



Reporte Anual 2021



Índice

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO	3
VISIÓN CORPORATIVA	5
IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD	6
ANTECEDENTES RELEVANTES	7
ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD	8
PROPIEDAD y CONTROL	9
GOBIERNO CORPORATIVO	10
RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE	14
ADMINISTRACIÓN	16
ESTRUCTURA ORGANIZATIVA	17
MARCHA DE LA EMPRESA	18
LÍNEA DE TIEMPO	27
ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD	30
FACTORES DE RIESGO	31
GESTIÓN FINANCIERA	33
HECHOS RELEVANTES	36
DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	37
ESTADOS FINANCIEROS	38



CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

El año 2021 fue un año de reinvención para el Grupo Saesa, y es que como muchas empresas del país y del mundo, debimos seguir adaptándonos al nuevo paradigma provocado por la pandemia, sorteando con éxito los desafíos que el Covid- 19 y los cambios regulatorios trajeron consigo, gracias al compromiso incondicional, flexibilidad y colaboración que nos caracteriza.

Por ese motivo, quisiera volver a destacar y agradecer profundamente el esfuerzo y dedicación de cada uno de nuestros colaboradores que continuaron adaptándose a los nuevos desafíos, realizando su labor con el profesionalismo que los caracteriza, ya sea en modalidad de teletrabajo o en terreno, resguardando siempre su integridad y salud, y poniendo siempre en el centro a nuestros clientes.

Gracias a este esfuerzo, 2021 guedará marcado en la historia de Grupo Saesa por un importante hito que valoramos especialmente: alcanzamos la mejor calidad de servicio desde que operamos.

Para responder a las necesidades sociales derivadas de la pandemia, seguimos entregando apoyo a las familias más vulnerables a través de alternativas de pago propias del Grupo Saesa. Asimismo, y de acuerdo con lo establecido por la Ley de Servicios Básicos, suspendimos los cortes de suministro por no pago y extendimos las facilidades. Este esfuerzo es parte de nuestro compromiso con las más de 950 mil familias que hoy son nuestros clientes, a quienes también aprovecho de agradecer por adaptarse a este entorno un tanto incierto.

Por ese motivo seguimos fortaleciendo las relaciones con los vecinos de nuestra zona de concesión. Estamos aprovechando la tecnología para llevar adelante nuestros planes de vinculación con la comunidad, la que nos permitió llegar a más personas con nuestros programas de educación, emprendimiento femenino, y cuidado del medio ambiente. Además, avanzamos con la conexión de sedes comunitarias a la red eléctrica.

Valoramos especialmente la capacitación que damos en la Academia de Emprendimiento que busca transformar y generar cambios a pequeños negocios de emprendedoras que asisten a nuestro programa Mujeres con Energía.

Agradecemos profundamente los reconocimientos. Uno de los más gratificantes es la evaluación realizada por los mismos trabajadores y que nos ubicó en el primer lugar del ranking nacional "Great Place To Work" como la mejor empresa para trabajar en Chile de más de mil colaboradores. Esto ratifica que la labor que hacemos de la mano de nuestros trabajadores va en la dirección correcta: Grupo Saesa cuida, acoge y capacita a las personas que lo conforman, buscando el equilibrio entre la vida personal y altos estándares de eficiencia, productividad y compromiso con sus clientes.

Así mismo, por tercer año consecutivo, Grupo Saesa recibió el Reconocimiento FGE (Fundación Generación Empresarial) al Compromiso con la Integridad 2021 por nuestro trabajo permanente de promoción de una cultura de integridad y buenas prácticas corporativas. También fuimos reconocidos por First Job como una de las cinco mejores empresas para realizar la Práctica Profesional en Chile y obtuvimos además el reconocimiento de "Most Innovative Companies" categoría Utilities, en el Ranking Most Innovative Companies 2021.

Junto a lo anterior, el robusto plan de inversiones que iniciamos en 2018, cuando comprometimos US\$ 1.500 millones a cinco años y que permitió el impulso de 3.400 proyectos de mejoramiento en nuestras redes, ya muestra resultados relevantes. En 2021 el tiempo sin suministro eléctrico disminuyó considerablemente en comparación con el año 2017: Frontel avanzó de 58,9 a 26,4 horas; Saesa de 21,0 a 13,4 horas y Edelaysen de 34,4 a 13,9 horas. Son cifras muy positivas considerando los desafíos que representan la dispersión geográfica de la población, el paisaje accidentado y las dificultades climáticas propias del sur de nuestro país.



Además, en 2021 invertimos \$190.036 millones en soluciones tecnológicas para sostener en el tiempo la calidad de la energía que entregamos. Desarrollamos alternativas para mantener la continuidad del suministro durante desconexiones programadas, iniciamos un programa piloto de soterramiento de redes en sectores rurales de alta densidad arbórea, instalamos 510 nuevos equipos digitales de maniobras a distancia y 4 sistemas de respaldo para comunas completas, junto con la ampliación de capacidad de 2 centrales que cumplen esta misma labor.

Esto refleja el compromiso y mirada de largo plazo de nuestros accionistas para respaldar el desarrollo eficiente y sustentable de la energía en nuestro país.

En cuanto a los resultados financieros, registramos un EBITDA de \$144.460 millones, un 9,9%% superior al obtenido en el 2020. Lo anterior se explica por los negocios en Transmisión.

En 2021 implementamos una restructuración interna que, en una primera etapa, separó nuestros negocios de distribución y transmisión, y creó la filial Saesa Innova. Durante 2022, continuaremos el proceso con la separación del negocio de generación eléctrica.

Estamos conscientes de los desafíos que presenta el mundo actual y confiamos en que hemos avanzado sosteniblemente para dar respuesta a las exigencias económicas, ambientales y sociales. Porque somos energía que conecta y transforma vidas, continuaremos aportando a la descarbonización de la matriz a través de soluciones energéticas renovables, invirtiendo para mejorar día a día la calidad de servicio y trabajando para llevar energía a los sectores más apartados del sur del país.

Iván Díaz-Molina /14.655.033-9

PRESIDENTE



VISIÓN CORPORATIVA

VISIÓN

Mejorar la calidad de vida de las personas y contribuir al desarrollo sustentable del país, entregando energía confiable y segura.

Nuestro trabajo se fundamenta en un profundo compromiso con nuestros clientes, el cuidado y desarrollo de nuestros trabajadores y la modernización de la industria eléctrica en Chile.

Nuestra visión tiene una perspectiva de largo plazo, que busca crear valor para nuestros accionistas.

MISIÓN

En los siguiente años Grupo Saesa deberá implementar un cambio disruptivo en su negocio, alcanzando un nuevo estándar en calidad de servicio y fortaleciendo significativamente su relación con los clientes. La compañía deberá implementar con éxito los proyectos de Nueva Norma Técnica y Medición Inteligente, asegurando además consolidar su liderazgo en seguridad laboral en la industria. La empresa deberá ser un actor relevante en el desarrollo del marco regulatorio y nuevas tecnologías de la industria en Chile, promoviendo un trabajo cercano con reguladores y comunidades.

Al año 2022 Grupo Saesa deberá redefinir la relación con sus clientes, potenciando nuevos sistemas digitales que mejoren la experiencia y desarrollando una cultura verdaderamente centrada en los clientes.

Para construir el futuro, el Grupo Saesa deberá promover la innovación en todos los ámbitos de su negocio y explorar las oportunidades que ofrecen las nuevas tecnologías en bienes y servicios eléctricos de uso diario de los clientes.

CRECIMIENTO Y VISIÓN 2022

El año 2022 Grupo Saesa deberá tener un cambio disruptivo en todos los ámbitos de su negocio. La empresa deberá implementar exitosamente sus proyectos de inversión y redefinir su relación con el cliente. Se deberá asegurar un equipo de personas con una cultura de excelencia y ser percibida como la mejor opción para trabajar en la industria. La compañía deberá además asegurar su liderazgo en seguridad laboral y crecer creando valor económico real para sus accionistas.

VALORES CORPORATIVOS

Para alcanzar sus objetivos, la empresa deberá buscar y cultivar altos estándares de trabajo en todos sus colaboradores e internalizar en su quehacer diario estos siete valores fundamentales.

- Integridad: Hacemos lo correcto.
- Transparencia: Vamos con verdad y honestidad.
- Seguridad: Un intransable.
- Excelencia: Hacemos las cosas de manera impecable.
- Foco en el cliente: El centro de nuestra gestión.
- Eficiencia: Clave en nuestra industria.
- Sustentabilidad: Somos responsables con el futuro.
- Eficiencia: Clave en nuestra industria.
- Sustentabilidad: Somos responsables con el futuro.



IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Nombre de Fantasía SATT

Rol Único Tributario 76.519.747-3

Domicilio Legal Isidora Goyenechea 3621, Piso 3 Las Condes, Santiago

Domicilio Comercial Bulnes 441, Osorno

Fono +56 22 414 7500

Fax +56 22 414 7009

Correo Electrónico infoinversionistas@saesa.cl

Sitio web www.gruposaesa.cl

Atención Inversionistas Fonos +56 64 238 5400

Tipo de Entidad Sociedad Anónima Cerrada

Inscripción Registro de Entidades Informantes N°435

Fecha de inscripción 29 de septiembre 2016

DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

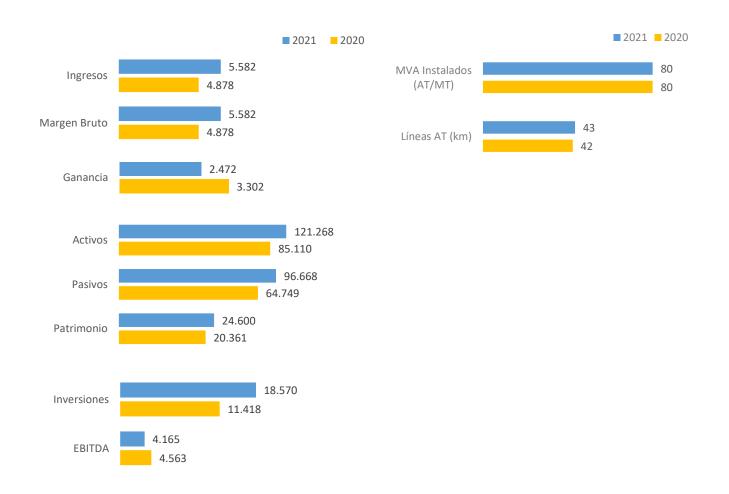
Constituida por escritura pública de fecha 15 de octubre de 2015, otorgada en la Notaría de Santiago de don Victor Olguín Peña. Extracto autorizado fue inscrito a fojas 79.606 N°46.397 del Registro de Comercio de Santiago de 2015, y publicado en el Diario Oficial el 26 de octubre de 2015.



ANTECEDENTES RELEVANTES

ANTECEDENTES FINANCIEROS (MM\$)

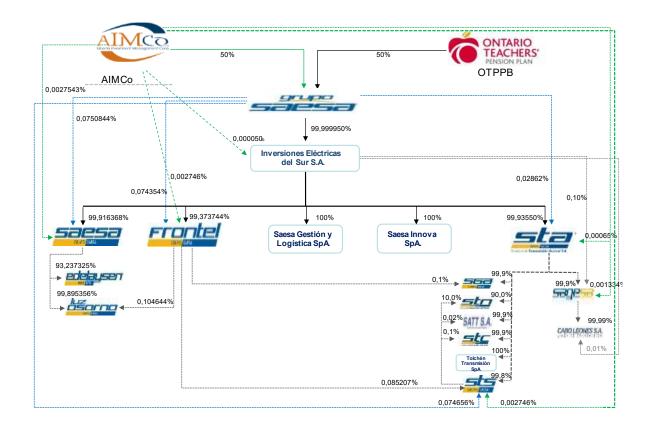
ANTECEDENTES OPERACIONALES





ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

La estructura de propiedad al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:



De acuerdo con lo definido en el Título XV de la Ley N°18.045, el controlador de la Compañía, Sociedad de Transmisión Austral S.A., posee un 99,9% de SATT, en forma directa.

Los accionistas de las sociedades Cóndor Holding SpA y AndesCan SpA, son sociedades extranjeras que tienen relación con fondos de inversión, por lo que no es posible identificar a las personas naturales que están detrás de las mismas.



PROPIEDAD y CONTROL

Los accionistas de SATT al 31 de diciembre de 2021 son:

ACCIONISTAS	TOTAL ACCIONES	TOTAL PARTICIPACIÓN
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	5.875	99,98%
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1	0,02%
TOTAL	5.876	100%

Las acciones de la Sociedad son acciones de serie única, con una duración de 100 años.



GOBIERNO CORPORATIVO

Al Directorio de la Sociedad le corresponde la administración de ésta y su representación judicial y extrajudicial, teniendo todos los deberes y atribuciones a él conferidos por la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas y su Reglamento. El Directorio de la Sociedad se reúne en forma ordinaria mensualmente con la finalidad de tratar los diversos temas propios de su competencia, ocasión en la que además son informados por el Gerente General sobre la marcha de la Sociedad. El Directorio también se reúne extraordinariamente en aquellos casos que ello resulte conveniente y/o necesario. Lo anterior, sin perjuicio del derecho de los Directores de ser informados en cualquier tiempo de todo lo relacionado con la marcha de la Sociedad. La remuneración del Directorio es fijada anualmente por la Junta Ordinaria de Accionistas.

Los accionistas de la Sociedad se reúnen en Juntas Ordinarias y Extraordinarias. Las primeras se celebran una vez al año, dentro del primer cuatrimestre, para decidir respecto de las materias propias de su conocimiento. Las segundas pueden celebrarse en cualquier tiempo, cuando así lo exijan las necesidades sociales, para decidir cualquier materia que la ley o los estatutos de la Sociedad entreguen al conocimiento de las Juntas de Accionistas.

La Sociedad cuenta con un Manual de Adquisición o Enajenación de Valores y Manejo y Divulgación de Información de Interés para el Mercado, cuya última versión fue aprobada por el Directorio de la Sociedad con fecha 28 de enero de 2010 y se encuentra disponible en el sitio web de la Sociedad.

MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS Y POLÍTICA DE COMPLIANCE

SATT, al igual que las demás empresas pertenecientes a Grupo Saesa, ha internalizado valores y compromisos que buscan fomentar una cultura empresarial que, además de dar cabal cumplimiento a los mandatos legales y reglamentarios que le son aplicables, implique que tanto las compañías como sus trabajadores y colaboradores se comporten de manera ética, transparente e íntegra en todos los ámbitos de su actuar.

Esta mentalidad se ha materializado en una serie de instrumentos, políticas internas y capacitaciones, entre las cuales destaca la adopción e implementación de un Modelo de Prevención de Delitos y un Programa de Compliance:

MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS

El año 2011, la compañia adoptó e implementó un Modelo de Prevención de Delitos, de conformidad a las directrices de la Ley N°20.393, que establece la Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas. Este Modelo tuvo por finalidad, en sus inicios, prevenir la comisión de los delitos de lavado de activos, financiamiento del terrorismo y cohecho a funcionario público nacional y extranjero.

Posteriormente, en el año 2016 se dictó la Ley N°20.931, conocida como Ley de Agenda Corta Antidelincuencia, que incluyó la receptación en el catálogo de delitos de la Ley N°20.393, cuestión que derivó en la necesidad de actualizar por primera vez el Modelo.

El 20 de noviembre de 2018 se publicó en el Diario Oficial la Ley N°21.121 que aumenta las penas de delitos asociados a la corrupción y modifica de manera sustancial el estatuto de responsabilidad penal de las personas jurídicas contenido en la Ley N°20.393 al incorporar cuatro nuevos delitos: administración desleal, corrupción entre particulares, negociación incompatible y apropiación indebida.



Asimismo, mediante la Ley N°21.132, de 31 de enero de 2019, que moderniza y fortalece el ejercicio de la función pública del Servicio Nacional de Pesca, se incluyeron cuatro nuevos delitos, entre los cuales se encuentra el de contaminación de aguas.

Estas modificaciones significaron un arduo trabajo de actualización del Modelo de Prevención de Delitos y sus políticas asociadas, labor que se llevó a cabo durante el año 2019 y parte de 2020. El proceso incluyó, entre otros aspectos, el levantamiento de matrices de riesgos relacionados con los nuevos delitos introducidos al catálogo, sus controles vigentes y los planes de acción necesarios para mitigar los riesgos legales a los que Grupo Saesa pudiera estar expuesto. Del mismo modo, se modificaron las cláusulas de responsabilidad penal que habitualmente se insertan en los contratos de trabajadores, contratistas y proveedores de la Sociedad, así como el capítulo que sobre la materia se incorpora en los Reglamentos Internos de las empresas de Grupo Saesa.

Cabe destacar que, dada la envergadura de las modificaciones legales, para llevar a cabo esta tarea de actualización del Modelo de Prevención, la sociedad solicitó el apoyo y asesoría de consultores expertos en la materia.

