Sociedad de
Transmisión
Austral S.A.

Reporte Anual 2021

GRUPO SAESA
Sistema de Transmisión Austral S.A.

C
B

Tabla de Contenidos

06 Carta del Presidente del Directorio
10 Visión Corporativa
11 Identificación de la Sociedad
12 Antecedentes Relevantes
13 Estructura de la Propiedad
14 Propiedad y Control
16 Gobierno Corporativo
20 Responsabilidad Social y Desarrollo Sostenible
22 Directorio
24 Administración
25 Estructura Organizativa
26 Marcha de la Empresa
39 Reseña Histórica
44 Actividades de la Sociedad
48 Factores de Riesgo
52 Gestión Financiera
56 Hechos Relevantes
58 Marcas de la Compañía
59 Zonas de Operación
62 Empresas Filiales
75 Declaración de Responsabilidad
78 Estados Financieros

Carta del Presidente

Iván Díaz-Molina

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 quedará 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
PRESIDENTE

Misión y Visión Corporativa

Postulados

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 dos años el 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 el 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 el 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.

Antecedentes de la Sociedad

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.

Identificación de la Sociedad

Razón Social
Sociedad de Transmisión Austral S.A.

Nombre de Fantasía
STA

Rol Único Tributario
77.122.643-4

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

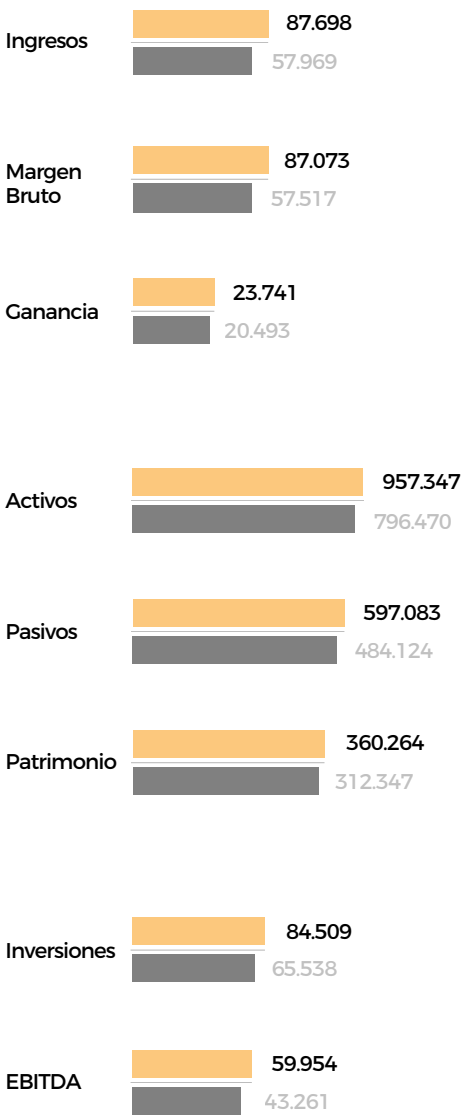
Tipo de Entidad
Sociedad Anónima Cerrada

Atención Inversionistas Fono
+56 64 238 5400

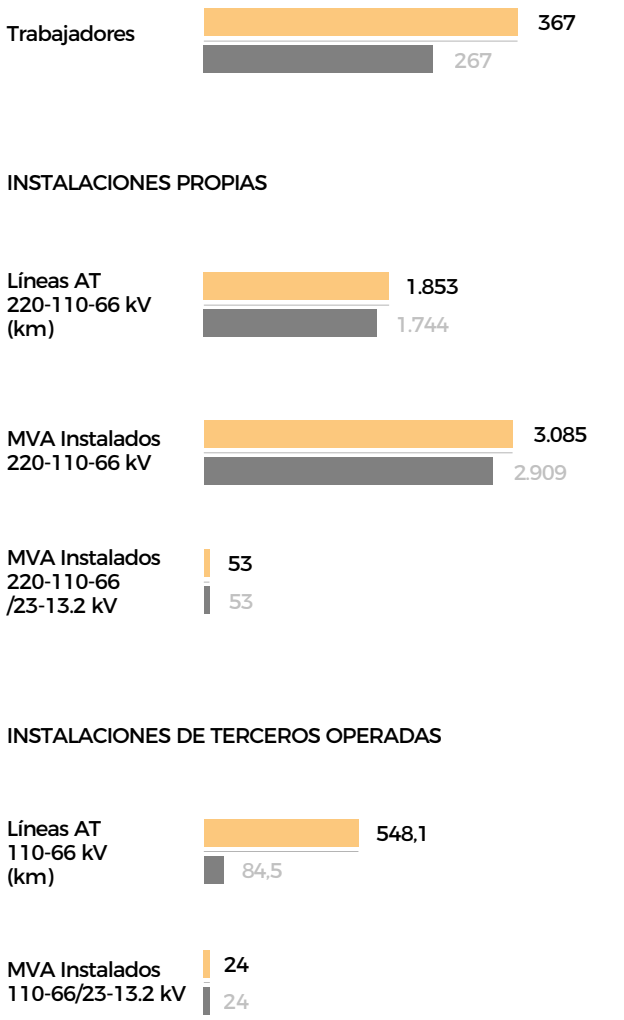
Antecedentes Relevantes

ANTECEDENTES FINANCIEROS

CONSOLIDADO (MM$)

