	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Derechos de Uso Instalaciones	159	159
Derecho de Uso Vehículos	599	599
Total Activos por derecho de uso, bruto	758	758
Depreciación Acumulada por derecho de uso	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Derechos de Uso Instalaciones	(155)	(109)
Derecho de Uso Vehículos	(599)	(562)
Total Depreciación Acumulada por derecho de uso	(754)	(671)

14. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

14.4) Activos por derecho de uso (continuación)

La composición y movimiento de activos por derecho de uso neto, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimiento período 2022 Reformulado	Derechos de Uso Instalaciones MUS\$	Derechos de Uso Vehículos MUS\$	Activos por derecho de uso, neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2022	50	37	87
Adiciones	-	-	-
Depreciación del periodo	(46)	(37)	(83)
Total movimiento	(46)	(37)	(83)
Saldo final al 31.12.2022	4	-	4

Movimiento período 2021 Reformulado	Derechos de Uso Instalaciones MUS\$	Derechos de Uso Vehículos MUS\$	Activos por derecho de uso, neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2021	113	54	167
Adiciones	-	221	221
Depreciación del periodo	(63)	(238)	(301)
Total movimiento	(63)	(17)	(80)
Saldo final al 31.12.2021	50	37	87

15. 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	Reformulado 31.12.2022		Reformulado 31.12.2021	
		Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Obligaciones con el público (Bonos) (a)	USD	14.772	1.029.220	17.438	1.030.519
Obligaciones por arrendamientos financieros	USD	9	-	110	10
Total obligaciones		14.781	1.029.220	17.548	1.030.529
Total Otros pasivos financieros		14.781	1.029.220	17.548	1.030.529

(a) Corresponden a la emisión de deuda por el bono privado emitido Alfa Transmisora de Energía S.A. para financiar la compra de la sociedad Alfa Transmisión S.A. (Ex Colbún Transmisión S.A.).

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

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

Reformulado

Instrumento	Tipo de Transacción	Moneda	SalDOS al 01.01.2022 MUS\$	Flujo de Actividades de Financiamiento			Otros mov. Que no constituyen flujo	Total al 31.12.2022 MUS\$
				Obtención MUS\$	Pago capital	Pago intereses		
Bono USA	Emisión Bono privado	USD	1.047.957	-	(3.464)	(51.432)	50.931	1.043.992
Totales			1.047.957	-	(3.464)	(51.432)	50.931	1.043.992

Reformulado

Instrumento	Tipo de Transacción	Moneda	SalDOS al 01.01.2021 MUS\$	Flujo de Actividades de Financiamiento			Otros mov. Que no constituyen flujo	Total al 31.12.2021 MUS\$
				Obtención MUS\$	Pago capital	Pago intereses		
Bono USA	Emisión Bono privado	USD	-	1.098.618	-	-	(50.661)	1.047.957
Totales			-	1.098.618	-	-	(50.661)	1.047.957

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

15.2) Obligaciones con el público (bonos)

El detalle de las obligaciones con el público de la sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A. registrados al 31 de diciembre de 2022 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022

Reformulado

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
								Corriente			No corriente				MUS\$	
								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\$		
P.P.L. (1)	1ra serie	27-09-2051	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,04%	4,55%	14.117	655	14.772	1.373	25.363	1.002.484	1.029.220	1.030.519	
Total								14.117	655	14.772	1.373	25.363	1.002.484	1.029.220	1.030.519	

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

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

Al 31 de diciembre de 2021

Reformulado

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
								Corriente			No corriente				MUS\$
								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\$	
P.P.L. (1)	1ra serie	27-09-2051	1ra emisión	Dólar	Semestral	5,04%	4,55%	17.145	293	17.438	1.299	18.991	1.010.229	1.030.519	1.033.983
Total								17.145	293	17.438	1.299	18.991	1.010.229	1.030.519	1.033.983

- (1) Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Alfa Transmisora de Energía S.A. acordó los términos y condiciones para la emisión y colocación de un bono privado en Dólares en el mercado de capitales de los Estados Unidos de América, bajo el formato 144A Reg.S del Securities Act de 1933, por un monto de US\$1.1 billón de Dólares, el que fue destinado íntegramente a la adquisición de la ex Colbún Transmisión S.A., con una tasa de interés nominal de 4,55% anual y con vencimientos de capital semestrales iniciando el 27 de marzo de 2022.