Finalmente, y a raíz de las últimas modificaciones a la Ley N° 20.393 que se relacionan con nuevas exigencias establecidas por la autoridad para hacer frente a la pandemia por COVID-19, y que derivaron entre otras consecuencias, en la incorporación de dos nuevos ilícitos al catálogo de delitos que podrían acarrear la responsabilidad penal de las personas jurídicas, es que fue necesario actualizar nuevamente el Modelo de Prevención de la Sociedad, introduciendo esta vez una mención expresa a los delitos de:

- a) Inobservancia de medidas sanitarias decretadas por la autoridad y;
- b) Obtención fraudulenta de prestaciones del seguro de cesantía.

Dicha actualización fue publicada con fecha 5 de marzo de 2021.

Sumado a lo anterior se encuentra la adopción de una serie de medidas preventivas que aseguran que la Sociedad se adecúa efectivamente al nuevo escenario social, jurídico y sanitario que vive el país, manteniendo siempre su alto estándar de integridad.

A la cabeza del Modelo se encuentra el Encargado de Prevención de Delitos, quien ha sido especialmente designado para estos efectos por el Directorio de la Sociedad. El Encargado es autónomo respecto de la administración, cuenta con los recursos económicos y medios materiales suficientes para su desempeño y reporta, al menos semestralmente, al Directorio respecto del estado del Modelo.

Desde la implementación del referido Modelo, la Sociedad se ha preocupado de capacitar a su personal interno y también a los trabajadores de sus empresas contratistas, tanto en la modalidad presencial como *e-learning*, ésta última fue fuertemente robustecida durante los años 2020 y 2021 dada la situación de pandemia. En dichas capacitaciones se abordan tanto los conceptos generales como los alcances de la Ley N° 20.393.

Con el propósito de asegurar que el Modelo de Prevención de Delitos cumpla cabalmente con las exigencias impuestas por la ley y garantizar así su plena eficacia, la Sociedad lo ha sometido a un proceso de revisión desde 2014, renovándose anualmente desde esa fecha.

Sin embargo, durante el año 2020 la Sociedad obtuvo, por primera vez, la certificación del Modelo por un periodo de 2 años para todas sus empresas. De esta forma, de cara a una próxima certificación en 2022, durante el primer semestre de 2021 la certificadora Feller Rate realizó un monitoreo del estado del Modelo de Prevención encontrándolo conforme en todos los puntos objeto de la revisión.



Complementariamente, a partir del año 2017, la función de Compliance ha monitoreado el cumplimiento del referido Modelo de Prevención de Delitos, además de dictar normas y procedimientos de carácter interno, enmarcados en el Programa de Compliance, que han venido a robustecerlo.

En efecto, la Sociedad cuenta hoy con un Modelo de Prevención de Delitos sólido y eficaz, que cumple cabalmente con cada una de las exigencias impuestas por la ley, lo que asegura un control adecuado para prevenir conductas ilícitas, permitiendo que la integridad se siga manteniendo como uno de los cimientos del trabajo diario que en ella se realiza.

COMPLIANCE

En el año 2017 se dio inicio a la implementación de un Programa de Compliance, el cual reúne un conjunto de políticas, procedimientos, acciones e iniciativas de gestión organizacional cuyo fin es la implementación de buenas prácticas que permitan dar cumplimiento a las leyes vigentes y a los principios éticos y de integridad que promueve la Sociedad, y que posibiliten reducir el riesgo de la comisión de hechos que pudiesen configurar actos de incumplimiento normativo.

Para Sociedad Austral de Transmisión Troncal (SATT), "compliance" es mucho más que el cumplimiento de normas y estándares. Implica la creación de una cultura de integridad y ética corporativa que guía el comportamiento y la toma de decisiones de todos los trabajadores de la organización, otorgándole un sello distintivo en la manera de enfrentar sus lineamientos y objetivos estratégicos de cara a todos sus *stakeholders*.

En esa línea, se realizaron transformaciones dentro del organigrama y procesos, de manera de enfocar todas sus acciones en un marco ético común, que está definido de acuerdo con ciertos principios básicos, particularmente aquellos plasmados en las Normas de Integridad, documento que, por cierto, también vivió un proceso de actualización muy detallado a fin de adecuarse a las nuevas exigencias sociales y jurídicas.

De esta forma, la creación orgánica y funcional del Área de Cumplimiento en 2017, bajo los parámetros y lineamientos de la Alta Dirección, lidera hoy un sistema de gestión que busca ser el motor de cambio para la implementación de buenas prácticas en todos los ámbitos en que el tratamiento eficiente de riesgos así lo aconseje.

Los pilares básicos del Programa de Compliance son, por un lado, el liderazgo interno que apunte a fortalecer una cultura de valores y promueva el buen gobierno corporativo, la transparencia y la integridad y, por el otro, un enfoque basado en el análisis y gestión de riesgos que apunte a detectar dónde están las vulnerabilidades y las acciones a implementar para prevenirlas y/o remediarlas.

Adicionalmente, dentro de los lineamientos y principios de la compañía se encuentra el respetar las reglas para el correcto funcionamiento del mercado, prohibiendo cualquier actuación que conlleve un impedimento, restricción o entorpecimiento de la libre competencia o tienda a producir dichos efectos. La Sociedad rechaza categóricamente todas las prácticas de competencia desleal y cualquier acto, hecho o convención que vulnere las leyes aplicables o la regulación interna, tal y como lo establece el Manual de Cumplimiento de la Normativa de Defensa de la Libre Competencia publicado en el año 2017.

El Programa de Compliance dispone de un diseño integral, que incluye el levantamiento de riesgos, su gestión, monitoreo de mitigadores y reporte semestral al Directorio, así como planes anuales de capacitación y difusión creados para fomentar, promover y reforzar las conductas de cumplimiento en materias declaradas como prioritarias según el alcance establecido en la Política de Compliance. Los elementos de este programa dan cuenta del compromiso organizacional para sentar las bases de un sistema de gestión eficiente y de mejora continua, que



comprometa a toda la organización en el fortalecimiento de una cultura de cumplimiento, transparencia, integridad y respeto de los estándares éticos que Grupo Saesa promueve.

Es importante destacar, que, durante el 2021 a nivel de grupo empresarial, al que pertenece Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT), se realizaron 43 actividades formativas a las que asistieron 8.067 participantes, entre los que se contó con trabajadores propios y personal contratista, y que se traduce en más de 8 mil horas de capacitación efectiva. Las altas tasas de participación y aprobación de los cursos dictados dan cuento del real compromiso de los trabajadores con la cultura de integridad que inspira a la Sociedad.



RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE

DIVERSIDAD EN EL DIRECTORIO

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 30 años	-	-	-
Entre 30 y 40 años	1	1	2
Entre 41 y 50 años	1	1	2
Entre 51 y 60 años	2	-	2
Entre 61 y 70 años	1	-	1
Mayor a 70 años	1	-	1
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 3 años	1	1	2
Entre 3 y 6 años	-	-	-
Entre 6 y 9 años	1	-	1
Entre 9 y 12 años	3	-	3
Mayor a 12 años	1	1	2
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
CHILENA	3	-	3
EXTRANJERA	3	2	5

DIVERSIDAD EN LA GERENCIA GENERAL Y DEMÁS GERENCIAS

En SATT no existen gerencias, ni subgerencias.

DIVERSIDAD EN LA ORGANIZACIÓN

SATT no cuenta con personal en la organización.



DIRECTORIO

En el año 2021 el Directorio de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. se compone de 8 integrantes, sin contemplar la existencia de miembros suplentes. La duración en sus cargos corresponde a un periodo de dos años, pudiendo ser reelegidos.

Durante el último año el Directorio ha estado compuesto por los siguientes miembros:



PRESIDENTE

Iván Díaz-Molina Ingeniero Civil Rut 14.655.033-9 Fecha último nombramiento: 30-04-2021



VICEPRESIDENTE

Jorge Lesser García-Huidobro Ingeniero Civil Rut 6.443.633-3 Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Juan Ignacio Parot Ingeniero Civil Industrial Rut 7.011.905-6 Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Waldo Fortín Abogado Rut 4.556.889-K Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Jonathan Reay Administrador de Inversiones Extranjero Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Stacey Purcell Ingeniero Comercial Extranjero Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Christopher Powell Ingeniero Bachiller en Ciencias Extranjero Fecha último nombramiento: 30-04-2021



DIRECTOR TITULAR

Ashley Munroe Ingeniero Civil Extranjero Fecha último nombramiento: 30-04-2021



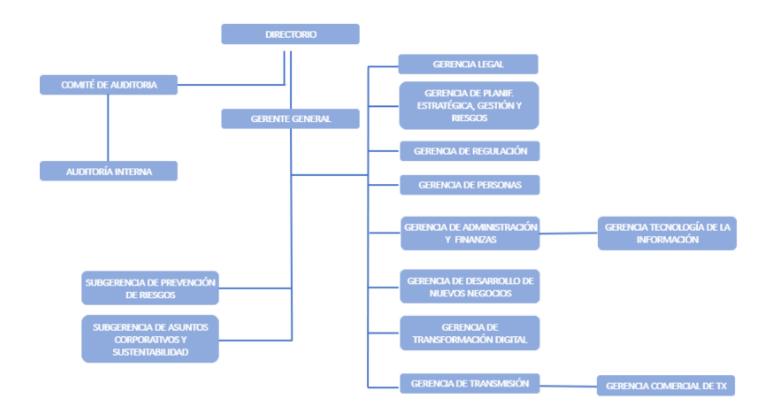
ADMINISTRACIÓN

Gerente General	Francisco Alliende Arriagada / Ingeniero Comercial / RUT 6.379.874-6
Gerente General	Fecha nombramiento 1 de febrero de 2012
Gerente de Administración y	Víctor Vidal Villa / Ingeniero Civil Industrial / RUT 9.987.057-5
Finanzas	Fecha nombramiento 11 de abril de 2012
Coverto Legal	Sebastián Sáez Rees / Abogado / RUT 8.955.392-K
Gerente Legal	Fecha nombramiento 1 de octubre de 2007
Cananta da Basulación	Rodrigo Miranda Díaz / Ingeniero Civil Eléctrico / RUT 10.784.472-4
Gerente de Regulación	Fecha nombramiento 10 de septiembre de 2012
Couesta de Bossessa	María Dolores Labbé Daniel / Ingeniero Comercial / RUT 13.117.638-4
Gerente de Personas	Fecha nombramiento 10 de diciembre de 2013
	Charles Naylor Del Río / Ingeniero Civil Industrial/RUT 7.667.414-0
Gerente de Desarrollo de Negocios	Fecha nombramiento 15 de mayo de 2014
Gerente de Planificación Estratégica,	Marcela Ellwanger Hollstein / Ingeniero Comercial / 12.752.648-6
Gestión y Riesgos	Fecha nombramiento 10 de diciembre de 2013
Gerente de Transmisión	Marcelo Matus Castro / Ingeniero Eléctrico / RUT 11.364.868-6
	Fecha nombramiento 17 de diciembre de 2018
Cubacuanta da Ducuención de Diocaca	Patricio Velásquez Soto /Ingeniero en Prevención de Riesgos / RUT 12.540.271-2
Subgerente de Prevención de Riesgos	Fecha nombramiento 30 de octubre de 2013
Director de Auditoría Interna	Jorge Castillo Quiroz / Contador Auditor / RUT 7.759.917-7
Director de Auditoria interna	Fecha nombramiento 1 de octubre de 2013
Cubacuanta da Dagulación	Jorge Muñoz Sepúlveda / Ingeniero Civil Electricista/ RUT 11.694.983-0
Subgerente de Regulación	Fecha nombramiento 1 de septiembre de 2009
Subgerente Asuntos Corporativos y	Alondra Leal Maldonado / Ingeniero Comercial / RUT 12.421.730-k
Sustentabilidad	Fecha nombramiento 1 de abril de 2016
Countre de Transfermesión Disital	Cristian Alfredo Mezzano Frias / Ingeniero en Ejecución / RUT 13.257.722-6
Gerente de Transformación Digital	Fecha nombramiento 6 de enero de 2020
Gerente Tecnología de la	Sergio Sánchez Ríos / Ingeniero en Informática / RUT 13.757.993-6
Información	Fecha nombramiento 23 de marzo de 2020



ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

El Directorio, el Gerente General y el Comité Ejecutivo, desempeñan los mismos cargos y funciones tanto en la matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A como en su filial Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.





MARCHA DE LA EMPRESA

SUSTENTABILIDAD

Continuando con el compromiso de analizar cada una de las actividades de la compañía, para lograr llevarlas de un modo sustentable, es que se mantiene el desafío de entregar un reporte que dé cuenta de todas y cada una de las iniciativas que la empresa realiza con miras a un futuro mejor para las comunidades y el medioambiente.

De este modo, cumpliendo con estándares y parámetros de nivel mundial, durante el año 2021 la compañía emitió su segundo reporte de sustentabilidad, elaborado bajo la metodología GRI (Global Reporting Initiative).

Diseñado con una estructura amigable y cercana, este documento engloba las cifras en torno al impacto de la empresa en las comunidades donde está inserta, promoviendo nuevamente que la sustentabilidad se integre transversalmente en toda la organización. En él se incluye información sobre actividades, objetivos y resultados en materia social, ambiental y económica.

La estrategia de la compañia en materia de sustentabilidad se sostiene en 3 pilares fundamentales: operación responsable, entregando energía con los más altos estándares de la industria; sintonía con el entorno, en virtud del cual la actividad se desarrolla cuidando la relación y en sincronía con la comunidad y amplificación energética, que busca proveer de alternativas y soluciones sustentables tales como el recambio energético y el acceso de zonas aisladas a la electricidad mediante el uso de las nuevas tecnologías.

PROGRAMAS COMUNIDAD

El presente año, trajo consigo un gran salto en materia de programas de vinculación con la comunidad, es así como se implementó "Mujeres con Energía", "Conecta tu Energía" y "Barrios con Energía", que se unieron a los programas ya existentes.

El propósito de estos programas es conectar tanto con, las preocupaciones y anhelos de las personas que conforman la comunidad de la cual somos parte, de manera de contribuir de la mejor forma posible, así como aportar con soluciones innovadoras, cercanas y reales que vayan más allá del rol principal que tiene la compañía, que es llegar con energía continua y segura.

Mujeres con Energía, en esta primera versión se reconoció y capacitó a 63 mujeres emprendedoras, desde Ñuble a Aysén, que sacaron adelante sus ideas de negocio pese a las dificultades que ha traído consigo la pandemia.

Las seleccionadas participaron de una Academia de Emprendimiento a cargo del instituto profesional AIEP, donde fortalecieron sus competencias y capacidades. Además, lograron potenciar su crecimiento y acceso a nuevos negocios, ya que adicionalmente, se implementó una vitrina virtual para que puedan difundir su emprendimiento.

Las ganadoras, que fueron escogidas según su desempeño en el curso, obtuvieron un premio de \$1.000.000 de libre disposición.

Por su parte, **Conecta tu Energía**, es un programa que apoyo a quienes deben permanecer en salas de espera de centros de salud, a través de la instalación de cargadores gratuitos para celulares. En 2021, se pusieron en servicio, tres de estos tótems de carga en el Hospital de Puerto Montt y CESFAM de Purranque en la región de Los Lagos, y en el Hospital de Corral, en Los Ríos.

Barrios con Energía, es una iniciativa busca dotar de iluminación espacios públicos que nunca hayan contado con luz o modernizar sistemas ya instalados, para que, de este modo, la comunidad pueda ampliar sus posibilidades de uso, mejorar la seguridad y generar espacios de reencuentro post pandemia. Durante el año 2021, se iniciaron trabajos que buscan renovar la Plaza Fermín Vivaceta en Osorno y el parque Las Lumas en la ciudad de Coyhaique.



En resumen, durante el año la compañía a nivel de holding del que forma parte SATT, benefició a más de 7 mil personas a través de sus diversas iniciativas:

Premió a 3 escuelas ganadoras de la competencia de eficiencia energética en el marco del programa Escuelas con Energía, donando a los establecimientos sistemas fotovoltaicos y entregando energía a más de 150 niños y profesores.

Conectó 30 sedes sociales a la red eléctrica, dando un nuevo aire a los espacios de encuentro comunitario a más de 3 mil personas.

Desarrolló actividades de capacitación para más de 100 alumnos estudiantes de electricidad pertenecientes a 3 establecimientos gracias al programa Liceos Eléctricos.

Logró reunir 10 toneladas de pilas en desuso recuperadas para ser acopiadas y trasladadas a un lugar seguro para su disposición final.

Se mantuvo conectada con la comunidad a través del programa "Somos Vecinos Radio", llegando con información relevante y útil a un gran número de hogares en los 306 programas realizados en más de 100 emisoras distintas, sumando más de 6.100 minutos al aire.