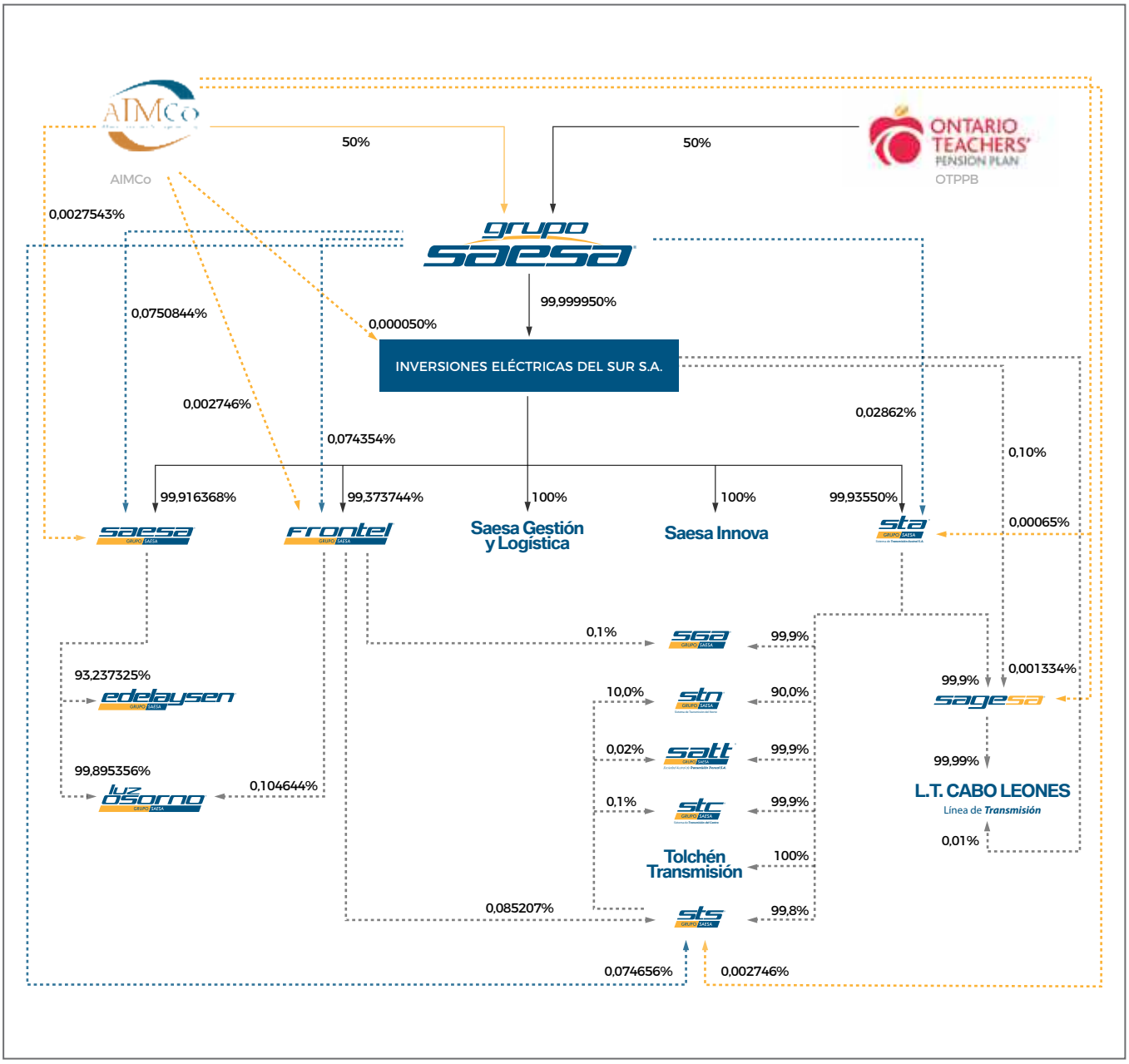


ANTECEDENTES OPERACIONALES



Relación de la Propiedad

Al 31 de diciembre de 2021 la estructura de la propiedad es la siguiente:



De acuerdo con lo definido en el Título XV de la Ley N°18.045, el controlador de la Compañía, Inversiones Eléctricas del Sur S.A., posee un 99,93550% de STA, 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

Al 31 de diciembre de 2021, se registran dos accionistas en la Sociedad:

ACCIONISTAS	ACCIONES SERIE A	ACCIONES SERIE B	TOTAL DE ACCIONES	TOTAL PARTICIPACIÓN
INVERSIONES ELÉCTRICAS DEL SUR S.A.	371.662.703	38.327.579.556	38.327.951.402.259	99,935497%
ACCIONES NO SUSCRITAS	-	12.990.630.008	12.990.630.008	0,033871%
INVERSIONES GRUPO SAESA LTDA.	375.450	10.977.866.271	10.978.241.721	0,028624%
CONDOR HOLDING SPA	248.037.779	-	248.037.779	0,000647%
SOCIEDAD INMOBILIARIA RAHUE LTDA.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,000322%
INMOBILIARIA SANTA ALICIA LTDA.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,000153%
FINKELSTEIN VELIZ, CLARA LEA	1.418	42.542.841	42.544.259	0,000111%
INVERSIONES CORRENTOSO LTDA.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,000102%
BRAVO MICHELL, CLODOMIRO	884	26.521.860	26.522.744	0,000069%
CONCA HNOS. LTDA.	791	23.730.085	23.730.876	0,000062%
RADIODIFUSORAS AUSTRALES SOC. LTDA.	686	20.589.339	20.590.025	0,000054%
V. DE GARRIDO, ELENA TRECHA	577	17.321.694	17.322.271	0,000045%
LAVANDERO PASCAL, MARÍA DE LOS ÁNGELES	534	16.020.980	16.021.514	0,000042%
OTROS ACCIONISTAS	5.105	153.262.096	153.267.201	0,000400%
TOTAL	620.093.318	38.352.069.948.752	38.352.690.042.070	100 %

Las acciones de la Sociedad se distribuyen en dos series: Serie "A", con todos los derechos que confiere la ley a las acciones ordinarias; y Serie "B", con todos los derechos que confiere la ley a las acciones ordinarias, pero que tienen, además, una preferencia, consistente en que el Directorio de la Sociedad deberá citar a Junta Ordinaria o Extraordinaria de Accionistas cuando así lo solicite el 5% de las acciones emitidas de esta serie, y una limitación, consistente en que estas acciones no tendrán derecho a participar en las elecciones de Directores de la Sociedad. La duración de las acciones Serie A y Serie B es de cien años a contar del día 31 de julio de 2008.

ACUERDOS CONJUNTOS

Sociedad de Transmisión Austral S.A., cuenta con pacto de accionistas celebrado el 22 de junio de 2012, el cual rige a los accionistas sociedad como consecuencia de la fusión por absorción de la extinta Sociedad Austral de Electricidad S.A., y que contempla limitaciones a la libre disposición de las acciones.

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 PROGRAMA DE COMPLIANCE

Las empresas pertenecientes a Grupo Saesa han 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, Grupo Saesa adoptó e implementó para todas sus empresas 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 Anti-delincuencia, 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, del 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 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 señaladas, 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 las empresas que integran Grupo Saesa. 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, esta 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, Grupo Saesa 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 al interior de la Sociedad, 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, Grupo Saesa inició 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 adopción 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 revestir carácter de delito.