Los gastos financieros relacionados directamente a la emisión del bono en UF ascendieron a MUS\$64.635, 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.

Los fondos provenientes de la colocación de los bonos fueron destinados para financiar la compra de los activos de la sociedad Alfa Transmisión S.A. (Ex Colbún Transmisión S.A.), de acuerdo al acuerdo de compra detallado en nota 13.

CLP : Pesos Chilenos
USD : Dólares Estadounidense

15. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES (Continuación)

15.3) Pasivos por arrendamientos financieros

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el detalle de los pasivos por arrendamiento financiero es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Moneda	Reformulado 31.12.2022		Reformulado 31.12.2021	
		Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$
Obligaciones por arrendamientos financieros	UF	9	9	110	10
Total obligaciones por arrendamiento		9	9	110	10

16. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar		
<u>Acreedores comerciales:</u>		
Acreedores comerciales	17.623	7.691
Otras cuentas por pagar	49.309	43.737
Total acreedores comerciales	66.932	51.428
<u>Otras cuentas por pagar:</u>		
Retenciones por pagar	829	1.734
Total otras cuentas por pagar		
Totales	67.761	53.162

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el ejercicio medio para el pago a proveedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

17. 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 por pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

17. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES (continuación)

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas:

Reformulado

Nombre de la entidad relacionada	RUT	Naturaleza de la relación	País	Descripción de transacción	Total corrientes		Total no corrientes	
					31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
APG Chile SpA	77.091.367-5	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	166	-	-	-
APG Expansión Chile SpA	77.332.904-4	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	151	-	-	-
Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	77.017.930-0	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	67	-	-	-
Total cuentas por cobrar a entidades relacionadas					384	-	-	-

Cuentas por pagar a entidades relacionadas:

Reformulado

Nombre de la entidad relacionada	RUT	Naturaleza de la relación	País	Descripción de transacción	Total corrientes		Total no corrientes	
					31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	1.573	1.572	-	-
APG Chile Expansión SpA	77.332.904-4	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	-	-	82.073	73.368
Celeo Expansión Chile SpA	77.355.214-2	Accionistas comunes	Chile	Préstamo (1)	-	-	20.205	17.957
Celeo Concesiones S.L.U	59.159.380-3	Accionistas comunes	España	Refacturación de gastos	-	26	-	-
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas					1.573	1.598	102.278	91.325

- (1) Para las cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente se aplica tasa de interés de un 3,1% y 5,5%, respectivamente. Con un plazo de vencimiento anual a 12 meses.

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.

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

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

17. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES (continuación)

17.1) Principales transacciones con entidades relacionadas

Reformulado

Nombre de la entidad relacionada	RUT	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Descripción de transacción	Monto 31.12.2022 MUS\$	(Cargo)/Abono en resultado 31.12.2022 MUS\$	Monto 31.12.2021 MUS\$	(Cargo)/Abono en resultado 31.12.2021 MUS\$
Celeo Redes Chile Ltda.	76.613.942-6	Accionistas comunes	USD	Chile	Servicios administrativos	10.017	(8.830)	1.572	(1.572)
APG Chile Expansión SpA	77.332.904-4	Accionistas comunes	USD	Chile	Préstamo	4.190		81.281	-
					Pago préstamo	-	-	(8.217)	-
					Aumento de capital	-	-	77.919	-
					Interés préstamos	(1.188)	(1.188)	(1.185)	(1.185)
Celeo Expansión Chile SpA	77.355.214-2	Accionistas comunes	USD	Chile	Préstamo	1.047	-	19.920	-
					Pago préstamo	-	-	(2.039)	-
					Aumento de capital	-	-	19.480	-
					Interés préstamos	(291)	(291)	(296)	(296)
Celeo Concesiones S.L.U	59.159.380-3	Accionistas comunes	EUR	España	Refacturación de gastos	-	-	(26)	(26)
Celeo Redes S.L.U.	B86243391	Accionistas comunes	EUR	España	Servicios administrativos	188	(188)	-	-

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.