MEDIOAMBIENTE

La compañía, durante años ha promovido dentro del desarrollo de su cultura organizacional el valor de la Sustentabilidad, incorporando una serie de iniciativas para establecer relaciones y generar impactos positivos en el desarrollo de la comunidad, buscando emprender un trabajo colaborativo, orientado en el beneficio de sus clientes. Es así como dentro del contexto de valor compartido, desde el año 2014 ha impulsado actividades asociadas al correcto y seguro manejo de pilas alcalinas en colaboración estrecha con las Secretarías Regionales Ministeriales del Medio Ambiente (Seremi MA) en las regiones donde es concesionaria. Estos residuos son altamente tóxicos para el medio ambiente y sus ecosistemas; por lo tanto, haber logrado levantar e implementar el programa que hoy conocemos como "Ponte las Pilas", invita a la toda la comunidad a formar parte activa de esta iniciativa, creando una cultura de recolección domiciliaria y disposición en puntos habilitados.

Desde principios del año 2020, y producto de la pandemia que ha estado afectando al mundo, las actividades asociadas a la recolección de pilas en las escuelas municipales se vieron afectadas producto de la interrupción de las clases y los requerimientos sanitarios que han obligado a muchas comunas a establecer restricciones. Sin perjuicio de aquello, las empresas relacionadas de SATT; Frontel, Saesa y Edelaysen de todas formas quisieron estar presentes, logrando con sus campañas la recolección de 2.500 (23,9%), 7.210 (68,8%) y 767 (7,3%) kilogramos respectivamente, y superando así las diez toneladas a nivel compañía. Lo anterior representa un aumento de 1.000% respecto de la última campaña realizada en el año 2020.

Dentro de otros aspectos de la gestión ambiental responsable de la compañía, durante el año 2021 se gestionaron 44,3 toneladas entre; equipos eléctricos asociados a transformadores, reguladores, computadores y medidores en desuso, los cuales se reparten en las siguientes proporciones; 35.000 kg (79%) corresponden a transformadores y reguladores; 1.225 kg (2,8%) a computadores dados de baja y 8.100 kg (18,2%) a medidores en desuso; y de estos; 37,8% corresponden a la relacionada Frontel, 53,3% a la relacionada Saesa, y 8,9% a la relacionada Edelaysen.

Durante el año 2021, el teletrabajo predominó entre los colaboradores de la compañía, con ello se privilegió la gestión de residuos reciclables a domicilio. En dicho contexto, y considerando que este plan piloto está circunscrito a la ciudad de Osorno, entre enero y diciembre se logró reincorporar a la cadena de valor un total de 8,4 toneladas



de residuos reciclables, una cifra que muestra un aumento aproximado de 227% respecto del año anterior. Durante este periodo ingresaron al proceso de economía circular 8.350 kg de residuos que se distribuyeron de la siguiente forma; papel 164 kg (2%), cartón 2.478 kg (30%), plástico 697 kg (8%), aluminio 179 kg (2%), residuos orgánicos 2.315 kg (28%) y vidrio 2.517 kg (30%).

Otro tipo de residuos que pasaron por un proceso de revalorización durante el año 2021, son aquellos denominados Residuos Industriales No Peligrosos que se generan producto del descarte en etapas de construcción de proyectos, planes de mantenimiento y/o mejoramiento, o reemplazo de infraestructura entre otros. De este proceso se pudieron revalorizar 64 toneladas de madera (3%), 123 toneladas de cable de aluminio (6%), 115 toneladas de acero galvanizado (5%) y 1.861 toneladas de hormigón (86%).

En otros aspectos medioambientales de la ejecución de obras civiles para robustecer los sistemas eléctricos dentro de las zonas de concesión de la compañía y las consecuentes faenas de roce para la habilitación de faja y/o poda de árboles cercanos al tendido eléctrico; es que anualmente se presentan Planes de Manejo de Corta y Reforestación para la ejecución de Obras Civiles (PMOC) ante la Corporación Nacional Forestal (CONAF), dando cumplimiento así con lo establecido en la Ley 20.283 y D.L. 701. De dicha gestión se establece legalmente el derecho de corta e intervención de bosque, sin embargo, también queda establecida la obligación legal de compensar por medio de una reforestación aquello que fue explotado como parte de la implementación de obras. En el marco de dichas obligaciones emanadas de la legislación forestal de Chile, es que durante el año 2021 a nivel de holding se reforestó un poco más de 24 hectáreas de bosque nativo dentro de su zona de concesión, las cuales se distribuyen de la siguiente manera por empresa; la relacionada Saesa 7,23 hectáreas (30,1%), la relacionada STS 16,47 hectáreas (68,5%) y la relacionada Sagesa 0,34 hectáreas (1,4%).



PERSONAS, EL VALOR DE LA EMPRESA

Lo más importante para Grupo Saesa son las personas, si bien SATT como tal, no tiene personal directamente contratado, es relevante mencionar las distintas actividades y/o hitos que marcaron el transcurso del año 2021 en esta materia a nivel de grupo, en ese sentido a lo largo de todo este ítem las referidas cifras corresponden a Grupo Saesa.

A la fecha la dotación asciende a 5.893 colaboradores de los cuales 1.665 pertenecen a las empresas de Grupo y 4.228 son colaboradores permanentes de las empresas que prestan servicios como contratistas. Todos quienes con su energía y compromiso permitieron que la compañía siguiera avanzando en los distintos desafíos propuestos durante el 2021.

Sin duda la Flexibilidad, Agilidad, Innovación y Colaboración, son comportamientos que se han internalizado y que hoy juegan un rol fundamental. En el segundo año de pandemia se sostuvieron los esfuerzos en un escenario nada fácil ni para la empresa ni para los clientes.

SEGUIMOS CUIDANDO A LOS NUESTROS

Nos ocupamos de entregar las mayores condiciones de seguridad a los trabajadores. Un intransable que adquirió más sentido que nunca en la actualidad, cuando no solo los resguardos físicos y sanitarios fueron necesarios; sino también resguardar la salud mental afectada por el encierro, la sensación de inseguridad permanente y la pérdida de seres queridos o conocidos.

Por segundo año consecutivo el Comité de Crisis tuvo la misión de evaluar la contingencia y necesidades que se presentan en nuestra compañía, para luego ir tomando las decisiones que permitieran seguir adelante en las condiciones más adecuadas. Este comité se asegura de la continuidad de la operación, el resguardo y habilitación de condiciones sanitarias para que los trabajadores que continuaron decididamente en terreno desde el primer día.

Conversaciones, encuestas y estudios nos permitieron crear programas de apoyo y contención al trabajo en pandemia, tanto presencial y teletrabajo.

Se continuó con el programa de contención este 2021 denominándolo **Recarga tu Energía-Préndete**, cuyo plan de trabajo consistió en acompañar a través de múltiples iniciativas a los trabajadores durante esta pandemia, orientadas hacia toda la compañía y a las áreas críticas, identificadas en función de la exigencia de operación y lugares de desempeño de tareas. Para los colaboradores que han debido mantenerse en las oficinas o en terreno, de cara al cliente, se generaron prácticas y apoyos especiales, que responden a estas necesidades.

Por ejemplo, para el 90% de quienes se desempeñan en atención a clientes que son mujeres y mamás, se realizaron talleres especiales con herramientas y mecanismos para manejar sus emociones, en distintos escenarios y roles dada la compleja época que estamos viviendo, es importante la contención emocional y que la compañía contribuya a mantener una calidad de vida con un equilibrio entre lo laboral y lo personal.

La compañía cuenta con el apoyo profesional permanente de una sicóloga, la que ha entregado asistencia a trabajadores, contratistas y familia. Desde junio de 2020 a la fecha, la profesional ha atendido a 104 personas, incluido niños, con un total de 335 sesiones.



En el caso de los equipos de proyectos de alta intensidad, como por ejemplo quienes llevaron a cabo la implementación del nuevo sistema comercial durante la crisis sanitaria, se pusieron a su disposición talleres, actividades recreativas e incentivos de tiempo libre adicional.

Todo ello levantado mediante encuestas y entrevistas que permitieron identificar las necesidades reales, alertas y recomendaciones para poder hacerse cargo. El sello de cuidar a los trabajadores y a sus familias se ha manifestado a través de declaraciones relativas a la empatía y escucha atenta que como líderes se necesita tener con los equipos.

En este sentido se motivó de manera permanente la conversación y la búsqueda de espacios para dialogar. La definición de una jornada más flexible, la disminución en la extensión y cantidad de reuniones y el respeto por el horario de la jornada laboral, fue una declaración que se difundió ampliamente a través de videos y decálogo de buenas prácticas, los que hoy forman parte de esta nueva forma de trabajar. Fomentando diariamente el respeto por los tiempos personales y familiares.

En esta misma línea se difundió un decálogo de corresponsabilidad parental, con prácticas a incorporar para un mejor uso del tiempo y calidad de vida, que fue creado ante la necesidad de dedicar más y mejor tiempo junto a las familias, lo que sin duda puede ser todo un desafío en términos de organización y tolerancia.

La mantención permanente del horario de verano, finalizando la jornada laboral semanal los viernes a las 14:30 horas, ha sido una de las medidas más agradecidas por el personal. Junto con ello y también en el afán de cuidar la salud de todos y todas, es la asignación de un día libre adicional, para la realización de un examen preventivo de salud y la ejecución de un plan de vacunación gratuito contra la influenza para más de 2.000 colaboradores, contratistas y empleados en las dependencias de la empresa, resguardando la seguridad con protocolos de autocuidado.

Somos Formadores

- Durante el año 2021 se dio continuidad al Plan de Capacitación Corporativa con la modalidad en cursos online (86%), la aplicación de la tecnología y la medición de los datos redundan directamente en modelos cada vez más personalizados para los colaboradores. De igual forma se continua con la modalidad presencial (14%) para ciertos cursos Técnicos, Roce, Modelo Cortez y Escuela de Linieros.
- Se ejecutaron 103.218 horas, orientadas al desarrollo profesional de los trabajadores, 2.148 colaboradores de empresas contratistas fueron capacitados con un total de 32.114 horas de formación, en cuanto a personal propio 1.482 colaboradores capacitados con 71.104 horas de formación.
- A través del Programa Crece estudiaron 47 colaboradores, cuyo programa de desarrollo contempló 37 mil horas.
- 41 jóvenes egresaron en el año 2021 de la Escuela de Linieros N°13 N°14 y N°15 (Obras y Mantenimiento) efectuando un total de 9.200 horas de formación, lo que consolida a 248 alumnos egresados de las diferentes Escuelas de la Linieros.



• En cuanto a **Responsabilidad social empresarial**, este año se capacitaron 177 personas registrando un total de 8.472 horas en distintos cursos, con una inversión total de MM\$48 de acuerdo al siguiente detalle:

Nombre del Curso	Horas de Capacitación	N° Participantes
Aplicación De Técnicas Básicas De Circuitos Eléctricos De Baja Tensión	612	17
Formación De Guardias De Seguridad	720	8
Fundamentos Para La Instalación Eléctrica Domiciliaria	1.260	14
Técnicas De Elaboración De Productos De Pastelería Y Repostería	2.520	63
Técnicas De Operación De Grúa Horquilla	360	15
Técnicas Para La Aplicación De Capacidad Sociolaborales E Inserción Laboral (Precontrato)	3.000	60
Total General	8.472	177

- Con Foco en el cliente se dio curso al Programa "Fidelizando al cliente" y "Lectura y Reparto" donde se han formado 181 colaboradores.
- Por segundo año consecutivo se continúa potenciando a Formadores Internos, se capacitaron 25 nuevos colaboradores como formadores internos quienes a su vez capacitaron en diferentes cursos a 517 personas.
- Se continúa con las Inducciones de Cultura y Seguridad, Foco Crítico; el objetivo de poner en conciencia con diversas metodologías asociadas a la seguridad, foco en el cliente y conocer la Compañía, produciendo de esta forma una aceleración en los procesos adaptativos e incorporación de una conducta segura y alineada a la cultura de seguridad de la Compañía. Personas capacitadas 459.
- En agosto de este año se inició la malla de especialistas cuyo objetivo es permitir potenciar el talento a nivel
 de especialistas y de este modo asegurar que la Compañía cuente con las capacidades técnicas como de
 gestión necesarias para el desarrollo actual y futuro del negocio. Participaron 26 colaboradores del área de
 protecciones de distribuciones, área de control y protecciones, área de ing. de transmisión, área scada, área
 sistema de transmisión del norte.
- Brigadas de Elite; El objetivo de este programa es aumentar el nivel de competencia de las brigadas de operaciones en temas Técnicos y Blandos, generando un desplazamiento en las brigadas por medio de la mentoría, este año se trabajó con un piloto de 5 mentores y 14 linieros en la Zonal de Bio Bío.
- El Sistema de Evaluación de Desempeño y Recompensa (SEDR) continuó esta vez de forma online potenciando la cultura del aprendizaje y la retroalimentación. Este año se incorpora un nuevo estado de evaluación, inicialmente de forma voluntaria. Adicionalmente, las retroalimentaciones se realizaron de forma on-line.
- Se continúo avanzando en la gestión de diversidad e inclusión, dando cumplimiento a la ley 21.015 (para las empresas Saesa, Frontel, Edelaysen, STS y STN). De acuerdo con el estudio de inclusión laboral realizado por SENADIS (Servicio Nacional de la Discapacidad) en octubre de 2020 la compañía se posiciona en la categoría de Inclusión Laboral Completa, obteniendo un 81% de los parámetros evaluados gracias a la estrategia desarrollada para la contratación de personas en situación de discapacidad.

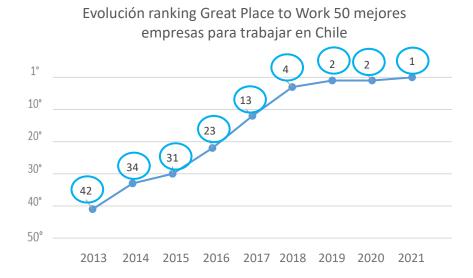


Por otro lado, y gracias a la vinculación con socios estratégicos, se logró la ejecución del plan de sensibilización y toma de conocimiento, el que a través de charlas y reuniones logra que el 55% de la compañía reciba información sobre lenguaje inclusivo, sesgos inconscientes, discapacidad y equidad de género.

Comunicacionalmente se dio visibilidad a algunos hitos conmemorativos, como el día internacional de la mujer, personas migrantes, personas en situación de discapacidad, entre otros.

Un Gran lugar para trabajar

 Grupo Saesa, al cual pertenece SATT, logra ser reconocida como la primera mejor empresa para trabajar en Chile, según el ranking Great Place to Work. La compañía ha construido una cultura única y diferenciadora #SOMOSPUROORGULLO, avanzando notoriamente en su lugar en el ranking desde el año 2013 a la fecha



El 2021 además obtuvimos los siguientes reconocimientos:

- ✓ 5 to Mejor Lugar para hacer prácticas en Chile según FirstJob, Plataforma de Prácticas y Primeros Trabajos
- ✓ 5 to Mejor lugar para trabajar en Chile para Mujeres, GPTW
- ✓ Most Innovative Companies categoría Utilities, en el Ranking Most Innovative Companies 2021.



- El **clima laboral** es uno de los puntos más relevantes dentro del Grupo Saesa, el 2021 la encuesta de clima reflejó que un 92% de los trabajadores se encuentra satisfecho de trabajar en la compañía, siendo el mejor resultado que hemos obtenido.
- Las dimensiones más valoradas son el Compromiso Organizacional y las Condiciones de Trabajo. En tanto que la encuesta de clima laboral contratistas refleja un 84% de satisfacción.

CUIDAMOS A LOS NUESTROS

A casi dos años del inicio de la pandemia, Grupo Saesa ha trabajado fuertemente en fortalecer sus comportamientos de flexibilidad, excelencia y compromiso con la seguridad, siendo el 2021 un año de aprendizaje, abordando cada uno de sus procesos técnicos y comerciales, sin perder de vista la seguridad como un "Intransable" en cada tarea emprendida.

Las dificultades enfrentadas en el contexto actual, han permitido innovar en sus procesos y construir diferentes formas de trabajo para el desarrollo exitoso de sus actividades, principalmente las que se encuentran asociadas a las operaciones técnicas y comerciales, la incorporación de procedimientos y protocolos que permitan garantizar la salud de sus colaboradores; Todo lo anterior ha estado siempre en el centro de las decisiones, sin descuidar el mandato prioritario de atención a sus clientes con la mayor dedicación, ofreciendo soluciones oportunas, concretas y de alto valor para sus trabajadores

A raíz de lo anterior, se han impulsado iniciativas, protocolos y acciones en materia de seguridad y salud ocupacional, las que se han materializado en:

- Primera jornada de sensibilización virtual: A través de una emisión en directo vía streaming se dio lugar a la jornada de seguridad, con el objetivo de sensibilizar a los trabajadores de diferentes ámbitos de la Compañía y Empresas Contratistas respecto a las consecuencias de sus actos, ya sea en su entorno laboral o familiar, haciendo hincapié en que la Seguridad es un "Intransable". Esta jornada se centró en el foco Vehicular y se contó con la participación de 1.500 dispositivos conectados de manera simultánea, además de alcanzar 8.000 visualizaciones durante el año.
- Programa de Gestión Preventiva: El Método de Aseguramiento para el Control de los Riesgos Operacionales (MACRO) permitió dedicar esfuerzos específicos en materia de prevención de accidentes graves y fatales, pero también dedicados a controlar el avance de la pandemia con el surgimiento del Covid-19, sumando más de 280.000 acciones preventivas anuales en toda la organización, distribuyendo de forma transversal las responsabilidades por unidad de negocio, área y empresa contratista.