Para Grupo Saesa, “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, Grupo Saesa realizó transformaciones dentro de su organigrama y sus 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 conduzca 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. Grupo Saesa 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 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 cuenta del real compromiso de los trabajadores con la cultura de integridad que inspira a la Sociedad.

Por su parte, en el mes de julio se celebró "La Semana de la Integridad y la Transparencia", la cual buscó sensibilizar a los colaboradores respecto de la importancia de las buenas prácticas en materia de integridad y cumplimiento, incorporando la vivencia de los valores corporativos como una más de ellas. Entre las actividades que se llevaron a cabo se encuentran el lanzamiento de videos de sensibilización, juegos de dilemas éticos online, cápsulas educativas, infografías con información relevante y entrega de reconocimientos a trabajadores que se destacan día a día por la vivencia de los valores de integridad y transparencia.

En consonancia con lo anterior, este 2021 Grupo Saesa aceptó, una vez más, el desafío de "medir su integridad" aplicando, por quinto año consecutivo, el Barómetro de Valores e Integridad Organizacional (BVIO), que impulsa la Fundación Generación Empresarial. El objetivo de la encuesta fue precisamente medir la percepción que los colaboradores de la Sociedad tienen sobre el estado de la cultura ética y de cumplimiento corporativo, distinguiendo las respuestas según niveles jerárquicos.

Los excelentes resultados obtenidos en el Barómetro, fruto del trabajo diario y mancomunado en la gestión de la ética corporativa, sumado a la entrega de la evidencia solicitada, hicieron a Grupo Saesa merecedor de la distinción máxima otorgada, al recibir por tercer año consecutivo, el "Reconocimiento Generación Empresarial al Compromiso con la Integridad 2021". Esta vez la Sociedad fue la única empresa en ser destacada en la categoría "Trayectoria" entre las 63 empresas y entidades no empresariales que se sometieron a la evaluación. Cabe subrayar, que Grupo Saesa es hoy la única empresa en Chile que ha recibido este reconocimiento durante tres años consecutivos, lo que ha sido catalogado por la propia organización del evento como "todo un logro". Este galardón reconoce el trabajo sistemático que año tras año Grupo Saesa ha venido realizando para promover y difundir la integridad y las buenas prácticas corporativas al interior de la organización.

Responsabilidad Social y Desarrollo Sostenible

DIVERSIDAD DEL DIRECTORIO

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menores 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

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menores a 30 años	-	-	-
Entre 30 y 40 años	-	-	-
Entre 41 y 50 años	5	1	6
Entre 51 y 60 años	1	-	1
Entre 61 y 70 años	-	-	-
Mayor a 70 años	-	-	-
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	**HOMBRES**	**MUJERES**	**TOTAL**
Menor a 3 años	2	-	2
Entre 3 y 6 años	1	-	1
Entre 6 y 9 años	3	-	3
Entre 9 y 12 años	-	-	-
Mayor a 12 años	-	1	1
NACIONALIDAD	**HOMBRES**	**MUJERES**	**TOTAL**
CHILENA	6	1	7
EXTRANJERA	-	-	-

DIVERSIDAD EN LA ORGANIZACIÓN

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menores a 30 años	33	3	36
Entre 30 y 40 años	133	18	151
Entre 41 y 50 años	104	10	114
Entre 51 y 60 años	47	4	51
Entre 61 y 70 años	7	1	8
Mayor a 70 años	-	-	-
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	**HOMBRES**	**MUJERES**	**TOTAL**
Menor a 3 años	219	16	235
Entre 3 y 6 años	42	7	49
Entre 6 y 9 años	12	2	14
Entre 9 y 12 años	6	2	8
Mayor a 12 años	45	9	54
NACIONALIDAD	**HOMBRES**	**MUJERES**	**TOTAL**
CHILENA	316	34	350
EXTRANJERA	8	2	10

RESUMEN DE LA DIVERSIDAD

DIVERSIDAD	DIRECTORIO		GERENCIAS		ORGANIZACIÓN		TOTAL		REPRESENTATIVIDAD	
RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menores a 30 años	-	-	-	-	33	3	33	3	8,8%	0,8%
Entre 30 y 40 años	1	1	-	-	133	18	134	19	35,7%	5,1%
Entre 41 y 50 años	1	1	5	1	104	10	110	12	29,3%	3,2%
Entre 51 y 60 años	2	-	1	-	47	4	50	4	13,3%	1,1%
Entre 61 y 70 años	1	-	-	-	7	1	8	1	2,1%	0,3%
Mayor a 70 años	1	-	-	-	-	-	1	-	0,3%	0,0%
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menor a 3 años	1	1	2	-	219	16	222	17	59,2%	4,5%
Entre 3 y 6 años	-	-	1	-	42	7	43	7	11,5%	1,9%
Entre 6 y 9 años	1	-	3	-	12	2	16	2	4,3%	0,5%
Entre 9 y 12 años	3	-	-	-	6	2	9	2	2,4%	0,5%
Mayor a 12 años	1	1	-	1	45	9	46	11	12,3%	2,9%
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
CHILENA	3	-	6	1	316	34	325	35	86,7%	9,3%
EXTRANJERA	3	2	-	-	8	2	11	4	2,9%	1,1%

*Incluye Directorio

BRECHA SALARIAL POR GÉNERO

Promedio total Remuneraciones (haberes fijos + bonos)

FAMILIA DE CARGO	FEMENINO	MASCULINO	DIFERENCIA
ADMINISTRATIVOS	33%	100%	67%
ENC. UNIDAD	85%	100%	15%
JEFES DE ÁREA	80%	100%	10%
LINIEROS	N.A.	100%	100%
PROFESIONALES	91%	100%	9%
SUPERVISORES	N.A.	100%	100%
TÉCNICOS	88%	100%	12%

Directorio

En el año 2021 el Directorio de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y sus empresas Filiales 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 / Fecha nombramiento 01/02/2012

Gerente de Administración y Finanzas

Víctor Vidal Villa / Ingeniero Civil Industrial
RUT 9.987.057-5 / Fecha nombramiento 11/04/2012