17.2) 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.

18. OTRAS PROVISIONES

El detalle de las otras provisiones al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Reformulado Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2022	1.220	1.220
Provisiones nuevas, otras provisiones	-	-
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	-	-
Disminución de provisiones existentes, otras provisiones	(861)	(861)
Saldo final al 31.12.2022	359	359

Otras provisiones corrientes	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Reformulado Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2021	1.220	1.220
Provisiones nuevas, otras provisiones	-	-
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	-	-
Saldo final al 31.12.2021	1.220	1.220

(1) Corresponde a provisiones constituidas por multas del sistema.

19. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los otros pasivos no financieros son los siguientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Otros pasivos no financieros	Moneda	Reformulado 31.12.2022		Reformulado 31.12.2021	
		Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$
Ingresos anticipados (1)	USD	985	10.638	1.019	12.635
Otros pasivos no financieros (2)	USD	116.463	-	-	-
Total otros pasivos no financieros		117.448	10.638	1.019	12.635

(1) El saldo presentado como ingresos anticipados no corriente incluye MU\$6.635 correspondiente al reconocimiento del leasing que la compañía mantiene con Anglo American, de vencimiento contractual al año 2030, más un monto de MU\$4.003 por el contrato de la línea dedicada con Duquenco SpA, de vencimiento contractual al año 2028.

(2) Corresponde a una estimación de ajuste de precio de acuerdo con la Sección 2.6 del acuerdo de compra.

20. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS

El Capital de la Compañía se encuentra expresado en dólares de los Estados Unidos de América, dividido en 98.501.000 acciones ordinarias, nominativas, de igual valor cada una, sin valor nominal y de una misma y única serie.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el total del capital suscrito y pagado es el siguiente:

Capital pagado	Reformulado Capital Suscrito MUS\$	Reformulado Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 17.03.2021	1	1
Aumento de capital (1)	98.500	98.500
Total capital al 31 de diciembre de 2021	98.501	98.501
Total capital al 31 de diciembre de 2022	98.501	98.501

- (1) Por escritura pública otorgada con fecha 20 de octubre de 2021 en la Notaría de Santiago de don Roberto Antonio Cifuentes Allel, se transformó la Sociedad en una sociedad anónima cerrada, modificando el tipo social y acordando estatutos refundidos para la misma, acordando el nombre que actualmente lleva la Sociedad, "Alfa Transmisora de Energía S.A." Un extracto autorizado de dicha escritura se inscribió a fojas 83.486, número 38.523 del Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2021, y fue publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de octubre del mismo año. Dicha escritura, autorizó un aumento de capital por MU\$98.500, que fue enterado y pagado en su totalidad con fecha 6 de diciembre de 2021 el que fue suscrito por los mismos accionistas, en la proporción de sus aportes existentes, por lo que no se modificó su participación accionaria.

20.1) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

Accionistas	Nº de Acciones 31.12.2022	Reformulado Participación 31.12.2022 %	Nº de Acciones 31.12.2021	Reformulado Participación 31.12.2021 %
Celeo Redes Chile Expansión SpA.	19.700.200	20,00	19.700.200	20,00
APG Energy & Infra Investments Chile Expansión SpA.	78.800.800	80,00	78.800.800	80,00
Total participación	98.501.000	100,00	98.501.000	100,00

El capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, asciende a la cantidad de US\$98.501.000 dividido en 98.501.000 acciones ordinarias, nominativas, de una misma serie, sin valor nominal, de igual valor cada una.