 Plan de Retorno Seguro y Flexible: Para un retorno gradual y seguro al trabajo en el marco de la alerta sanitaria ocasionada por el Covid-19, se puso a disposición una guía resumen de las medidas, recomendaciones y acciones de gestión preventiva dirigidas a evitar el contagio de COVID-19 en los lugares de trabajo, estableciendo procedimientos y medidas específicas que permitan brindar protección y tranquilidad a todos los colaboradores de la Compañía.

Durante los últimos años, en el camino a la excelencia en el cuidado de las personas, se ha avanzado de forma significativa, incorporando fuertemente a las empresas contratistas y liderando la seguridad a nivel industria, donde se han implementado un sin número de planes y acciones, siendo la prioridad asegurar el riesgo estratégico para la seguridad de las personas, garantizando un desempeño de alto nivel y un lugar libre de accidentes graves y fatales en la operación de la Compañía.



LÍNEA DE TIEMPO

2015

En octubre 2015, se constituye Sociedad Austral de Transmisión Troncal" SATT", con una participación de 99,9% correspondiente a Sociedad Austral de Electricidad "Saesa" y un 0,1% de propiedad de STS y será la encargada de desarrollar y explotar el proyecto trocal S/E Crucero-Encuentro, adjudicado a Saesa.

2017

Se adquiere la S/E Maria Elena 220 kV y se suscribe un contrato de peaje para la evacuación de la electricidad del parque fotovoltaico "Maria Elena". Se formaliza el contrato con la empresa HMV Chile en modalidad EPC para la ejecución de la ampliación de la S/E San Andrés 220 kV.

2019

Se realizaron inversiones por un monto de MM\$12.333.

2021

Entra en operación la S/E seccionadora Río Toltén (circuito 1 y circuito 2), también entra en operación la Ampliación de la S/E Kimal, conectando las líneas Crucero-Chuquicamata y Crucero-Solar, además de la línea Crucero-Laberinto.

Adicionalmente, durante el año se realizaron inversiones por MM\$18.570.

2016

Se adquiere la S/E San Andrés existente, a la Sociedad San Andrés Solar, el mismo día se celebran contratos de peaie y operación.

Durante el año "SATT" realiza inversiones por un monto de MM\$ 12.066.-

2018

2018

El coordinador eléctrico nacional adjudica a la sociedad el proyecto de la Nueva S/E seccionadora Rio Toltén. La Nueva S/E Kimal (ubicada en medio del desierto de Atacama) inicia su operación en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Hacia fines del 2018 la compañía se adjudica mediante licitación pública internacional el proyecto de la S/E Guardiamarina ubicado en Antofagasta.

2020

Entra en operación, la S/E María Elena, que secciona un circuito de la línea Lagunas-Encuentro en la Región de Antofagasta, y también entra en operación la S/E San Andrés, en la Región de Atacama.

Adicionalmente, durante el año se realizaron inversiones por MM\$11.418.



GRANDES OBRAS

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

NUEVA S/E SECCIONADORA RÍO TOLTÉN 220 kV

El Proyecto cuya puesta en servicio comenzó el 31 de enero con el seccionamiento del circuito 1, finalizó el 14 de marzo con la puesta en servicio del seccionamiento del circuito 2, reconociéndose su entrada en operación a partir del 31 de marzo de 2021. Consistió en la construcción de una subestación seccionadora con la finalidad de normalizar la conexión en derivación existente en la línea Ciruelos - Cautín 2x220 kV. La subestación se ubica emplazada aproximadamente a 31 km al sur de la actual subestación Cautín 220 kV, siguiendo el trazado de la línea 2x220 Cautín - Ciruelos. La configuración de la nueva subestación correspondió a interruptor y medio y tecnología AIS (Air Insulated Switchgear) con capacidad de barras de al menos 1.000 MVA con 75°C en el conductor y 35°C temperatura ambiente. En la nueva subestación se construyeron las dos diagonales necesarias para el seccionamiento de la línea 2x220 kV Ciruelos - Cautín y la extensión de las barras para una diagonal adicional para la normalización del tap off Río Toltén. En el patio de 220 kV se debió considerar espacio adicional con plataforma construida para albergar a dos futuras diagonales con barras lo cual permitirá la conexión de proyectos de generación de la zona o ampliaciones en 220 kV y se debió considerar además espacio para otras dos diagonales con terreno nivelado para futuros proyectos. Adicionalmente, la subestación incluye los servicios auxiliares (SS/AA) que cuentan con capacidad para al menos la totalidad de las instalaciones proyectadas y futuras. Adicionalmente, el Proyecto incluyó todas las obras civiles y tareas necesarias para la ejecución y puesta en servicio del mismo, tales como adecuación de las protecciones, malla de puesta a tierra, entre otros.

AMPLIACION EN S/E KIMAL (SATT)

El proyecto cuya puesta en servicio consistió en cuatro etapas, en la ampliación de la subestación Kimal, (de propiedad de SATT) para conectar las líneas Crucero - Chuquicamata y Crucero - Salar, además de la línea 2x220 kV Crucero - Laberinto, mediante la construcción de nuevas líneas junto con sus respectivos paños. Adicionalmente, el proyecto incluyó todas las adecuaciones de Control, Protecciones y Telecomunicaciones en las subestaciones correspondientes, junto con todas las obras y tareas necesarias para la ejecución y puesta en servicio de la obra de ampliación. Se dio inicio con la energización de la primera etapa el 10 de octubre de 2021, finalizando con la energización de la última etapa el 23 de noviembre de 2021. La entrada en operación fue reconocida a partir del 24 de noviembre de 2021.



REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador o CEN), con las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, en conformidad con la Ley.

Desde noviembre de 2017 operan interconectados los 2 principales sistemas eléctricos de Chile, que en conjunto representan cerca del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé; constituyéndose de esta manera el nuevo Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

TRANSMISIÓN

A partir de la publicación de la Ley N°20.936 en el año 2016, los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Zonal y Dedicada, todos de acceso abierto y los dos primeros con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes y su uso para suministro destinado a clientes regulados implica un cálculo de tarifa regulada por parte de la autoridad.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a las empresas de generación y a los usuarios finales, que de acuerdo a la nueva Ley migrará en el tiempo para que sea toda de cargo de los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN	COBRO DE PEAJE
NACIONAL	Cobrado a usuarios finales en base a retiros esperados. Hay un período transitorio en que el cobro se realiza en parte a los generadores. Peajes fijados por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada 4 años en base a costos eficientes de inversión, operación, mantención y administración de las instalaciones existentes o a valores resultantes de procesos de
NACIONAL	licitación de obras nuevas u obras de ampliación.
ZONAL	Peajes fijados por la CNE cada 4 años en base a costos eficientes de inversión, operación, mantención y administración de las instalaciones existentes o a valores resultantes de procesos de licitación de obras nuevas u obras de ampliación. Cobrado 100% a usuarios
	finales en base a retiros esperados. Peajes negociados libremente entre el propietario de las instalaciones de transmisión y
DEDICADA	usuarios. Tarifa regulada por el uso de instalaciones para el suministro a clientes regulados.



ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD

La sociedad, fue constituida el 15 de octubre de 2015, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica.

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense y la moneda de reporte de la entidad es el peso chileno, por corresponder a la moneda de su Matriz Sociedad de Transmisión Austral S.A. y de la Matriz del Grupo Inversiones Eléctricas del Sur S.A.

En 2016 la Sociedad comenzó la construcción del proyecto Subestación Kimal y luego de su puesta en marcha recibirá su remuneración de acuerdo con el Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT), que fuera ofertado por la Sociedad, por un período de 20 años. La remuneración será pagada por los usuarios del activo, que corresponden a empresas generadoras de energía del Sistema Interconectado del Norte Grande.

A fines de 2016, SATT compró la Subestación San Andrés (Región de Atacama), que evacúa la energía de la Planta Solar San Andrés, activo que ya estaba en operación hace dos años y generó ingresos en el último trimestre para la Sociedad. Este activo está compuesto tanto de Transmisión Nacional como de Transmisión Dedicada, que corresponde a un contrato de peajes con la Planta de energía indicada.

En diciembre de 2019, Grupo Saesa realiza una reestructuración societaria, creando a partir de Sociedad Austral de Electricidad S.A, la empresa Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA), pasando esta última a adquirir el 99,9% de participación societaria en SATT, que anteriormente poseía Sociedad Austral de Electricidad S.A.

SATT representa un 5,473% del activo de Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)

Durante el ejercicio 2021 SATT realizó inversiones por MM\$18.570.

PROPIEDADES E INSTALACIONES

Las principales propiedades de la Sociedad, de la que es titular del dominio y no se encuentran bajo leasing financiero u operativo son las Subestaciones; Maria Elena y San Andrés, ubicadas en la Región de Antofagasta y en la Región de Atacama, respectivamente.

CLIENTES PRINCIPALES

SATT, empresa de transmisión nacional y dedicada para llevar la energía de centrales de fuentes no convencionales (ERNC) a los centros de consumo distribuidos en el norte del país. Sus principales clientes están asociados a las centrales Maria Elena y San Andrés.



FACTORES DE RIESGO

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la alta administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable. Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad y sus filiales son los siguientes (la Nota 4. Política de Riesgo de los Estados Financieros y el punto V del Análisis de Riesgo de la Sociedad son complementarios a este punto):

RIESGO REGULATORIO

El mercado eléctrico es una industria regulada, en donde existen procesos de fijación tarifaria para la distribución y transmisión de energía, así como la generación en los sistemas medianos como los atendidos por las filiales Edelaysen y Sagesa.

Los procesos de fijación tarifaria buscan determinar el valor de inversión y el costo de operación, mantenimiento y administración eficientes que son necesarios para realizar el servicio tarificado, cumpliendo con los estándares exigidos de calidad de servicio. En el segmento de distribución y generación en sistemas medianos, el resultado es una tarifa unitaria, por lo que los ingresos dependen de la demanda. En el segmento de transmisión, el resultado es un valor anual de transmisión por tramo, por lo que los ingresos no dependen de la demanda.

El riesgo de este ítem está asociado principalmente a los cambios que puede impulsar la autoridad en aspectos regulatorios, así como en cada fijación tarifaria que afectan los ingresos actuales de la Sociedad.

De este modo, los ítems más importantes relacionados con este riesgo son los siguientes:

A) CAMBIO DE LA REGULACIÓN

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las sociedades de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Hasta la fecha se han emitido diversas modificaciones a la regulación eléctrica (ver nota N°3 punto 3.4 Marco Regulatorio de los Estados Financieros).

En general, los cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Sociedad y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

La Sociedad monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requieran.

En este sentido, se avizoran como principales fuentes de cambios regulatorios del último tiempo lo siguiente:

 Proceso de revisión, discusión y consulta pública de modificaciones a la LGSE, que gestione el Ministerio de Energía. En este sentido, la Autoridad ya ha manifestado su interés por introducir perfeccionamientos a la reciente Ley de Transmisión y también para los Sistemas Medianos. Adicionalmente, durante el año 2020 se



envió al congreso un proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad del servicio eléctrico, conocido como comercialización.

- Proceso de elaboración y consulta pública respecto de la reglamentación de diversas leyes, que defina el Ministerio de Energía.
- Proceso de elaboración o revisión, discusión y consulta pública de diversos cuerpos Normativos (Sistemas Medianos, NetBilling, Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), Servicios Complementarios (SSCC), entre otros), según el plan anual que defina la CNE.

B) FIJACIÓN DE TARIFAS DE TRANSMISIÓN

Mediante la publicación de la Ley N° 20.936, se establecieron nuevos mecanismos para la determinación de los planes de expansión de transmisión y su valorización, para posteriormente ser transferidos a las tarifas de los clientes finales. Con respecto a la valorización, las instlaciones de transmisión se dividen en 3 categorías:

- Para las obras nuevas construidas como resultado de los procesos de licitación mandatados producto de los Planes de Expansión definidos por la Autoridad, su valor anual se fija por 20 años desde su puesta en operación en función de los valores ofertados por las empresas licitantes.
- Para las obras de ampliación, se define el valor de inversión para los siguientes 20 años en función del resultado de la licitación de construcción y sus costos de operación, mantenimiento y administración son el resultado de un estudio tarifario.
- Para las obras existentes o pasados los 20 años de las obras licitadas, su valor anual se determina cada 4 años como parte de un proceso reglado de valorización. El primer proceso bajo esta nueva ley deberá establecer el valor anual de transmisión por tramo del período 2020-2023. Se está a la espera de la publicación del Informe Técnico Definitivo de CNE, el que es la base para los decretos tarifariosque elabora el Ministerio de Energía con aplicación retroactiva a enero 2020.

Los riesgos relacionados con la regulación del negocio de la Transmisión son monitoreados continuamente, en función de los cambios que la autoridad introduzca con ocasión de cada nuevo proceso tarifario, con el objeto de proteger los activos de la Sociedad y rentabilidad del negocio, haciendo uso de las distintas instancias establecidas en la reglamentación vigente, esto es, ante la CNE, el Panel de Expertos o la Contraloría General de la República, según sea el caso.

RIESGO FINANCIERO

La administración de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

Los flujos de la Sociedad, que son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo.

El detalle de la administración de los riesgos financieros relacionados con el financiamiento, los activos financieros, los plazos de recuperación de estos, así como el costo y la variabilidad de los fondos, es decir, riesgo de crédito, de liquidez y de mercado, se encuentra en la Nota 4. Política de Riesgo de los Estados Financieros.



GESTIÓN FINANCIERA

UTILIDAD LIQUIDA DISTRIBUIBLE

La sociedad no aplica ajustes al ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora" del Estado de Resultados Integrales. Por lo tanto, se toman como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducen los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del año. Esta política es aplicable tras acuerdo en sesión de directorio de fecha 8 de abril de 2016.

En razón a lo anterior la utilidad líquida distribuible por el ejercicio 2021 asciende a M\$ 2.471.609 equivalente a USD 2.771.017.

DIVIDENDOS

Los dividendos pagados por la Sociedad los últimos años son los siguientes:

DIVIDENDO	FECHA DE PAGO	USD POR ACCIÓN MONEDA HISTÓRICA	IMPUTADO EJERCICIO
Final N°1	30-05-2020	374,882	2019
Final N°2	30-05-2021	444,403	2020

DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES

El Directorio de la sociedad ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas la distribución de un dividendo final N°3 de USD 235,79109428 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

El número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 5.876, lo que significa un pago total de USD 1.385.508 por este concepto.

CAPITAL SOCIAL

El capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 ascendía a USD 23.450.342 distribuido en 5.876 acciones totalmente suscritas. A la fecha han sido pagadas 5.377 acciones que equivalen a USD 23.450.342 (M\$16.654.377), las demás 499 acciones quedarán pendientes de pago, que se debe realizar dentro de los próximos 2 años.

En caso de que la Junta Ordinaria de Accionistas apruebe la distribución de utilidades propuesta, la composición de los fondos sociales, en específico la cuenta de ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2021 se vería reducida en USD 554.203.-



REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

DIRECTORIO

Durante el año no existen pagos a miembros del directorio.

Los Directores no poseen porcentajes de participación en la propiedad de la Sociedad.

EJECUTIVOS PRINCIPALES

En la sociedad no existe un equipo gerencial contratado directamente.

DOTACIÓN DE PERSONAL

Al 31 de diciembre de 2021 la sociedad no cuenta con personal contratado por ella.



INFORMACIÓN FINANCIERA

POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

La Sociedad continuará su estrategia de desarrollo a través del fortalecimiento de los negocios en que participa actualmente, consolidando su posición de transmisora ya sea dentro o fuera de su zona de concesión, y la búsqueda de nuevas oportunidades que se presenten en el ámbito de la transmisión eléctrica.

Las inversiones se desarrollan utilizando estrictos parámetros de decisión, tanto financieros como técnicos y estratégicos. El lineamiento básico que debe cumplir toda nueva inversión se relaciona con la claridad que exista en el marco legal en que se desenvolverá.

Las fuentes de financiamiento se administran en concordancia con el plan financiero de largo plazo de la Sociedad. Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada, y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado.

POLÍTICA DE DIVIDENDOS

La política de reparto de dividendos para los próximos años será de por lo menos un 30%, con un adicional que se determinará de acuerdo con las restricciones de la Sociedad, para cumplir con sus obligaciones financieras y políticas operativas.