Gerente Legal

Sebastián Sáez Rees / Abogado
RUT 8.955.392-K / Fecha nombramiento 01/10/2007

Gerente de Regulación

Rodrigo Miranda Díaz / Ingeniero Civil Eléctrico
RUT 10.784.472-4 / Fecha nombramiento 10//09/2012

Gerente de Personas

María Dolores Labbé Daniel / Ingeniero Comercial
RUT 13.117.638-4 / Fecha nombramiento 10/12/2013

Gerente de Desarrollo de Negocios

Charles Naylor Del Río / Ingeniero Civil Industrial
RUT 7.667.414-0 / Fecha nombramiento 15/05/2014

Gerente de Planificación Estratégica, Gestión y Riesgos

Marcela Ellwanger Hollstein / Ingeniero Comercial
RUT 12.752.648-6 / Fecha nombramiento 10/12/2013

Gerente de Transmisión

Marcelo Matus Castro / Ingeniero Eléctrico
RUT 11.364.868-6 / Fecha nombramiento 17/12/2018

Subgerente de Prevención de Riesgos

Patricio Velásquez Soto / Ingeniero
en Prevención de Riesgos
RUT 12.540.271-2 / Fecha nombramiento 30/10/2013

Director de Auditoría Interna

Jorge Castillo Quiroz / Contador Auditor
RUT 7.759.917-7 / Fecha nombramiento 01/10/2013

Subgerente de Regulación

Jorge Muñoz Sepúlveda / Ingeniero Civil Electricista
RUT 11.694.983-0 / Fecha nombramiento 01/09/2009

Subgerente Asuntos Corporativos y Sustentabilidad

Alondra Leal Maldonado / Ingeniero Comercial
RUT 12.421.730-k / Fecha nombramiento 01/04/2016

Gerente de Transformación Digital

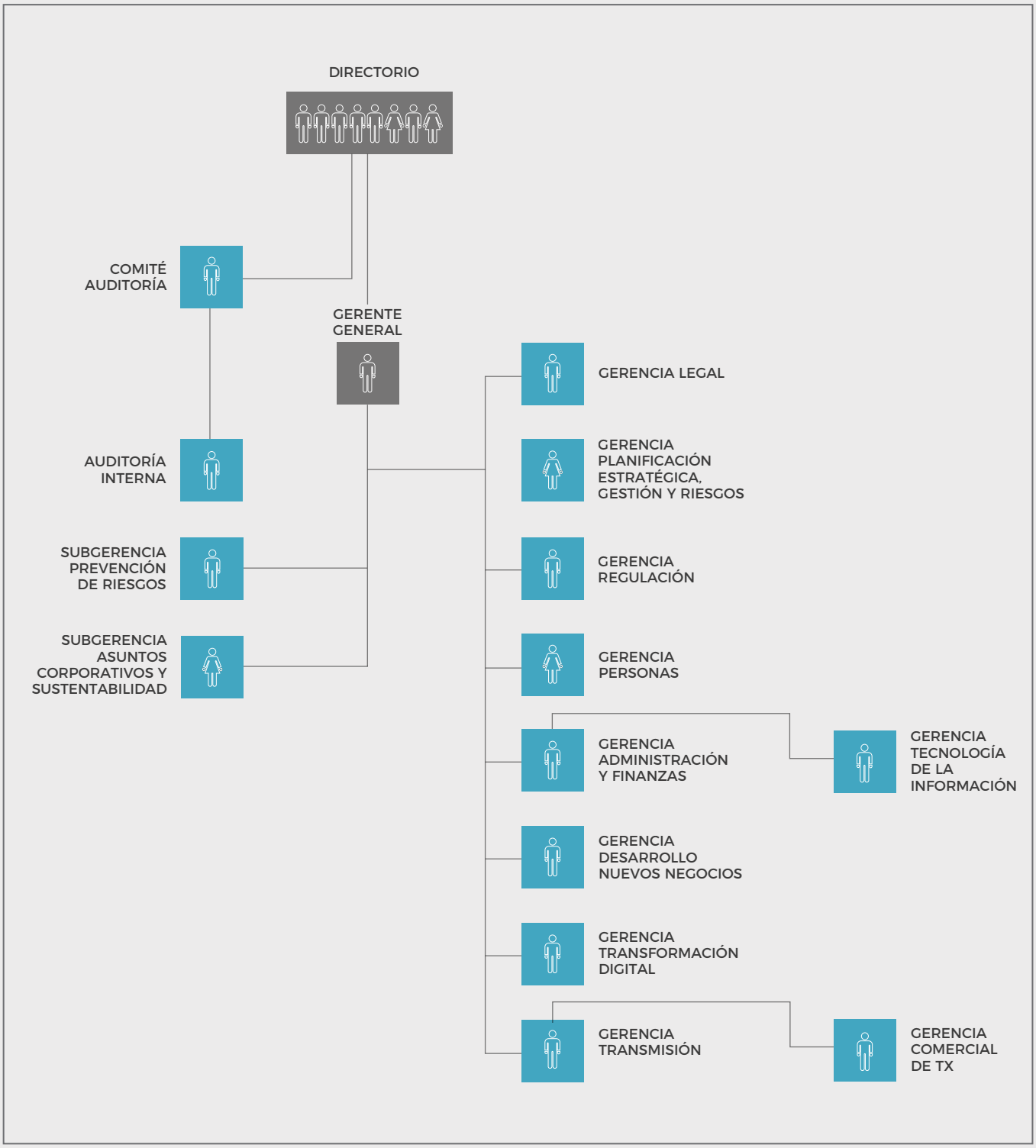
Cristian Alfredo Mezzano Frías / Ingeniero en Ejecución
RUT 13.257.722-6 / Fecha nombramiento 06/01/2020

Gerente Tecnología de la Información

Sergio Sánchez Ríos / Ingeniero en Informática
RUT 13.757.993-6 / Fecha nombramiento 23/03/2020

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 sus filiales, con la sola excepción de Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., cuyo directorio está compuesto por 3 integrantes y las sociedades recientemente constituidas Saesa Innova SpA y Saesa Gestión y Logística SpA, que son sociedades por acciones cuyos estatutos no contemplan la existencia de Directorio.



Marcha de la Empresa

Sustentabilidad

Continuando con el compromiso de analizar cada una de las actividades de Grupo Saesa para lograr llevarlas de un modo sustentable, es que nos mantenemos en línea con 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, sus trabajadores y el medioambiente.