20. CAPITAL PAGADO Y RESERVAS (continuación)

20.2) Distribución de utilidades

La política de dividendos establecida por la Sociedad, es distribuir anualmente a los accionistas, si existe resultados positivos, y previa aprobación por parte de la Junta de Accionistas, un monto igual o superior al 30% de la utilidad líquida distribuable que arroje cada balance anual.

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

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la utilidad líquida a distribuir fue la siguiente:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
(Pérdida)/utilidad atribuible a los propietarios de la controladora	36.212	(7.532)
<u>Ajustes según política</u>		
Depreciación y amortización del ejercicio	19.836	13.499
Utilidad líquida a distribuir del ejercicio	56.048	5.967

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, el Directorio no ha propuesto distribuir la utilidad líquida distribuable del ejercicio, en espera de la definición de la junta de accionistas.

20.3) 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 2022, se entiende por capital, al capital emitido, suscrito y pagado.

21. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

A continuación, la composición de los ingresos de actividades ordinarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias		
Ingresos regulados, peajes y transmisión	88.460	23.206
Total ingresos de actividades ordinarias	88.460	23.206

Los ingresos de la Compañía provienen básicamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. Una parte de los ingresos está sujeta a tarifas reguladas, en tanto que otra parte de ellos proviene de acuerdos contractuales con los usuarios de las instalaciones de la Compañía.

22. COSTO DE VENTAS

A continuación, la composición de los costos de venta al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Costo de Ventas		
Costos de operación y mantenimiento	(7.523)	(1.974)
Depreciación maquinarias	(11.467)	(5.755)
Total costo de venta	(18.990)	(7.729)

23. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

A continuación, la composición de los resultados relevantes al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

23.1) Gastos de administración

El detalle de gastos de administración son los siguientes:

Gastos de Administración	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Gastos asesorías y honorarios	(2.816)	(2.099)
Depreciación y Amortización	(8.452)	(7.744)
Gastos de servicios adm. EERR	(2.106)	-
Otros gastos de administración	(1.519)	(178)
Total gastos de administración	(14.893)	(10.021)

23.2) Resultados financieros

El detalle del resultado financiero al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Resultados financieros	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses por préstamos a empresas relacionadas	162	515
Intereses por inversiones financieras	-	42
Total ingresos financieros	162	557
 <u>Costos financieros</u>		
Intereses obligaciones con el público ⁽¹⁾	(50.931)	(13.974)
Costos por intereses de préstamos a empresas relacionadas	(5.639)	(1.481)
Gastos y comisiones bancarias	-	(170)
Otros costos financieros	(2.351)	(1)
Total costos financieros	(58.921)	(15.626)

- (1) Los intereses por obligaciones con el público corresponden a la emisión del bono privado emitido con fecha septiembre 2021, ver nota 1.

23. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES (continuación)

23.3) Otros ingresos por función

El detalle de los otros ingresos por función al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Otros ingresos, por función		
Otros ingresos	18	-
Total otros ingresos, por función	18	-

23.4) Diferencia de cambio

El detalle de las diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	Reformulado 31.12.2022 MUS\$	Reformulado 31.12.2021 MUS\$
Diferencia de cambio		
<u>Diferencia de cambio activos:</u>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	514	(596)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	(1.212)	(110)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	513	
Activos por impuestos corrientes	22	
Otros activos financieros corrientes	(47)	
Otros activos no financieros corrientes	(59)	
	(269)	(706)
<u>Diferencia de cambio pasivos:</u>		
Otros pasivos financieros corrientes	472	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.203	-
Pasivos por impuestos corrientes	926	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	50	-
	2.651	
Total diferencia de cambio (neto)	2.382	(706)

24. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

24.1) Compromisos

La Sociedad no posee nuevos compromisos durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.