PROPIEDADES Y SEGUROS

Con el objeto de resguardar las actividades de la industria en las que participa, la Sociedad posee pólizas de seguro, de acuerdo con las prácticas habituales de la industria. Las principales coberturas contratadas son de Responsabilidad Civil para las operaciones, que resguarda los daños y perjuicios causados a terceros y de Todo Riesgo incluido perjuicio por paralización para bienes físicos como construcciones, centrales, subestaciones, contenido y existencias. Por lo general la vigencia de los seguros contratados es de al menos 12 meses.



HECHOS RELEVANTES

Renovación Directorio

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

Distribución de Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2021, el Directorio de la sociedad aprobó el pago de un dividendo final de \$ USD 444,403560 por acción para SATT, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

Los dividendos señalados, se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021, a los accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago. Los dividendos se pagaron en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlos ascienden a 5.876, lo que significa un pago total de USD 2.611.315.

Elección Presidente y Vicepresidente

En Sesión de Directorio, celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad designó director al señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Vicepresidente.



DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Los firmantes, en su calidad de Gerente General y Directores de la Sociedad, respectivamente, dando cumplimiento a lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y sus modificaciones, declaran bajo juramento que se hacen responsables de la veracidad de toda la información proporcionada en la presente Memoria Anual.

Iván Díaz Molina / 14.655.033-9

PRESIDENTE

Juan Ignacio Parot B. / 7.011.905-6

DIRECTOR TITULAR

Stacey Purcell / Extranjera

Luler

DIRECTOR TITULAR

Ashley Munroe / Extranjero

Ashley Munroe

DIRECTOR TITULAR

Jorge Lesser García-Huidobro / 6.433.633-3

VICEPRESIDENTE

Waldo Fortín C. / 4.556.889-K

DIRECTOR TITULAR

Christopher Powell / Extranjero

DIRECTOR TITULAR

Jonathan Reay / Extranjero

DIRECTOR TITULAR

Francisco Alliende Arriagada / 6.379.874-6

GERENTE GENERAL





ESTADOS FINANCIEROS

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Estados financieros por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 e informe del auditor independiente



Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Rosario Norte 407
Rut: 80.276.200-3
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 227 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante "la Sociedad") que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

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 emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"). 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 las 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 de 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 Sociedad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad. En consecuencia, no expresamos tal opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas 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.

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en www.deloitte.com/cl/acercade la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Marzo 30, 2022

Delo. He

Santiago, Chile

María Ester Pinto U.

RUT: 10.269.053-2



Estados Financieros Clasificados

Correspondientes a los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

En miles de pesos chilenos - M\$



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estados de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos — M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	616.207	475.692
Otros activos financieros corrientes	7	-	147.556
Otros activos no financieros corrientes	-	100.919	72.068
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	1.061.845	2.044.927
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	40.455	18.362
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	7.577.955	5.946.346
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		9.397.381	8.704.951
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	4.188.484	2.864.052
Propiedades, planta y equipo	11	107.677.540	73.536.264
Activos por impuestos diferidos	12	4.586	4.974
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		111.870.610	76.405.290
TOTAL ACTIVOS		121.267.991	85.110.241



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estados de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos — M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	13	-	5.000.546
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	4.720.007	2.753.873
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.966.093	1.304.128
Otras provisiones corrientes	-	384.395	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	136.115	507.480
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		8.206.610	9.566.027
PASIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por pagar no corrientes	14	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	86.817.124	54.388.105
Pasivo por impuestos diferidos	12	1.314.203	795.129
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		88.461.809	55.183.234
TOTAL PASIVOS		96.668.419	64.749.261
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	17	16.654.377	16.654.377
Ganancias (pérdidas) acumuladas	17	4.397.793	3.541.334
Otras reservas	17	3.547.402	165.269
PATRIMONIO TOTAL		24.599.572	20.360.980
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		121.267.991	85.110.241



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos — M\$5)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	18	5.357.968	4.848.153
Otros ingresos	18	223.953	29.830
Gastos por beneficios a los empleados	-	(5.184)	-
Gasto por depreciación y amortización	19	(483.355)	(476.616)
Otros gastos, por naturaleza	21	(1.415.900)	(307.067)
Ingresos financieros	22	40.713	13.454
Costos financieros	22	(307.652)	(823.007)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	20	4.259	(7.928)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	22	(650.953)	1.040.890
Resultados por unidades de reajuste	22	683.513	134.100
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		3.447.362	4.451.809
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	12	(975.753)	(1.149.806)
Ganancia (pérdida)		2.471.609	3.302.003



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
Ganancia (pérdida)		2.471.609	3.302.003
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	17	3.489.180	(248.062)
Ajustes de reclasificación en diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		3.489.180	(248.062)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(147.273)	(203.246)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(147.273)	(203.246)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		3.341.907	(451.308)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		3.341.907	(451.308)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	12.1	40.226	54.562
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		40.226	54.562
Otro resultado integral		3.382.133	(396.746)
Resultado integral		5.853.742	2.905.257



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	16.654.377	58.222	107.047	-	-	165.269	3.541.334	20.360.980
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-		-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	16.654.377	58.222	107.047	-	-	165.269	3.541.334	20.360.980
Cambios en el patrimonio Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	2.471.609	2.471.609
Otro resultado integral	-	3.489.180	(107.047)	-	-	3.382.133	-	3.382.133
Total Resultado integral		3.489.180	(107.047)	-	-	3.382.133	2.471.609	5.853.742
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-		(1.615.150)	(1.615.150)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-		-	
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-		-	
Total Cambios en el patrimonio	-	3.489.180	(107.047)	-	-	3.382.133	856.459	4.238.592
Patrimonio final al 31/12/2021	16.654.377	3.547.402	-	-		3.547.402	4.397.793	24.599.572



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2020	354.377	306.284	255.731	-	-	562.015	1.205.702	2.122.094
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables		-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020	354.377	306.284	255.731	-	-	562.015	1.205.702	2.122.094
Cambios en el patrimonio Resultado integral								
Ganancia (pérdida)		-	-	-	-	-	3.302.003	3.302.003
Otro resultado integral		(248.062)	(148.684)	-	-	(396.746)	-	(396.746)
Total Resultado integral	-	(248.062)	(148.684)	-	-	(396.746)	3.302.003	2.905.257
Emisión de patrimonio		-	-	-	-	-	-	-
Dividendos		-	-	-	-	-	(966.371)	(966.371)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios		-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	16.300.000	-	-	-	-	-	-	16.300.000
Otros Incrementos (disminuciones)		-	-	_	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	16.300.000	(248.062)	(148.684)	-	-	(396.746)	2.335.632	18.238.886
Patrimonio final al 31/12/2020	16.654.377	58.222	107.047		-	165.269	3.541.334	20.360.980



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A. Estados de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos — M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ujos 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		8.100.387	5.112.29
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(999.868)	(1.228.1
Pagos a y por cuenta de los empleados		(16.364)	(22.19
Otros pagos por actividades de operación		(6.702)	(49.9
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones		7.077.453	3.812.0
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(927.134)	(9.0
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		6.150.319	3.802.9
ujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(1.074.433)	(2.864.3
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(16.540.316)	(11.724.3
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(778.090)	(3.021.6
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		915.663	3.123.1
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		2.383	12.7
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(17.474.793)	(14,474,4
ujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio			16.300.0
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		10.000.000	35.000.0
importes procedences de presidinos) elasinedado como delividades de inidirection			
Importes procedentes de préstamos de coto plazo		10,000,000	
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	10.000.000	35.000.0
Préstamos de entidades relacionadas	6	31.939.613	35.000.0 32.213.8
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		31.939.613 (15.000.000)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212) (1.598.387)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.6
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212) (1.598.387)	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.6
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa	6	31,939,613 (15,000,000) (12,038,262) (1,841,212) (1,598,387) 11,461,752	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.6 11.172.1
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	6	31,939,613 (15,000,000) (12,038,262) (1,841,212) (1,598,387) 11,461,752	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.6
Préstamos de entidades relacionadas Reembols os de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Filipos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212) (1.598.387) 11.461.752	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.6 11.172.1
Préstamos de entidades relacionadas Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios 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	6	31.939.613 (15.000.000) (12.038.262) (1.841.212) (1.598.387) 11.461.752 137.278	35.000.0 32.213.8 (40.000.0 (25.745.2 (318.8 (6.277.4 500.4

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1		Información	General y Descripción del Negocio	11
2		Resumen de	las Principales Políticas Contables Aplicadas	12
	2.1	Principios co	ntables	12
	2.2	Responsabili	dad de la información y estimaciones realizadas	12
	2.3	Período cubi	erto	12
	2.4	Bases de pre	paración	12
	2.5	Moneda fund	cional y de reporte	13
	2.6	Bases de con	oversión	13
	2.7	Compensació	ón de saldos y transacciones	14
	2.8	Propiedades,	, planta y equipo	14
	2.9		vestigación y desarrollo	
	2.10	Deterioro de	los activos no financieros	15
	2.11	Arrendamien	ntos	16
		2.11.1	Sociedad actúa como arrendatario:	16
		2.11.2	Sociedad actúa como arrendador:	17
	2.12	Instrumento	s financieros	17
		2.12.1	Activos Financieros	17
		2.12.2	Pasivos Financieros	19
		2.12.3	Derivados y operaciones de cobertura	20
		2.12.4	Instrumentos de patrimonio	21
	2.13	Provisiones 2		
	2.14	Clasificación	de saldos en corrientes y no corrientes	22
			as ganancias	
		•	ento de ingresos y gastos	
	2.17	Dividendos 2	3	
	2.18	Estado de flu	ijos de efectivo	24
	2.19	Nuevos pron	unciamientos contables	24
3		Regulación S	ectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	25
	3.1		peración de la Sociedad	
4			estión de Riesgo	
	4.1	Riesgo Finan	ciero	26
		4.1.1	Tipo de cambio	26
		4.1.2	Sensibilidad	26
		4.1.3	Variación UF	27
		4.1.4	Tasa de interés	27
		4.1.5	Riesgo de liquidez	27
		4.1.6	Riesgo de crédito	27
		4.1.7	Riesgo COVID-19	27
5		Juicios y estir	maciones de la Administración al aplicar las políticas contables críti	cas de la entidad28
6		Efectivo y Eq	uivalentes al Efectivo	30
7		Otros Activos	s Financieros	30
3		Deudores Co	merciales y Otras Cuentas por Cobrar corrientes	31
9		Saldos y Tran	nsacciones con Partes Relacionadas	33
	9.1	Accionistas 3	3	
	9.2	Saldos y tran	sacciones con entidades relacionadas	33
	9.3	Directorio y p	personal clave de la gerencia	34
10		Activos y Pas	sivos por Impuestos Corrientes	35
11		Propiedades,	, Planta y Equipos	35
12		Impuesto a la	a Renta e Impuestos Diferidos	37
12.	1		a Renta	
12.	2	Impuestos Di	iferidos	37
13		Otros Pasivos	s Financieros corrientes y no corrientes	38



	13.1 Instrumentos derivados	39
14	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	39
15	Instrumentos financieros	41
	15.1 Instrumentos financieros por categoría	41
	15.2 Valor Justo de instrumentos financieros	42
16	Provisiones	43
	16.1 Juicios y Multas	43
17	Patrimonio	43
	17.1 Patrimonio neto de la Sociedad	43
	17.1.1 Capital suscrito y pagado	43
	17.1.2 Dividendos	43
	17.1.3 Otras reservas	44
	17.1.4 Ganancias acumuladas	44
	17.2 Gestión de capital	45
18	Ingresos	45
19	Gasto por Depreciación	46
20	Ganancia por deterioro	46
21	Otros Gastos por Naturaleza	47
22		
23		
24	1	
25	Cauciones Obtenidas de Terceros	48
26		
27	Moneda Extranjera	49
28	Hechos Posteriores	50



SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Con fecha 15 de octubre de 2015, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa), con un 99,9% y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS) con un 0,1%, constituyeron Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., la "Sociedad", cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica.

El domicilio social y la oficina de la Sociedad se encuentran en Isidora Goyenechea 3621, piso 20, Las Condes, Santiago, teléfono (02)-24147010.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 435 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

A partir del 31 de diciembre del 2019, el nuevo accionista mayoritario de la Sociedad es Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA), producto de la división de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa).

b) Descripción del Negocio

La Sociedad actualmente tiene en operación activos de Transmisión Dedicada y Nacional ubicados en Copiapó y Tocopilla. Adicionalmente, por Decreto Supremo N°19T del Ministerio de Energía, con fecha 3 de noviembre de 2015, la Sociedad fue adjudicada de los Derechos de Explotación y Ejecución de la Obra denominada "Subestación Kimal (Ex Crucero Encuentro)", ubicada en Tocopilla en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La primera etapa de esta se terminó a fines del año 2018 y su ampliación comenzó su operación comercial el 24 de noviembre de 2021. Luego de su puesta en marcha recibirá su remuneración de acuerdo al Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT), que fuera ofertado por la Sociedad, por un período de 20 años. Adicionalmente la Sociedad se ha adjudicado otros proyectos Transmisión Nacional y Zonal, entre otros se adjudicó las obras Gamboa – Chonchi y Angol – Epuleufu, las que serán propiedad y ejecutadas a través de EPC por la Sociedad.



2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 30 de marzo de 2022.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.



2.5 Moneda funcional y de reporte

a) Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

b) Moneda de reporte

La moneda de reporte de la entidad es el peso chileno, por corresponder a la moneda de la Matriz del Grupo, Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y que es la moneda que mejor representa el ambiente económico en que la mencionada Sociedad matriz opera.

El procedimiento de conversión que se utiliza cuando la moneda de reporte es distinta de la moneda funcional es el siguiente:

- Los activos y pasivos de cada uno de los estados de situación financiera, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los correspondientes estados de situación financiera;
- Los ingresos y gastos para cada uno de los estados de resultados integrales, se convertirán a las tasas de cambio de la fecha de cada transacción o al tipo de cambio promedio, a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción; y
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se reconocerán en el estado de otros resultados integrales.

2.6 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realizan la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajustable (UF), son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajustable	Nombre	31/12/2021	31/12/2020
Moneda extranjera y reajustable	abreviado	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	844,69	710,95
Unidad de Fomento	UF	30.991,74	29.070,33



2.7 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.8 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad.
- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2021	31/12/2020
costos poi prestantos capitanzados	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 22)	1.828.106	1.611.623
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	1,94%	3,17%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,13%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso o servicios prestados. No hubo montos activados por este concepto en los años 2021 y 2020.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre
 de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente
 la correspondiente provisión. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados
 desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha
 estimación.

Las obras en curso se traspasarán a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentren disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

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

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



La depreciación es determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

La Sociedad deprecia sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

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

La Sociedad deprecia sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

La Sociedad en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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

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

2.9 Costos de investigación y desarrollo

Durante los años presentados, la Sociedad no ha registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco ha presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el año en que ocurren o dejen de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

2.10 Deterioro de los activos no financieros

Para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el grupo aplica un enfoque simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

Bajo este enfoque simplificado el grupo ha determinado una matriz de provisión que se basa en las tasas de incumplimiento histórico de sus clientes, donde se revisan al menos los últimos 3 años el comportamiento en los recaudos de clientes a lo largo de la vida del activo y se ajusta por estimaciones prospectivas tomando en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan la cobranza y que han mostrado correlación con los recaudos en el pasado. Las variables macroeconomías se revisan en forma periódica, el grupo identifica



como las principales variables macroeconómicas que afectan los recaudos; el producto interno bruto del país y de las regiones donde tiene presencia, las tasas de desempleo nacional y regionales, y variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando existe información fehaciente que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupero, por ejemplo cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento judicial de quiebra, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos , se procederá al castigo de servicios incobrables por concepto de venta de energía y de clientes por otras ventas, de acuerdo a los requisitos establecidos por el Servicio de Impuestos Internos y de acuerdo a las políticas establecidas por la Sociedad , en relación a los servicios y consumos que se encuentran impagos, ajustados por estimación de deterioro y que previamente se hayan agotado todos los medios prudenciales de cobro.

Para las cuentas por cobrar comerciales y activos contractuales, el grupo aplica principalmente una evaluación colectiva, basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos de clientes, teniendo en cuenta el tipo de negocio, el contexto regulatorio y similitudes en el comportamiento de pagos históricos.

Los Deudores Comerciales son usuarios del Sistema de transmisión son empresas distribuidoras o generadoras, que cuidan de mantener la cadena de pagos de la industria eléctrica. El riesgo de crédito de este negocio es bajo. En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2021. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.11 Arrendamientos

2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se



vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.11.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la sociedad reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.12 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera de la Sociedad cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

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

2.12.1 Activos Financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y desreconocidas en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.



a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

- Instrumento de deuda a costo amortizado:
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.
- ii Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.
- iii Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y
- El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

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

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



c) Deterioro de activos financieros

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

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

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

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de transmisión.