De este modo, cumpliendo con estándares y parámetros de nivel mundial, durante el año 2021 Grupo Saesa 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 Grupo Saesa 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, uniéndose a los ya existentes, este año se implementó Mujeres con Energía, Conecta tu Energía y Barrios con Energía.

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 a sus clientes.

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 2021, Grupo Saesa 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, 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 1000% 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 Frontel, 53,3% a Saesa y 8,9% a 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

Nuestra meta es ofrecer a nuestros clientes y a la comunidad soluciones energéticas que no sólo mejoren su calidad de vida, sino que sean amigables con nuestro medio ambiente.

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 Grupo Saesa 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; Saesa 7,23 hectáreas (30,1%), STS 16,47 hectáreas (68,5%) y Sagesa 0,34 hectáreas (1,4%).

Personas, El Valor de La Empresa

Lo más importante para Grupo Saesa son las personas, a la fecha contamos con 5.893 colaboradores de los cuales 1.665 pertenecen a las empresas del 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 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; a nivel de Grupo Saesa; para el 90% de quienes se desempeñan en atención a clientes, 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.

Grupo Saesa 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, Grupo Saesa 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. Para el caso en particular de la filial STS, se ejecutaron 6.484 horas de capacitación, orientadas al desarrollo profesional de los trabajadores.

• A través del Programa Crece estudiaron 47 colaboradores, cuyo programa de desarrollo contempló 37 mil horas. Para el caso particular de la filial STS se llevó a cabo con un total de 3.495 horas de capacitación.

• A nivel de Grupo Saesa 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.

• 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.

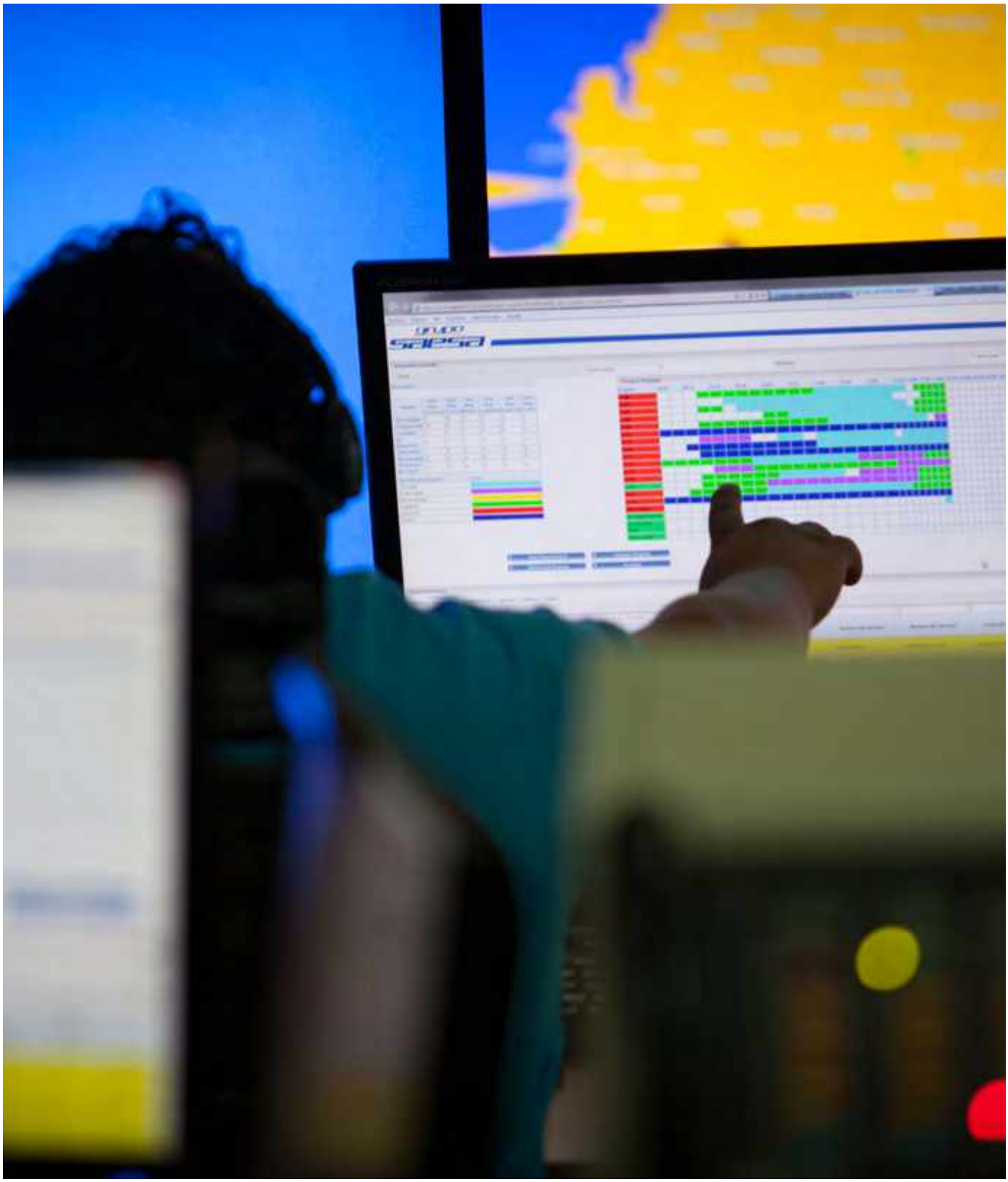
• El Sistema de Evaluación de Desempeño y Recompensa (SEDR) continuó esta vez de forma online potenciando la cultura del aprendizaje y la retroalimentación. Este año se incorpora un nuevo estado de evaluación, inicialmente de forma voluntaria. Adicionalmente, las retroalimentaciones se realizaron de forma on-line.

• Se continuó avanzando en la gestión de diversidad e inclusión, dando cumplimiento a la ley 21.015). De acuerdo con el estudio de inclusión laboral realizado por SENADIS (Servicio Nacional de la Discapacidad) en octubre de 2020 la compañía (a nivel de grupo) 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.