24.2) Juicios y contingencias

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad posee los siguientes juicios y contingencias.

El 11 de enero de 2023 Alfa Transmisora de Energía S.A. fue notificado por el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago, de una solicitud de arbitraje de Inprolec S.A. en relación con el Contrato Servicios de Ingeniería, Diseño, Suministro y Construcción entre Colbún Transmisión S.A. e Inprolec S.A. para la Construcción y Ejecución de la Obra de Ampliación Condicionada 18_293_OA_01 Ampliación S/E Candelaria, de fecha 21 de septiembre de 2020'. Actualmente se encuentra pendiente la realización de la audiencia de fijación de bases de procedimiento, calendarizada para el 29 de marzo de 2023, en la que se establecerá el objeto del juicio y los plazos para la presentación de las partes, entre ellos el plazo que tendrá Inprolec S.A. para presentar su demanda.

24.3) Garantías emitidas

A la fecha de cierre de los presentes Estados Financieros, la sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A. mantenía la siguiente garantía emitidas:

			Reformulado
Activos comprometidos			Saldos pendientes
Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor Contable	31.12.2021 MUS\$
Boleta de Garantía	USD	1.782.600	1.783
Total			1.783

A la fecha de cierre de los presentes Estados Financieros, la sociedad Alfa Transmisora de Energía S.A. mantenía la siguiente garantía emitidas, con el objeto de asegurar el cumplimiento de las obligaciones financieras emanadas de la emisión de deuda del Bono privado, emitido para financiar la compra de dichos activos.

Esta garantía, fue documentada según escritura pública firmada con fecha 1 de octubre de 2021.

25. SANCIONES

Durante los ejercicios informados, la Sociedad, 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.

26. MEDIO AMBIENTE

La Sociedad debe 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 no ha desembolsado conceptos con fines medioambientales durante el ejercicio 2022, y no mantiene compromisos al respecto.

27. REFORMULACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS

La sociedad ha decidido reformular los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 para adecuar sus políticas contables a las de sus accionistas en relación a tratamiento de retenciones tributarias efectuadas en consecuencia de adquisiciones de negocios. La Sociedad efectuó una tasación tributaria de los activos fijos de la sociedad ex Colbún Transmisión producto de su adquisición, a través de un asesor independiente, resultados que afectaron el menor valor a la fecha de adquisición (septiembre 2021). En consecuencia, se adecuaron los importes de la siguiente manera:

31 de diciembre de 2022				
Balance	Presentación Original	Presentación Reformulada	Ajuste sobre resultados del ejercicio	Variación
	MU\$	MU\$	MU\$	%
Plusvalía	527.474	458.349	(69.125)	(13%)
Pasivo por impuestos diferidos	110.257	110.257	-	0%
Total	417.217	348.092	(69.125)	(17%)
Patrimonio Total	417.217	348.092	(69.125)	(17%)
31 de diciembre de 2021				
Balance	Presentación Original	Presentación Reformulada	Ajuste sobre resultados del ejercicio	Variación
	MU\$	MU\$	MU\$	%
Plusvalía	405.774	336.649	(69.125)	(17%)
Pasivo por impuestos diferidos	221.594	152.469	(69.125)	(31%)
Total	184.180	184.180	-	0%
Patrimonio Total	184.180	184.180	-	0%
31 de diciembre de 2022				
Estado de Resultados	Presentación Original	Presentación Reformulada	Ajuste sobre resultados del ejercicio	Variación
	MU\$	MU\$	MU\$	%
Ganancia/pérdida antes de impuestos	(1.782)	(1.782)	-	0%
Beneficio por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	107.119	37.994	(69.125)	(65%)
Resultado del ejercicio	105.337	36.212	(69.125)	(66%)

Este cambio no tuvo impactos en los Otros resultados integrales ni en los estados de flujos de efectivo.

28. HECHOS POSTERIORES

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2023 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 en la Sociedad al 31 de diciembre de 2022.