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

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

2.12.2 Pasivos Financieros

Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero.

a) Clasificación pasivos financieros:

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

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su estado de cuenta de posición financiera combinada provisional no auditada, clasificados como se describe a continuación:

b) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo éste el valor a pagar, y posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

c) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el estado de resultados integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.



2.12.3 Derivados y operaciones de cobertura

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

La evaluación de este tipo de operaciones se efectúa con estricto apego a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad.

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

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

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

a.1) Coberturas de valor razonable

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

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

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

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

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



patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

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

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

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

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

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

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

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

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

Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en resultados integrales.

Al 31 de diciembre 2020, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.12.4 Instrumentos de patrimonio



Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias de una misma serie.

2.13 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.14 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.15 Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se define como el impuesto corriente de la sociedad y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigencia cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el Estado de Situación Financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, de acuerdo a NIC 12.



La Sociedad tributa con el "Régimen Parcialmente Integrado", la tasa de impuesto de primera categoría es un 27%. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional es de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

2.16 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La Sociedad reconoce ingresos de la siguiente fuente principal:

- Transmisión
- Ingresos por intereses

La Sociedad reconoce los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del período, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

ii) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a través del tiempo.

La Sociedad determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, la Sociedad aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el año transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del año sobre el que se informa.

2.17 Dividendos

La distribución de dividendos a los Accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los Estados Financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora" del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este



resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al año. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.18 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: Son las actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiamiento: Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.19 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril de 2021.

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.



Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

La Sociedad se encuentra evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

3.1 Ámbito de operación de la Sociedad

La Sociedad tiene como principal actividad la transmisión (transporte) de energía eléctrica. Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

El tercero, transmisión dedicada, y que corresponde al ámbito de operación de la Sociedad, son instalaciones cuyos cargos por transporte de energía se rigen por contratos privados entre las partes.

Cabe señalar que algunas instalaciones, como las que opera la Sociedad, podrían estar sujetas a una futura reclasificación por parte de la autoridad. Esto implicaría que el activo de la Sociedad quedaría definido como parte del sistema de Transmisión Nacional o de Transmisión Zonal y sujeto a la correspondiente regulación y proceso tarifario (acceso abierto).

La información para definir los peajes es pública en todos los casos y el proceso tarifario permite la participación de terceros en su discusión y revisión. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a las empresas de generación y a los usuarios finales, sean regulados o libres. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación y mantenimiento de dichos activos.

De acuerdo con lo normado, este peaje (valor pagado mensual a la Sociedad), será efectivo por 20 años. Luego de los 20 años, las instalaciones y su valorización deberán ser revisadas en el estudio de transmisión troncal correspondiente que se realiza cada 4 años.

Para el año 2021, solo Kimal y Río Toltén mantienen su remuneración por 5 períodos tarifarios, mientras que el resto de las instalaciones se revaloriza cada 4 años.



Actualmente la Sociedad opera la Subestación Kimal y algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama. Respecto de sus nuevas inversiones, las ampliaciones de las subestaciones San Andrés y María Elena, fueron finalizadas durante el primer trimestre de 2020; en el caso de la ampliación de Kimal entró en operación comercial en noviembre de 2021, además de otros proyectos pertenecientes al Sistema Eléctrico Nacional, SEN, tanto la zona norte como sur, como son las construcciones de las subestaciones Guardiamarina, Río Toltén y las líneas Valdivia - Picarte, Gamboa - Chonchi y Angol - Epuleufu.

4 Política de Gestión de Riesgo

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

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

4.1 Riesgo Financiero

La Sociedad se encuentra en etapa de construcción de algunos proyectos adjudicados, para luego comenzar su operación. La remuneración se hará a través de peajes de transmisión que contienen el costo de la inversión y operación del activo mencionado. Durante el proceso de construcción, los flujos de financiamiento del proyecto serán otorgados por su matriz STA y sus relacionadas Eléctricas y Saesa.

Actualmente, la Sociedad ha adquirido y ha terminado la construcción de la primera etapa de Kimal (en operación a diciembre de 2018) y otros proyectos que ya están operación y que corresponde a activos de Transmisión Dedicada y Nacional ubicados en Copiapó y Tocopilla.

Una vez comenzada la operación, los flujos de la Sociedad, que son generados por los sistemas de transmisión indicados, tienen un perfil muy estable y de largo plazo, y tienen una alta indexación al dólar.

4.1.1 Tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio está dado principalmente por los cobros y pagos que se deben realizar en monedas distintas al dólar estadounidense, que implica mantener cuentas por cobrar y pagar en pesos.

4.1.2 Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para el año 2021 y 2020 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:





4.1.3 Variación UF

La Sociedad tiene moneda funcional dólar (sus flujos están indexados altamente al dólar) y que actualmente están en período de construcción del activo relacionado.

4.1.4 Tasa de interés

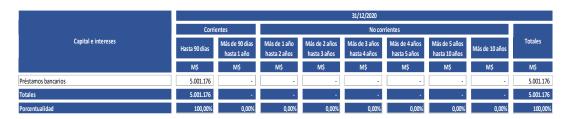
La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2021 no mantiene deuda con el sistema financiero, al 31 de diciembre de 2020 la Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

4.1.5 Riesgo de liquidez

La Administración de caja se realiza en forma conjunta con la matriz de la Sociedad STA y las relacionadas Eléctricas y Saesa. Así, se gestiona el capital de trabajo y el endeudamiento con el sistema financiero, para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento o aportes de capital. Los movimientos de préstamos en cuenta corriente entre sociedades relacionada se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 31 de diciembre de 2021 y 2020:





La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz de Inversiones Grupo Saesa Limitada y relacionadas. Los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

4.1.6 Riesgo de crédito

A la fecha, la Sociedad ha comenzado las operaciones de algunos de sus activos tanto para Transmisión Nacional como Dedicada y no se han detectado provisiones relevantes. Cabe mencionar, que los usuarios del Sistema de Transmisión Nacional y de Transmisión Dedicada son empresas generadoras que en general no presentan problemas de caja, por lo que se espera un riesgo de crédito menor.

4.1.7 Riesgo COVID-19



El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe.

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

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

Plan de continuidad operacional: se ha establecido que todos los colaboradores de la Sociedad que puedan realizar trabajo de manera remota desde sus hogares de acuerdo a la naturaleza de sus responsabilidades lo puedan hacer. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad se encuentra analizando un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.

Protección de salud de los colaboradores: Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes. Esto ha permitido mantener los estándares de operación del sistema eléctrico (según lo requerido por Ley, ya que como empresa de servicio público no se puede dejar de prestar el servicio), así como evitar retrasos mayores en la construcción de obras que atenderán el crecimiento futuro del consumo.

Análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez: La Sociedad ha estado monitoreando de cerca el mercado de financiamiento en busca de mejores alternativas y ser oportuna en la obtención de nuevos créditos. Al cierre de diciembre de 2021, la matriz Inversiones Eléctricas del Sur mantiene un crédito por M\$95.000.000 con Banco Scotiabank, M\$37.000.000 con Banco BCI, M\$10.000.000 con Banco de Chile, M\$20.000.000 con Banco Estado, M\$15.000.000 con Banco Itau, que sumado a lo solicitado en junio 2020 por M\$80.000.000 con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, matriz final del grupo, tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus filiales.

La Sociedad se encuentra evaluando activamente y respondiendo, a los posibles efectos del brote de COVID-19 en nuestros colaboradores, clientes, proveedores, y distintos stakeholders, en conjunto con una evaluación continua de las acciones gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

5 Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los Estados Financieros. Cambios en los mencionados juicios y estimaciones podrían también tener un impacto significativo en los mismos. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes estados financieros:

 Vida útil económica de activos: La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.



- Deterioro de activos: La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- Deterioro de Deudores comerciales y existencias obsoletas: La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- Ingresos y costos de explotación: Las Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del año.



6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Efective v equivelentes al efective	31/12/2021	31/12/2020 M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo	M\$		
Saldo en bancos	32.082	475.692	
Otros instrumentos de renta fija	584.125	-	
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	616.207	475.692	

b) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

		Nombre			Monto inversión		
Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	instrumento	Moneda	Clasificación de	31/12/2021	31/12/2020
	apreviauo		financiero		riesgo	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	584.125	-
Total Otros instrumentos de renta fija						584.125	-

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2021	31/12/2020	
Detaile del electivo y equivalentes del electivo	Wioneda	M\$	M\$	
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	608.344	472.213	
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	7.863	3.479	
Total Detalle por tipo de moneda		616.207	475.692	

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2021.

		Flujos de efectivo				Cambios distin		
Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste tipo de cambio	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos a corto plazo	5.000.546	(15.000.000)	(3.598)	10.000.000	-	3.052	-	-
Préstamos en cuenta corriente	179.768	-	(1.594.789)	-		2.123.691	72.690	781.360
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.388.105	(12.038.262)	-	-	31.939.613	-	12.527.668	86.817.124
		(4	40.000.000	24 222 542	0.406.740	40 500 000	87.598.484
Totales	59.568.419	(27.038.262)	(1.598.387)	10.000.000	31.939.613	2.126.743	12.600.358	87.598.484
Totales	59.568.419	(27.038.262)	(1.598.387) Flujos de		31.939.613		12.600.358	87.598.484
Totales Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	59.568.419 31/12/2019	(27.038.262) Reembolso de préstamos	,		Préstamos entidades relacionadas			31/12/2020
Cambios en los pasivos que se originan por actividades		Reembolso de	Flujos de (efectivo	Préstamos entidades	Cambios distin	itos de efectivo Ajuste tipo de	
Cambios en los pasivos que se originan por actividades	31/12/2019	Reembolso de préstamos	Flujos de l Intereses pagados	efectivo Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Cambios distin Devengo intereses	atos de efectivo Ajuste tipo de cambio	31/12/2020
Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2019 M\$	Reembolso de préstamos M\$	Flujos de l Intereses pagados M\$	efectivo Préstamos M\$	Préstamos entidades relacionadas	Cambios distin Devengo intereses M\$	atos de efectivo Ajuste tipo de cambio	31/12/2020 M\$
Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento Préstamos a corto plazo	31/12/2019 M\$ 10.003.592	Reembolso de préstamos M\$	Flujos de Intereses pagados M\$ (192.750)	efectivo Préstamos M\$	Préstamos entidades relacionadas	Cambios distin Devengo intereses M\$ 189.704	Ajuste tipo de cambio	31/12/2020 M\$ 5.000.546

7 Otros Activos Financieros

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

	Corrie	entes	No corrientes		
Otros activos financieros	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Instrumentos derivados (1)	-	147.556	-	-	
Totales	-	147.556	-	-	

(1) Ver nota 13.1.



8 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar corrientes

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

	Corrie	entes	No cor	rientes	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	М\$	
Deudores comerciales, bruto	1.069.512	2.061.348	-	-	
Otras cuentas por cobrar, bruto	9.317	2.000	-	-	
Totales	1.078.829	2.063.348	-	-	
	Corrie	entes	No cor	rientes	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Deudores comerciales, neto	1.052.528	2.042.927	-	-	
Otras cuentas por cobrar, neto	9.317	2.000	-	-	
Totales	1.061.845	2.044.927	-	-	
	Corrie	entes	No corrientes		
Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Deudores comerciales	16.984	18.421	-	-	
Totales	16.984	18.421	-	-	

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Corrientes	Corrientes	No corrientes	No corrientes
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	121.904	213.773	_	
Energía y peajes	114.587	213.773		
Anticipos para importaciones y proveedores	7.317	-		
No facturas o provisionados	954.925	1.847.575	-	-
Energia y peajes uso de líneas eléctricas	954.925	1.847.575		
Otros (cuenta corriente empleados)	2.000	2.000		
Totales, bruto	1.078.829	2.063.348	-	-
Provisión deterioro	(16.984)	(18.421)		
Totales, neto	1.061.845	2.044.927	-	-

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$1.061.845 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$2.044.927.



b) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no	31/12/2021	31/12/2020
deteriorados	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	75.049	7.849
Con vencimiento entre tres y seis meses	44	2.215
Con vencimiento entre seis y doce meses	2	1.728
Totales	75.094	11.792

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

Días	Otros Deudores
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 a más	100%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

c) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la estratificación de la cartera, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

	31/12/2021						31/12/2020					
Tramos de morosidad	Cartera no repactada		Cartera no repactada Cartera repactada Total		Total car	Total cartera bruta Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		
Hallos de Histosiada	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	19	989.030			19	989.030	69	2.032.594			69	2.032.594
Entre 1 y 30 días	15	73.214			15	73.214	12	5.764			12	5.764
Entre 31 y 60 días	3	1.735			3	1.735	5	1.409			5	1.409
Entre 61 y 90 días	4	100			4	100	3	677			3	677
Entre 91 y 120 días	6	43			6	43	3	996			3	996
Entre 121 y 150 días	2	12			2	12	2	1.046			2	1.046
Entre 151 y 180 días	2	11			2	11	6	1.264			6	1.264
Entre 181 y 210 días							2	1.458			2	1.458
Entre 211 y 250 días	2	1			2	1	3	3.541			3	3.541
Más de 250 días	22	14.683			22	14.683	24	14.601			24	14.601
Totales	75	1.078.829			75	1.078.829	129	2.063.349			129	2.063.349



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

	Corrientes y No corrientes				
Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	31/12/2021	31/12/2020			
	M\$	M\$			
Saldo inicial	18.421	11.822			
Aumentos (disminuciones)	(1.437)	6.599			
Total movimientos	(1.437)	6.599			
Saldo final	16.984	18.421			

e) al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2021	31/12/2020	
Flovisiones y castigos	M\$	M\$	
Provisión cartera no repactada	(1.437)	6.599	
Totales	(1.437)	6.599	

9 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1 Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Accionistas	20)21	2020			
ACCIONISCAS	Serie única	Participación	Serie única	Participación		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	5.875	99,98%	9.999	99,98%		
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1	0,02%	1	0,02%		
Totales	5.876	100%	10.000	100%		

9.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y entidades relacionadas, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones.

Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes estados financieros no existen garantías otorgadas a los saldos con empresas relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los sados de cuentas por cobrar y pagar de la Sociedad, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

							Corrie	entes	No Corr	ientes
RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
				transacción	relacion		M\$	M\$	M\$	M\$
96.531.500-4	Compañía Electrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	844	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP		7.053	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	2	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	40.455	716	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	4.188.484	2.864.052
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP		9.747	-	-
Totales							40.455	18.362	4.188.484	2.864.052



b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

							Corri	entes	No Cor	rientes
RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
		districts			M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	14.760	14.683	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	USD		0	5.885.481	2.576.928
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	USD	766.600	165.085	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	USD		-	80.931.643	51.811.177
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	120	158	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	USD	702.076	928.099	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	287.958	123.341	-	-
76.022.072-8	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	307	559	-	
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP		840	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	121.718	71.363	-	-
76.073.164-5	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	48.897	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestion y Logistica Spa	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.330		-	-
96.531.500-4	Compañía Electrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.637	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.000.672	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	13.990	-	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	28	-		
Totales							2.966.093	1.304.128	86.817.124	54.388.105

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

				31/12	/2021	31/12	/2020
RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	-		7.958	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Préstamos en cuenta corriente	-		2.864.768	716
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz	Préstamos en cuenta corriente	77	247.997	(3.976.072)	189.743
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamos en cuenta corriente	601.515	1.875.694	1.327.175	1.959.530
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(226.023)		647.691	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(38)		(123)	-
96.531.500-4	Compañía Electrica Osomo S.A.	Indire cta	Recuperación de gastos-materiales	-		787	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	-		6.886	
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	50.355		70.235	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	164.617		-	-
76.022.072-8	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	(252)	-	-	-

9.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de diciembre de 2021 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

No hay saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores.