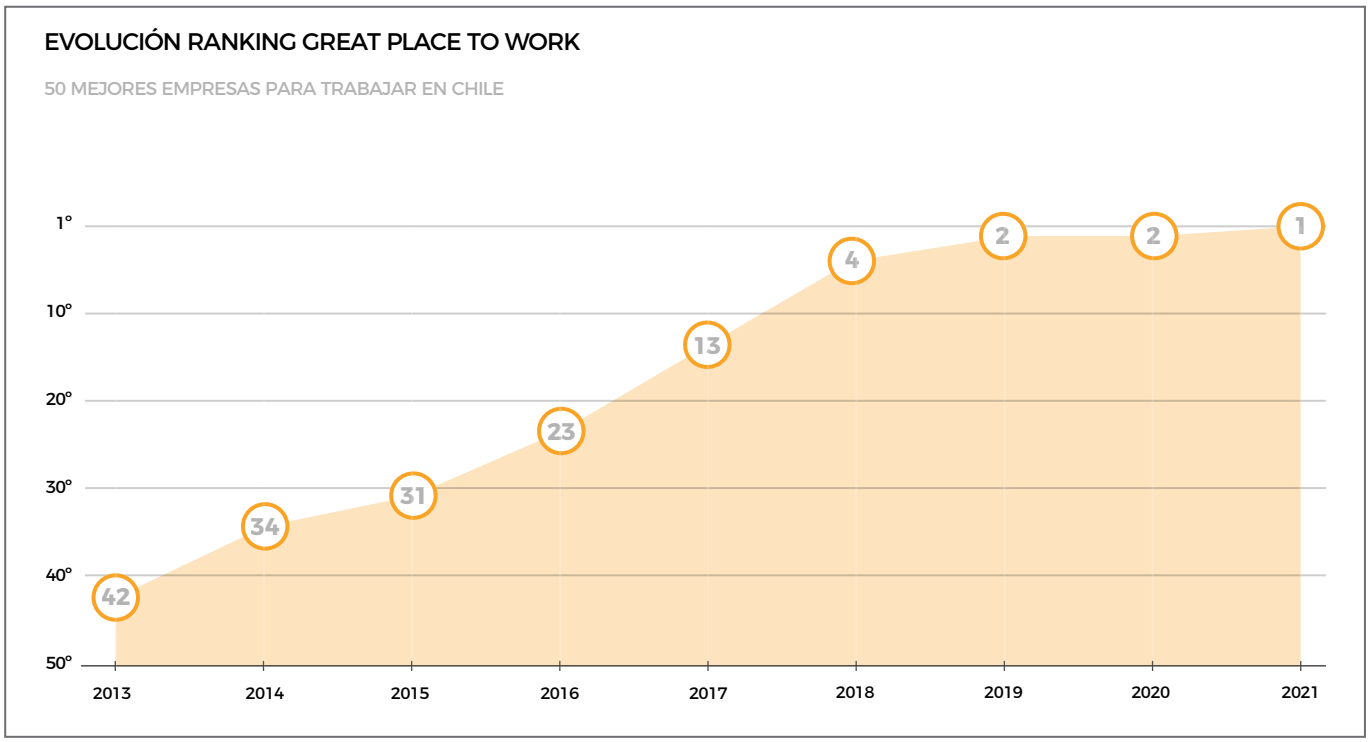
Por otro lado, y gracias a la vinculación con socios estratégicos, se logró la ejecución del plan de sensibilización y toma de conocimiento, el que a través de charlas y reuniones logra que el 55% de la compañía reciba información sobre lenguaje inclusivo, sesgos inconscientes, discapacidad y equidad 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 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 2013 a la fecha.



El 2021 además obtuvimos los siguientes reconocimientos:

- 5° Mejor Lugar para hacer prácticas en Chile según FirstJob, Plataforma de Prácticas y Primeros Trabajos

- 5° 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 de 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.

N°1 Great Place to Work

Grupo Saesa valora y considera a sus personas como un elemento clave para seguir construyendo un proyecto común, siendo en consecuencia una compañía líder en el cuidado de la vida y la salud de sus integrantes. Todo lo anterior se manifiesta en haber obtenido el 1er lugar durante 2021 como la mejor empresa para trabajar en el país.

Grandes obras 2021

NUEVO TRANSFORMADOR EN S/E PUERTO MONTT 220/23 kV 60 MVA (filial STS)

El proyecto cuya secuencia de puesta en servicio comenzó el 18 de diciembre de 2020, finalizó con la entrada en servicio y en operación el 17 de marzo de 2021 con el último paño de transformación, consistió en la instalación de un nuevo equipo de transformación 220/23 kV con una capacidad máxima de 60 MVA en la S/E Puerto Montt. El proyecto incluyó la construcción de los paños de conexión a la barra existente en configuración barra seccionada más transferencia en alta tensión y a una nueva barra en configuración barra seccionada en media tensión. Adicionalmente, se normalizaron los paños de transmisión nacional J5 y J6 correspondientes a la línea 2x220 kV Puerto Montt-Melipulli, lo cual permitió la conexión a la barra de transferencia, aprovechando las sinergias asociadas a la construcción del proyecto zonal mencionado. Adicionalmente, el proyecto incorporó todas las obras civiles y obras necesarias para la ejecución y puesta en servicio del proyecto.

PROYECTO LA MISIÓN (filial STS)

El proyecto cuya puesta en servicio fue en dos etapas, consistió en la construcción de una nueva S/E denominada Remehue en 66 kV la zona norte de Osorno, la cual seccionó la línea 2x66 kV Osorno-La Unión, en configuración barra principal más transferencia utilizando tecnología digital lo cual permitió una reducción en tiempos de ejecución como a su vez en suministros. La puesta en servicio de esta primera etapa se realizó el 21 de febrero de 2021. La segunda etapa consistió en la construcción de una nueva subestación denominada La Misión, ubicada al norponiente de la ciudad de Osorno la cual posee configuración interruptor y medio, también con tecnología digital, incluyendo la instalación de un nuevo equipo de transformación 66/23 kV de capacidad máxima 30 MVA. Adicionalmente, el proyecto incorporó todas las obras civiles y tareas necesarias para la ejecución y puesta en servicio del mismo. También se consideró en esta etapa la construcción de una nueva línea 2x66 kV denominada Remehue-La Misión, de aproximadamente 7,5 km de longitud. La puesta en servicio de esta última etapa y entrada en operación del Proyecto La Misión fue el 13 de junio de 2021.