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



b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad. Los directores no serán remunerados por el ejercicio de sus funciones.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
Activos por impuestos comentes	M\$	M\$
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	7.577.955	5.946.346
Totales	7.577.955	5.946.346

Corresponde a IVA crédito fiscal por construcción de obras en curso de la Sociedad.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Danis na maniana na mana na ma	31/12/2021	31/12/2020
Pasivos por impuestos corrientes	M\$	M\$
Impuesto a la renta	133.325	507.141
Otros	2.790	339
Totales	136.115	507.480

11 Propiedades, Planta y Equipos

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los años terminados al 31 de diciembre 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto		31/12/2021	31/12/2020
ciases de Propiedades, pianta y equipo, neto		M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto		107.677.540	73.536.264
Terrenos		36.247	-
Edificios		419.272	-
Planta y equipo		18.067.342	15.924.645
Equipamiento de tecnologías de la información		35.725	-
Instalaciones fijas y accesorios		6.361	-
Construcciones en curso		88.810.825	57.611.619
Otras propiedades, planta y equipo		301.768	-



Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2021	31/12/2020
ciases de Fropiedades, planta y equipo, bruto	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	110.048.250	75.079.234
Terrenos	36.247	-
Edificios	479.660	-
Planta y equipo	20.120.354	17.467.615
Equipamiento de tecnologías de la información	36.365	-
Instalaciones fijas y accesorios	11.596	-
Construcciones en curso	88.810.825	57.611.619
Otras propiedades, planta y equipo	553.203	-

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(2.370.710)	(1.542.970)
Edificios	(60.388)	-
Planta y equipo	(2.053.012)	(1.542.970)
Equipamiento de tecnologías de la información	(640)	_
Instalaciones fijas y accesorios	(5.235)	-
Otras propiedades, planta y equipo	(251.435)	-

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los años terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021			15.924.645				57.611.619		73.536.264
Adiciones	-	-	-	-	-	-	35.547.698	-	35.547.698
Traslados (activación obras en curso)	28.595	378.407	15.870.499	28.812	9.148	-	(16.753.074)	437.613	-
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(49.354)	(72.131)	(133)	(4.401)	-	-	(218.366)	(344.385)
Gasto por depreciación	-	(11.034)	(437.911)	(507)	(834)	-	-	(33.069)	(483.355)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.652	101.253	(13.217.760)	7.553	2.448	-	12.404.582	115.590	(578.682)
Total movimientos	36.247	419.272	2.142.697	35.725	6.361		31.199.206	301.768	34.141.276
Saldo final al 31/12/2021	36.247	419.272	18.067.342	35.725	6.361		88.810.825	301.768	107.677.540
Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020			11.404.298	-			55.665.038		67.069.336
Adiciones							6.276.789		6.276.789
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada			108.179	-					108.179
Gasto por depreciación	-	-	(476.616)	-			-	-	(476.616)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	-	-	4.888.784	-	-		(4.330.208)	-	558.576
Total movimientos			4.520.347				1.946.581		6.466.928
Saldo final al 31/12/2020			15.924.645	-			57.611.619		73.536.264



12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

12.1 Impuesto a la Renta

a) El detalle por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente al año 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	604.377	570.413
Otro gasto por impuestos corrientes	553	30
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	604.930	570.443
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	370.823	579.363
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	370.823	579.363
Total Gasto por impuesto a las ganancias	975.753	1.149.806
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(40.226)	(54.562)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(40.226)	(54.562)

La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a ganancia (perdida) antes de impuestos", al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables		01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	3.447.362	4.451.809
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(930.788)	(1.201.988)
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(44.021)	57.401
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(10.007)	(483)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	9.063	(4.736)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(44.965)	52.182
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(975.753)	(1.149.806)
Tasa impositiva efectiva	28,30%	25,83%

12.2 Impuestos Diferidos

a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
briefericias temporarias Activos por impuestos diferidos	М\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	4.586	4.974
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	4.586	4.974



	acceptance and an a	- Franklinger Franklin
Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
Diferencias temporarias rasivos por impuestos unertuos	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	1.314.203	795.129
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	1.314.203	795.129
Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:		
Diferencias temporarias, neto	31/12/2021	31/12/2020
Diferencias temporarias, neto	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	4.586	4.974
Pasivo por impuestos diferidos	(1.314.203)	(795.129)
Total Diferencias temporarias, neto	(1.309.617)	(790.155)

b) El movimiento del rubro de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en los años 2021 y 2020, es el siguiente:

	Activ	os	Pasivos		
Movimientos Impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial	4.974	285.550	795.129	507.544	
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	-	(291.778)	519.074	287.585	
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(388)	11.202	-	-	
Total movimientos	(388)	(280.576)	519.074	287.585	
Saldo final	4.586	4.974	1.314.203	795.129	

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

13 Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021 no existen préstamos bancarios vigentes.

	Corri	entes	No corrientes		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios	-	5.000.546	-	-	
Totales	-	5.000.546	-	-	

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:





13.1 Instrumentos derivados

La Sociedad, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras. Estos instrumentos corresponden normalmente a Cross Currency Swaps.

a) No existen montos al 31 de diciembre de 2021 y el detalle al 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Nombre	Instrumento de	Subyacente	Riesgo	Tipo de	31/12/2021	31/12/2020
abreviado	cobertura	cubierto	cubierto	cobertura	M\$	M\$
SATT	Cross Currency Swaps (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	147.556
					-	147.556

14 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

	Corrie	entes	No corrientes		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Cuentas por pagar comerciales	4.699.616	2.736.026	330.482	-	
Otras cuentas por pagar	20.391	17.847	-	-	
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.720.007	2.753.873	330.482	-	

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

	Corrie	entes	No corrientes		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Proveedores por compra de energía y peajes	108.394	105.336	330.482	-	
Cuentas por pagar por bienes y servicios	4.591.222	2.630.690	-	-	
Otras cuentas por pagar	20.391	17.847	-	-	
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.720.007	2.753.873	330.482	-	

El detalle de cuentas por pagar comerciales corrientes con pagos al día al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31/12/2021				
Proveedores con pago al día	Bienes	Servicios	Otros	Total	
	M\$	M\$	M\$	М\$	
Hasta 30 días	159.154	3.202.511	1.337.950	4.699.616	
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	
Más de 365 días	-	-	-	-	
Totales	159.154	3.202.511	1.337.950	4.699.616	



	31/12/2020				
Proveedores con pago al día	Bienes	Servicios	Otros	Total	
	M\$	M\$	M\$	М\$	
Hasta 30 días	160.874	1.677.727	897.425	2.736.026	
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	
Más de 365 días	-	-	-	-	
Totales	160.874	1.677.727	897.425	2.736.026	

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

		31/12/2021		
Razón Social proveedor	RUT	M\$	%	
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	1.007.981	21,45%	
Efacec Chile S.A.	96.996.220-9	696.815	14,83%	
Consorcio Isotron-Sacyr S.A.	76.547.842-1	593.066	12,62%	
Imelsa S.A.	76.078.612-8	355.171	7,56%	
Dessau Ingenieria SPA	76.657.859-4	141.589	3,01%	
Caps Electric SPA	94.995.000-K	97.180	2,07%	
Siemens S.A.	94.995.000-K	89.826	1,91%	
Del Rio Y Compania Limita	79.953.050-3	74.374	1,58%	
Abb S.A.	92.805.000-9	58.264	1,24%	
Sistemics SPA	77.060.878-3	54.744	1,16%	
Tecnored S.A.	77.302.440-5	54.605	1,16%	
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		25.109	0,53%	
Otros Proveedores		1.450.892	30,87%	
Totales		4.699.616	100%	
Nombre Proveedores	RUT	31/12/2	020	
Nombre Proveedores	RUI	М\$	%	
Hmv chile	59.172.470-3	1.233.580	45,09%	
Dessau ingenieria SPA	76.657.859-4	78.354	2,86%	
Imelsa S.A.	76.078.612-8	69.696	2,55%	
Crea ingeniería arq y construcción	76.252.449-K	66.872	2,44%	
Emec montajes electricos	76.048.740-6	65.570	2,40%	
Abb S.A.	92.805.000-9	59.398	2,17%	
Alumini ingeniería Itda.	76.281.400-5	42.836	1,57%	
Provisión energía y peajes (cen) (*)		105.075	3,84%	
Otros proveedores		1.014.645	37,08%	
Totales		2 726 026	100%	
Totales		2.736.026	100%	



15 Instrumentos financieros

15.1 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros, son los siguientes:

a) Activos Financieros

		31/12/2021				
Activos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales		
	M\$	M\$	M\$	M\$		
Efectivo y equivalentes al efectivo	32.082	584.125	-	616.207		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	1.061.845	-	-	1.061.845		
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	4.228.939	-	-	4.228.939		
Totales Activos financieros	5.322.866	584.125	-	5.906.991		
		31/12	/2020			
Activos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales		
Activos financieros		razonable con cambio en		Totales M\$		
Activos financieros Efectivo y equivalentes al efectivo	amortizado	razonable con cambio en resultados	cobertura			
	amortizado M\$	razonable con cambio en resultados M\$	cobertura	M\$		
Efectivo y equivalentes al efectivo	amortizado M\$	razonable con cambio en resultados M\$	cobertura M\$	M\$ 475.692		
Efectivo y equivalentes al efectivo Otros activos financieros corrientes	amortizado M\$ 475.692	razonable con cambio en resultados M\$	cobertura M\$	M\$ 475.692 147.556		

b) Pasivos Financieros

		31/12/2021	
Pasivos financieros	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	5.050.489	-	5.050.489
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	89.783.217	-	89.783.217
Totales Pasivos financieros	94.833.706	-	94.833.706
		31/12/2020	
Pasivos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	5.000.546	-	5.000.546
	2.753.873	-	2.753.873
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	2.733.873		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	55.692.233	-	55.692.233



15.2 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

A continuación se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

	31/12	/2021
Activos financieros	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Saldo en bancos	32.082	32.082
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.061.845	1.061.845
	31/12	/2021
Pasivos financieros	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	5.050.489	5.050.489

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

Las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros:

El reconocimiento del valor justo en los estados financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

- Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.



16 Provisiones

16.1 Juicios y Multas

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

a) Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad, son los siguientes:

Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapa procesal	Cuantía M\$
SATT	21° Juzgado Civil de Santiago	C-6231-2021	Demanda Indemnización de perjuicios.	Empresa Eléctrica Carén con SATT	Pendiente en primera instancia	384.395

a) Multas

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no se han cursado multas a la Sociedad.

17 Patrimonio

17.1 Patrimonio neto de la Sociedad

17.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad asciende a 1.000.000 USD. El capital está representado por 1.000 acciones de serie única totalmente suscritas. A la fecha han sido pagadas 501 acciones que equivalen a 501.000 USD (M\$354.377), las demás 499 acciones quedarán pendientes de pago, que se debe realizar dentro de los próximos años.

El 28 de diciembre de 2020, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad se acordó aumentar el capital de la Sociedad por un monto de USD 22.949.342, mediante la emisión de 4.876 acciones de pago, a un valor de colocación de USD 4.706,60 por acción, todas las cuales serán suscritas y pagadas.

El 31 de diciembre de 2021, el capital está representado por 5.876 acciones de serie única totalmente suscritas. A la fecha han sido pagadas 5.377 acciones que equivalen a USD 23.450.342 (M\$ 16.654.377), las demás 499 acciones quedarán pendientes de pago, que se debe realizar dentro de los próximos años.

17.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas, a 30 de abril de 2021 se acordó un dividendo final de USD 831,30508 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020. El dividendo final significa la distribución de USD 831.305. El pago de dividendo se efectuó a partir del 30 de mayo de 2021.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021 se acordó no repartir dividendos para este período.



17.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2021

Al 31 de diciembre de 2021				
Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Saldo final al 31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	58.222	3.489.180		3.547.402
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	107.047		(107.047)	-
Totales	165.269	3.489.180	(107.047)	3.547.402

Al 31 de diciembre de 2020

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	306.284	(248.062)		58.222
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	255.731		(148.684)	107.047
Totales	562.015	(248.062)	(148.684)	165.269

17.1.4 Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ganancia Líquida distribuible
	USD	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	5.038.206	3.541.334
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	2.771.017	2.471.609
Reverso provisión de dividendo año anterior	1.305.658	928.257
Pago de dividendo año anterior	(2.611.315)	(1.841.212)
Provisión dividendo mínimo del período	(831.305)	(702.195)
Total movimientos	634.055	856.459
Saldo final al 31/12/2021	5.672.261	4.397.793



Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ganancia Líquida distribuible
	USD	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	1.991.672	1.205.702
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	4.352.192	3.302.003
Pago de dividendo año anterior	-	(38.114)
Provisión dividendo mínimo del período	(1.305.658)	(928.257)
Total movimientos	3.046.534	2.335.632
Saldo final al 31/12/2020	5.038.206	3.541.334

La utilidad distribuible del año 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2021, esto es USD 2.771.017.

La utilidad distribuible del año 2020, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2020, esto es USD 4.352.192.

17.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus Accionistas.

18 Ingresos

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

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	М\$	M\$
Venta de Energía	5.357.968	4.848.153
Transmisión	5.357.968	4.848.153
Total Ingresos de actividades ordinarias	5.357.968	4.848.153
	01/01/2021	01/01/2020
Otros ingresos	31/12/2021	31/12/2020
	М\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	55.741	29.830
Otros ingresos	168.212	-



A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Transmisión	5.357.968	4.848.153
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	5.357.968	4.848.153
Total Ingresos de actividades ordinarias	5.357.968	4.848.153
	01/01/2021	01/01/2020
Otros ingresos	31/12/2021	31/12/2020
G 11-05-111- G 1-00-00		
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo	М\$	M\$
	M\$ 168.212	M\$ -
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		M\$ -
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo Otros Ingresos	168.212	M\$ -
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo Otros Ingresos Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	168.212	- - 29.830
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo Otros Ingresos Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo Reconocimiento de ingresos a través del tiempo	168.212	-

19 Gasto por Depreciación

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

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	483.355	476.616
Total Gasto por depreciación y amortización	483.355	476.616

20 Ganancia por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020	
	M\$	M\$	
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por			
deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	4.259	(7.928)	
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	4.259	(7.928)	



21 Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	М\$	М\$
Operación y mantención sistema eléctrico	314.415	267.310
Operación vehículos, viajes y viáticos	9.141	6.033
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.038.223	33.724
Otros gastos por naturaleza	54.121	-
Total Otros gastos, por naturaleza	1.415.900	307.067

22 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	2.384	12.738
Otros ingresos financieros	38.329	716
Ingresos financieros	40.713	13.454
Gastos por préstamos bancarios	(3.052)	(189.704)
Otros gastos financieros	(2.132.706)	(2.244.926)
Activación gastos financieros	1.828.106	1.611.623
Costos financieros	(307.652)	(823.007)
Resultados por unidades de reajuste	683.513	134.100
Positivas	255.337	1.171.859
Negativas	(906.290)	(130.969)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(650.953)	1.040.890
Total Resultado financiero	(234.379)	365.437

23 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, que están relacionados con la construcción del proyecto, es el siguiente.

Concepto del desembolso	Concepto	31/12/2021	31/12/2020 M\$	
Concepto dei desembolso	del costo	M\$		
Proyectos de inversión	Inversión	140.661	232.401	
		140.661	232.401	



24 Garantías Comprometidas con Terceros

	Sociedad que entrega garantía		Activos comprometidos		Activos comprometidos				
Acreedor de la garantía	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de	Moneda	Total	2022	2023	
		abreviado		garantía		MS	MS	MS	
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	509.107	496.844	12.263	
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	3.726.876	3.156.727	570.149	
San Andres SPA	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	329.429	329.429		

25 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad ha recibido garantías de proveedores y contratistas, para garantizar principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$3.029.889 (M\$2.768.464 al 31 de diciembre de 2020).

26 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos:

Al 31 de diciembre de 2021, no existen préstamos bancarios vigentes.

Al 31 de diciembre de 2020, los préstamos bancarios se describen a continuación:





27 Moneda Extranjera

	Moneda de	31/12/2021	31/12/2020
ACTIVOS CORRIENTES	origen	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	608.344	472.213
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	7.863	3.479
Otros activos financieros corrientes	CLP	-	147.556
Otros activos no financieros corrientes	CLP	100.919	72.068
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	1.061.845	2.044.927
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	40.455	716
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	-	17.646
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	7.577.955	5.946.346
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		9.397.381	8.704.951
	CLP	9.349.063	8.700.756
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	USD	7.863	3.479
	UF	40.455	716
		9.397.381	8.704.951
	Moneda de	31/12/2021	31/12/2020
ACTIVOS NO CORRIENTES	origen	M\$	M\$
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	4.188.484	2.864.052
Propiedades, planta y equipo	USD	107.677.540	73.536.264
Activos por impuestos diferidos	CLP	4.586	4.974
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		111.870.610	76.405.290
	CLP	4.586	4.974
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	USD	111.866.024	76.400.316
	USD		
		111.870.610	76.405.290
	CLP	9.353.649	8.705.730
TOTAL ACTIVOS	USD	111.873.887	76.403.795
	UF	40.455	716
	Oi	121.267.991	85.110.241



		Sociedad Austral de 1	
PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	-	5.000.546
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	4.720.007	2.753.873
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.264.017	376.029
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	702.076	928.099
Otras provisiones corrientes	CLP	384.395	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	136.115	507.480
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		8.206.610	9.566.027
	CLP	7.504.534	8.637.928
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	USD	702.076	928.099
		8.206.610	9.566.027
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de	31/12/2021	31/12/2020
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS NO CORRIENTES Cuentas por pagar no corrientes			
	origen	М\$	
Cuentas por pagar no corrientes	origen CLP	M\$ 330.482	M\$ -
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	Origen CLP USD	M\$ 330.482 86.817.124	M\$ - 54.388.105
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos	CLP USD CLP	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos	Origen CLP USD CLP CLP	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	CLP USD CLP	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685 86.817.124	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129 54.388.105
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	Origen CLP USD CLP CLP	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	CLP USD CLP USD USD USD	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685 86.817.124 88.461.809	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129 54.388.105 55.183.234
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	CLP CLP CLP CLP CLP CLP	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685 86.817.124 88.461.809	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129 54.388.105 55.183.234
Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP USD CLP USD USD USD	M\$ 330.482 86.817.124 1.314.203 88.461.809 1.644.685 86.817.124 88.461.809	M\$ - 54.388.105 795.129 55.183.234 795.129 54.388.105 55.183.234

28 Hechos Posteriores

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



Análisis Razonado Estados Financieros – Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. Al 31 de diciembre de 2021

I. Análisis del Estado de Situación Financiera.

Estado de Situación Financiera	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Activos corrientes	9.397	8.705	692	8,0%
Activos no corrientes	111.871	76.405	35.466	46,4%
Total activos	121.268	85.110	36.158	42,5%
Pasivos corrientes	8.207	9.566	(1.359)	(14,2%)
Pasivos no corrientes	88.462	55.183	33.279	60,3%
Patrimonio	24.599	20.361	4.238	20,8%
Total pasivos y patrimonio	121.268	85.110	36.158	42,5%

La sociedad tiene como moneda funcional el dólar americano (USD), sin embargo, su moneda de reporte es el peso chileno, ya que reporta a una matriz con moneda funcional peso. Así, estos análisis serán comentados en esta última moneda.

1) Activos

Presentan un aumento de MM\$36.158 respecto de diciembre de 2020, explicado por un aumento en los Activos corrientes de MM\$692 y un aumento en los Activos no corrientes de MM\$35.466.

La variación positiva del ítem de Activos corrientes es originada principalmente por aumento en los Activos por impuestos corrientes de MM\$1.632, se explica principalmente por IVA crédito fiscal asociado a las mayores inversiones en propiedades, plantas y equipos de la Sociedad, compensado parcialmente por una disminución en Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar de MM\$983, explicado principalmente por mayores pagos.

La variación positiva que presentan los Activos no corrientes es originada principalmente por:

- a) Aumento en Propiedades, Planta y Equipos MM\$34.141, debido a la construcción de nuevas líneas y subestaciones.
- b) Aumento en Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes MM\$1.324 por otorgamiento de préstamos a la empresa relacionada Frontel.

2) Pasivos

Los pasivos aumentaron en MM\$31.929, respecto de diciembre de 2020, explicado por una disminución en los Pasivos corrientes de MM\$1.359 y un aumento en los Pasivos no corrientes de MM\$33.279.



La disminución de los Pasivos corrientes se explica principalmente por disminución en Otros pasivos financieros corrientes MM\$5.001, principalmente por pago de préstamos de entidades bancarias, con los fondos obtenidos de empresas relacionadas.

Lo anterior compensado parcialmente por:

- a) Aumento en Cuentas por pagar a entidades relacionadas de MM\$1.662, principalmente por mayores servicios prestados desde STS.
- b) Aumento en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar de MM\$ 1.963 por mayores pagos pendientes a proveedores por retrasos en el ciclo de compra.

El aumento de los Pasivos no corrientes se explica principalmente por un aumento en las cuentas por pagar a entidades relacionadas, asociado a un aumento de la deuda por pagar a entidades relacionadas por MM\$ 34.429 (USD 26,28 millones) y el aumento por la conversión a pesos de la esa deuda (en 2021 el tipo de cambio es mayor al de 2020).

3) Patrimonio

Este rubro presenta un aumento de MM\$4.239 respecto de diciembre de 2020, principalmente por el resultado del periodo MM\$2.472 y el aumento en la reserva por diferencia de conversión que debido a la apreciación del dólar en 2021 alcanza a MM\$ 3.489 adicionales. Lo anterior compensado parcialmente por la provisión de dividendo mínimo por MM\$702 y el pago del dividendo por MM\$ 912.



Principales Indicadores:

Principales Indicador	es	Unidad	dic-21	dic-20	Var. %
Liquidez	Liquidez corriente (1)	Veces	1,1	0,9	25,8%
Liquidez	Razón ácida (2)	Veces	1,1	0,9	25,8%
Endeudamiento	Deuda / Patrimonio neto (3)	Veces	3,9	3,2	23,6%
Endeddamiento	Cobertura gastos financieros (4)	Veces	13,5	5,5	144,2%
Composición de	Deuda CP / Deuda total (5)	%	8,5%	14,8%	(42,5%)
pasivos	Deuda LP / Deuda total (6)	%	91,5%	85,2%	7,4%
Acti vi da d	Inversiones en activo fijo (al cierre de cada período)	MM\$	18.570	11.418	62,6%
Financiero	Ebitda (12 meses móviles)	MM\$	4.165	4.563	(8,7%)
	Rentabilidad del patrimonio (anualizado) (9)	%	11,0%	29,4%	(62,6%)
Rentabilidad	Rentabilidad del activo (anualizado) (10)	%	2,4%	4,2%	(42,7%)
	Rendimiento activos operacionales (anualizado) (11)	%	4,6%	6,5%	(29,2%)
	Utilidad por acción (12)	\$	420.627,808	561.947,413	(25,1%)

- (1) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes y (ii) Pasivos Corrientes.
- (2) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes netos de Inventarios y (ii) Pasivos Corrientes.
- (3) Corresponde a la razón entre (i) Total Pasivos y (ii) Total Patrimonio.
- (4) Corresponde a la razón entre (i) el Resultado Bruto de Explotación y (ii) Costos Financieros.
- (5) Corresponde a la razón entre (i) Pasivos Corrientes y (ii) Total Pasivos.
- (6) Corresponde a la razón entre (i) Pasivos No Corrientes y (ii) Total Pasivos.
- (7) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y el promedio de (ii) Patrimonio actual y Patrimonio del periodo anterior.
- (8) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y el promedio de (ii) Total Activos actual y Total Activos periodo anterior.
- (9) Corresponde a la razón entre (i) Resultado Bruto de Explotación y promedio de (ii) Propiedad, Planta y Equipo actual y Propiedad, Planta y Equipo periodo anterior.
- (10) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y (ii) Total Número de Acciones.



II. Análisis del Estado de Ganancia (Pérdida).

Estado de Ganancia (Pérdida)	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Ingresos de explotación	5.582	4.878	704	14,4%
Materias primas y consumibles utilizados	0	0	0	0,0%
Margen de contribución	5.582	4.878	704	14,4%
Gasto por beneficio a los empleados	(5)	0	(5)	0,0%
Otros gastos por naturaleza	(1.416)	(308)	(1.108)	360,2%
Ganancias (Pérdidas) por deterioro determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	4	(8)	12	(153,7%)
Resultado bruto de explotación	4.165	4.562	(397)	(8,7%)
Gasto por depreciación y amortización	(483)	(476)	(7)	1,5%
Resultado de explotación	3.682	4.086	(404)	(9,9%)
Resultado financiero	(235)	365	(600)	(164,2%)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.447	4.451	(1.004)	(22,6%)
Gasto por impuestos a las ganancias	(975)	(1.149)	174	(15,1%)
Ganancia (pérdida)	2.472	3.302	(830)	(25,1%)

1) Resultado de explotación

El resultado de explotación fue de MM\$4.165, menor en MM\$397 respecto al año anterior, lo que se explica principalmente por:

- a) Mayor margen en Transmisión Nacional de MM\$519, por la puesta en marcha de nuevas instalaciones tales como río Toltén, la que entró en operación en marzo de 2021, y que aportó un monto total de MM\$551 en resultados.
- b) Aumento en otros gastos por naturaleza de MM\$1.109, principalmente por mayores costos de administración, explicados por montos derivados de los servicios prestados por empresas relacionadas por MM\$529, desembolsos por indemnización a terceros por retraso en conexión de central generadora al sistema eléctrico por MM\$348 y aumentos en el pago de patentes por MM\$48 (el pago de patentes está directamente relacionado con el monto del capital, por lo que el aumento realizado al cierre de 2020 aumento este costo).

2) Resultado Financiero

El resultado financiero tuvo una variación negativa MM\$600 respecto al año anterior. Esto es debido principalmente a pérdidas relacionadas con diferencia de cambio por MM\$1.692, por la corrección de las cuentas monetarias en pesos que mantiene la Sociedad compensado parcialmente por los resultados de unidades de reajuste por MM\$549 (corresponde principalmente a la actualización del impuesto por IVA crédito fiscal generado por las compras de activo fijo y que en 2021 registró un mayor reajuste por un aumento en la base además un mayor IPC) y menores costos financieros, debido a que en 2021 una mayor parte de la deuda se utiliza para la construcción de activo fijo, por lo que es activada.



3) Resultado del periodo

La Sociedad obtuvo utilidades por MM\$2.472, lo que implicó una disminución de MM\$830, respecto al mismo período del año anterior.

III. Análisis del Estado de Flujos de Efectivos Directos.

Flujo de Efectivo	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
de la Operación	6,150	3,803	2,347	61.7%
de la Inversión	(17,475)	(14,474)	(3,001)	20.7%
de Financiación	11,462	11,172	290	2.6%
Flujo neto del período	137	501	(364)	(72.7%)
Variación en la tasa de cambio	3	(28)	31	(111.7%)
Incremento (disminución)	140	473	(333)	(70.4%)
Saldo Inicial	476	3	472	14478.4%
Saldo Final	616	476	139	29.3%

El saldo de efectivo y equivalentes del efectivo al final del ejercicio alcanzó a MM\$616, siendo MM\$140 mayor respecto de diciembre de 2020.

El aumento del flujo neto respecto del año anterior se explica principalmente por:

- Mayor flujo positivo (variación positiva) de efectivo por Actividades de operación, originado principalmente por una mejor recaudación procedentes de la ventas y servicios prestados por MM\$2.988, compensado parcialmente por un mayor pago de impuestos por MM\$ 918.
- 2) Mayor flujo negativo (variación negativa) de efectivo por Actividades de inversión, por mayores compras de Propiedades, plantas y equipos clasificadas como actividades de inversión (MM\$5.815), compensado en parte por el pago de préstamos a relacionadas (MM\$1.228).
- 3) Mayor flujo positivo de efectivo (variación positiva) por Actividades de financiación el que se mantiene sin variación importante respecto al año 2020.



IV. Mercados en que participa.

La Sociedad tiene en operación activos de Transmisión Dedicada y Nacional ubicados en Copiapó y Tocopilla. La fase II de Kimal (expansión) de transmisión nacional ha finalizado su construcción a la espera de la validación de entrada en operación por el coordinador eléctrico, para su operación comercial. Adicionalmente, participará en transmisión zonal a través de proyectos que se están en construcción, estos son las líneas Guardia Marina, La Señoraza, La Ruca y Valdivia-Picarte las cuales se encuentran en Antofagasta, Los Ángeles, Ovalle y Valdivia respectivamente.

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada (Ex – adicional), siendo todos de acceso abierto y los primeros dos con tarifas reguladas.

La remuneración del sistema se denomina peaje y la Sociedad participa en todos los segmentos de transmisión.

La información para definir los peajes es pública para el caso de la Transmisión Nacional y Zonal, mientras que en la Transmisión Dedicada el peaje se define como un acuerdo entre privados. El proceso tarifario nacional y zonal permite la participación de terceros en su discusión y revisión y el sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a los usuarios finales, sean regulados o libres. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación y mantenimiento de dichos activos.

La Transmisión Dedicada corresponde a instalaciones cuyos cargos por transporte de energía se rigen por contratos privados entre las partes, también con acceso abierto, pero sujeto a su capacidad disponible. Algunas de estas instalaciones podrían estar sujetas a una futura reclasificación por parte de la autoridad, en virtud de los alcances de los estudios de tarificación. Esto implicaría que el activo de la Sociedad quedaría definido como parte del sistema de Transmisión Nacional y sujeto a esa regulación.

La Transmisión Nacional corresponde a instalaciones que se remuneran mensualmente de acuerdo con el VATT por empresas generadoras de energía del Sistema Eléctrico Nacional. El VATT está conformado por la Anualidad del Valor de Inversión (AVI), que remunera el costo del activo, y los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA), que paga el costo de utilizar, mantener y administrar la instalación. De acuerdo con lo normado, este peaje (valor pagado mensual a la Sociedad), será efectivo por 20 años. Luego de los 20 años, las instalaciones y su valorización deberán ser revisadas en el estudio de transmisión troncal correspondiente que se realiza cada 4 años.

En cuanto a la Transmisión Zonal, los servicios son remunerados mediante el pago de peajes por parte de los usuarios de dichas instalaciones de transmisión, cuyos valores, condiciones de aplicación y fórmulas de indexación son fijados por la Autoridad Regulatoria o contratos entre las partes. Las tarifas para cobrar (peajes), en todos los casos se determinan en base a las condiciones por el servicio. El cargo busca remunerar las inversiones realizadas, así como el COMA (Costo de operación, mantenimiento y administración) que se requiere para el funcionamiento de estos activos. Con lo anterior se obtiene el AVI (anualidad de la inversión) + COMA que representa el cargo anual y se cobra en 12 cuotas, las que a su vez se indexan según parámetros establecidos. La Sociedad tiene moneda funcional peso (más del 70% de sus ingresos están indexados al peso).

El mercado de Transmisión es considerado un mercado de flujos estables y de riesgo menor.



V. Principales Riesgos.

Los principales riesgos a los que la Sociedad se ve expuestas están relacionados principalmente con el Riesgo Regulatorio, así como los riesgos financieros que se explican en la Nota 4. Política de Gestión de Riesgo de los Estados Financieros de la Sociedad.

1) Riesgo regulatorio

Mediante la publicación de la Ley N° 20.936, se establecieron nuevos mecanismos para la determinación de los planes de expansión de transmisión y su valorización, para posteriormente ser transferidos a las tarifas de los clientes finales.

Con respecto a la valorización, las instalaciones de transmisión se dividen en 3 categorías:

- i) Para las obras nuevas construidas como resultado de los procesos de licitación mandatados producto de los Planes de Expansión definidos por la Autoridad, su valor anual se fija por 20 años desde su puesta en operación en función de los valores ofertados por las empresas licitantes.
- ii) Para las obras de ampliación, se define el valor de inversión para los siguientes 20 años en función del resultado de la licitación de construcción y sus costos de operación, mantenimiento y administración son el resultado de un estudio tarifario.
- iii) Para las obras existentes o pasados los 20 años de las obras licitadas, su valor anual se determina cada 4 años como parte de un proceso reglado de valorización. El primer proceso bajo esta nueva ley deberá establecer el valor anual de transmisión por tramo del período 2020-2023. Este proceso fue adjudicado a distintos consultores (Synex: Nacional y SIGLA: Zonal y Dedicado usado por regulados), los que lo finalizaron en diciembre 2020. La CNE publicó su informe técnico final (ITP), luego de recibir y analizar las observaciones a la versión preliminar del informe. Durante el segundo semestre de 2021 se realizaron las etapas de discrepancias en el Panel de Expertos por parte de participantes, usuarios e instituciones interesadas. Se espera que CNE publique su Informe Técnico Definitivo (ITD) durante el primer semestre de 2022, el que será la base del decreto de valorización. Se espera el envío del decreto a toma de razón por parte de Contraloría en el primer semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos a enero 2020.

Producto del retraso existente en el proceso de valorización de las instalaciones de transmisión, cuyo inicio de vigencia corresponde al 1 de enero de 2020, la CNE incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión para evitar excesivas variaciones de los mismos, bajo el argumento que, de no hacerse los debidos ajustes, los cargos a los clientes finales experimentarían un alza innecesaria pues, a continuación, sufrirían una rebaja en sus cuentas, provocando entonces fluctuaciones en las señales de precio traspasables a los usuarios finales. En consecuencia, el cargo por transmisión se encuentra estabilizado desde enero 2020 a la espera de la publicación del nuevo decreto de valorización.

Los riesgos relacionados con la regulación del negocio de transmisión, tanto nacional como zonal, son monitoreados continuamente, en función de los cambios que la Autoridad introduzca con ocasión de cada nuevo proceso tarifario, con el objeto de proteger los activos de la Sociedad y la rentabilidad del negocio, haciendo uso de las distintas instancias establecidas en la Reglamentación vigente, esto es, ante la CNE, el Panel de Expertos o la Contraloría General de la República.



2) Riesgo COVID 19

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe.

En este contexto, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta pandemia, los cuales abarcan el aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

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

La Sociedad evalúa activamente con el fin de responder a los posibles efectos del brote de COVID-19 en nuestros clientes, proveedores, y distintos grupos de interés, en conjunto con una revisión continua de las acciones gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

El grado de incertidumbre generado por COVID-19, como evento excepcional, podría afectar las estimaciones realizadas por la Administración con mayores desviaciones a las históricamente presentadas, considerando que el escenario ha tenido constantes cambios.

Al 31 de diciembre, no se presentan efectos relevantes en los Estados Financieros de la Sociedad respecto de 2020, relacionados con COVID-19. Sus principales clientes son empresas del rubro eléctrico (distribuidoras y generadoras) y su recaudación y el deterioro de las cuentas comerciales no se ha visto afectados en forma importante.