LÍNEA 2X66 kV LLOLELHUE - LA UNIÓN (filial STS)

El proyecto consistió en la construcción de una nueva línea de transmisión de 2x66 kV Llollelhue-La Unión de aproximadamente 24 km de longitud y con una capacidad máxima de 2x70 MVA con conductor de aluminio tipo AAAC FLINT y construida en torres metálicas. Adicionalmente, el proyecto incorporó todas las obras civiles y tareas necesarias para la ejecución y puesta en servicio del mismo. La puesta en servicio del proyecto fue realizada el 6 de julio de 2021 y su entrada en operación fue reconocida a partir del 27 de julio de 2021.

S/E PE NEGRETE (STS - EX FRONTEL TX)

El proyecto realizado para el cliente WPD, fue energizado a partir del 17 de marzo de 2021 en su principal etapa, finalizando el 20 de marzo con la entrega a la explotación. El proyecto fue parte del contrato con WPD el cual consistió en la construcción de las siguientes obras: Instalación de un nuevo transformador 66/23 kV con capacidad máxima de 50 MVA. Construcción de una barra en 23 kV con capacidad para dos paños de línea, construcción de 1 paño de transformación, construcción de dos paños de línea para generación con mufas para cable aislado. Construcción de una nueva sala de control, sistemas SCADA e instalaciones comunes en S/E Negrete, así como el sistema de control y comunicaciones.

S/E LLAIMA (STS – EX FRONTEL TX)

El proyecto tuvo una puesta en servicio el 27 de julio de 2021 y su entrada en operación fue reconocida a partir del 12 de agosto de 2021. El proyecto que fue parte del Art. 102 decretada como obra urgente, consistió en la construcción de la nueva subestación denominada "Subestación Llaima" la cual se encuentra ubicada a 15 km aproximadamente al sur de la ciudad de Lautaro, en la localidad de Pillanlelbún de la Provincia del Cautín. El proyecto debió seccionar la Línea 1x66 kV Lautaro-Pillanlelbún de propiedad de CGE y además incluyó la instalación de un nuevo equipo de trasformación de 66/23 kV, con capacidad máxima de 16 MVA, con un patio de 66 kV aislado en aire y un patio de 23 kV utilizando celdas Switchgear para la conexión de un paño de transformación y para la conexión de tres alimentadores en 23 kV.

NUEVA S/E SECCIONADORA RÍO TOLTÉN 220 kV (filial SATT)

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. El proyecto 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. Además, 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.

AMPLIACIÓN EN S/E KIMAL (filial SATT)

El proyecto cuya puesta en servicio consistió en cuatro etapas, comenzó 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. El proyecto consistió en la ampliación de la S/E 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.

Reseña Histórica

2021

En julio, STA adquiere de Acciona Energía Global S.L. la sociedad "Tolchén Transmisión SpA", propietaria del sistema de transmisión dedicado Tolpán Mulchén 2x220 kV (Regiones del Bío Bío y la Araucanía) que evacúa la electricidad producida por los Parques Eólicos; San Gabriel (184 MW), Tolpán Sur (73 MW) y Los Olmos (100 MW), actualmente en operaciones y permitirá posteriormente la inyección de la electricidad del Parque Eólico El Alba (42 MW).

Durante el mes de octubre, el Coordinador Eléctrico Nacional adjudica a STA a través de sus filiales los proyectos de obras nuevas: Nueva Línea 2x220 kV Gamboa-Chonchi energizada en 110 kV, tendido del primer circuito (Región de Los Lagos), Nueva S/E Seccionadora Epuleufu" (Región de la Araucanía), Nueva Línea 1x66 kV Angol-Epuleufu" (Regiones del Bío Bío y la Araucanía) y la ampliación en S/E Angol 66 kV (BS)" (Región de la Araucanía).

En noviembre, entra en operación el proyecto "Ampliación S/E Kimal" de SATT en la Región de Antofagasta (antes "Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro).

Durante el mes de diciembre se materializa la fusión por absorción de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS) por parte de Saesa Transmisión S.A., sociedad conocida como "STS 2.0" que luego es adquirida por STA. Con este paso se logra alojar todos los negocios de transmisión de Grupo Saesa al alero de STA para luego dar paso a la división de sus negocios de generación y comercialización en Sagesa y SGA, respectivamente; lo cual ocurrirá durante el año 2022.

En relación al plan de inversiones, se registró un aumento de 29% respecto del año anterior, alcanzando los MM$84.509.-

2020

En junio, STA absorbe a Los Lagos IV para así alojar a las filiales Sagesa y L.T. Cabo Leones. Luego, STA adquiere a STC quien era anteriormente filial de STS. Adicionalmente, se materializó la división de las sociedades Saesa y Frontel, pasando a conformarse las empresas de transmisión; Saesa Transmisión S.A. y Frontel Transmisión S.A., a las cuales les fueron transferidos sus activos relacionados a transmisión (incluyendo las acciones de Saesa en STS), en el marco del cumplimiento de la ley de giro único.

En términos de inversiones reales se pone en servicio la ampliación de la S/E María Elena 220kV (Región de Antofagasta), el segundo circuito de la Sistema de Transmisión Cabo Leones Maitencillo 220 kV (Región de Atacama), y también entra en operación la ampliación de la S/E San Andrés 220 kV (Región de Atacama).

Se realizaron inversiones por un monto de MM$ 65.539.-

2019

Sistema de Transmisión Austral S.A. (STA) es creada el 31 de diciembre de 2019 y nace con el fin de dar cumplimiento a la Ley de giro exclusivo de distribución y como parte de una reorganización interna a nivel de Grupo Saesa que busca separar sus actividades en líneas de negocios. STA busca concentrar todos los negocios de transmisión del Grupo. STA adquiere las sociedades pertenecientes a Saesa como STN, SATT y SGA.

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 instalacio-nes existentes o a valores resultantes de procesos de 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.
DEDICADA	Peajes negociados libremente entre el propietario de las instalaciones de transmisión y usuarios. Tarifa regulada por el uso de instalaciones para el suministro a clientes regulados.

MARCO REGULATORIO

ASPECTOS GENERALES

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

A continuación, se describen las normas más importantes emitidas:

Ley Tokman

En septiembre de 2007, se publica la Ley N°20.220 que perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos, ante el término anticipado de contrato de suministro o la quiebra de una empresa generadora, transmisora o distribuidora.

Ley de Concesiones

Durante octubre de 2013 se publicó la Ley N°20.701, que modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de concesiones.

Ley de Licitación de ERNC

También durante octubre de 2013 fue promulgada la Ley N°20.698 que modifica la Ley N°20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de ERNC, y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

Durante febrero de 2014 se publicó la Ley N°20.726, que modifica la LGSE, con el fin de promover la interconexión de sistemas eléctricos independientes.

Ley de Transmisión

El 20 de julio del 2016 se aprobó la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.

b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.

c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.

d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.

e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Actividades de la Sociedad

Con fecha 31 de diciembre de 2019 entro en vigencia la división de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa), creándose una nueva sociedad denominada Sociedad de Transmisión Austral S.A. con el fin de dar cumplimiento a la Ley de giro exclusivo de distribución y como parte de una reorganización interna a nivel de Grupo Saesa que busca separar sus actividades en líneas de negocios. El capital de la sociedad en ese momento fue la cantidad de M$18.478.798, divido en 9.005.380.049.737 acciones nominativas y sin valor nominal, el capital de la sociedad al cierre del año 2020 fue de M$59.827.336.-

Su giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

En julio del año 2021, STA adquirió la totalidad de las acciones en que está dividido el capital de la sociedad Tolchén Transmisión SpA; propietaria del sistema de transmisión dedicado Tolpán Mulchén 2x220 kV (Regiones del Bío Bío y la Araucanía) que evacúa la electricidad producida por los Parques Eólicos; San Gabriel (184 MW), Tolpán Sur (73 MW) y Los Olmos (100 MW), actualmente en operaciones y permitirá posteriormente la inyección de la electricidad del parque eólico El Alba (42 MW). El monto total de la operación ascendió a la suma de 35.926.830 dólares de los Estados Unidos de América.

Durante el mes de octubre de 2021, el Coordinador Eléctrico Nacional adjudica a STA los proyectos de obras nuevas: Nueva Línea 2x220 kV Gamboa - Chonchi energizada en 110 kV, tendido del primer circuito (Región de Los Lagos), Nueva S/E Seccionadora Epuleufu" (Región de la Araucanía), Nueva Línea 1x66 kV Angol - Epuleufu" (Regiones del Biobío y la Araucanía) y la ampliación en S/E Angol 66 kV (BS)" (Región de la Araucanía).

En noviembre de 2021, entra en operación el proyecto "Ampliación S/E Kimal" de SATT en la Región de Antofagasta (antes "Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro).

Finalmente, durante diciembre de se materializa la fusión por absorción de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS) por parte de Saesa Transmisión S.A., sociedad conocida como "STS 2.0" que luego es adquirida por STA. Con este paso se logra alojar todos los negocios de transmisión debajo de STA para luego dar paso a la división de sus negocios de generación y comercialización en SAGESA y SGA, respectivamente; lo cual se espera ocurra durante el año 2022.

Adicionalmente se acordó un aumento de capital social por la cantidad de 106.292.018.960, mediante la emisión de 20.343.540.014.041 nuevas acciones Serie B nominativas, sin valor nominal. Dichas acciones debían pagarse en dinero efectivo o mediante el aporte en propiedad de acciones, es así como con fecha 28 de diciembre 2021, Inversiones Eléctricas del Sur (matriz del holding), concurre al aumento de capital suscribiendo 29.330.549.384.033 nuevas acciones de pago Serie B nominativas, a un precio de $106.224.144.820 el que fue pagado en el mismo acto por la Sociedad, mediante el aporte en dominio, cesión y transferencia a Sociedad de Transmisión Austral S.A. de la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Sistemas de Transmisión del Sur S.A.

STA, representa un 28,25% del activo de Inversiones Eléctricas del Sur S.A (dueña directa).

TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

Por otro lado, están la compra y venta de materiales que se realiza a valores de precio medio de bodega y los préstamos en cuenta corriente que pagan intereses de mercado y se calculan por el periodo que dure la operación.

CLIENTES PRINCIPALES

Negocios Regulados:

• Sistema Nacional:

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.

• Sistema Zonal:

En STS, empresa dedicada principalmente a la transmisión zonal, un 45% de sus ingresos están concentrados en Saesa, 7% en Enel Generación y un 12% en CGE.

Negocios No Regulados:

• Sistema Dedicado:

Las empresas STN, L.T. Cabo Leones S.A., STC, Tolchén Transmisión SpA y STS, concentran sus ingresos con contrapartes privadas, donde destacan principalmente: Minera Escondida Limitada, Parque Eólico Cabo Leones I, II y III, Hidroeléctrica Ñuble SpA, Hidrobonito S.A,, Parque Eólico El Alba, Parque Eólico San Gabriel, Parque Eólico Los Olmos y Parque Eólico Tolpán Sur.

• Otros Ingresos:

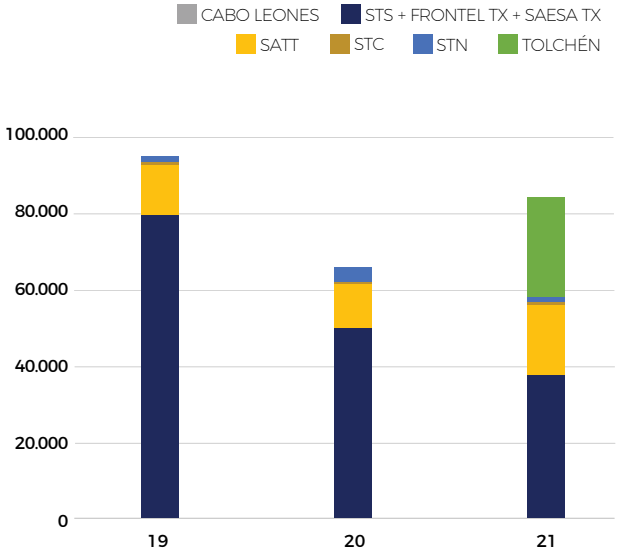
Ingresos relacionados principalmente a la operación y mantenimiento de líneas de transmisión de terceros en la industria minera a través de la filial STN, donde destacan; Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi, Compañía Minera Zaldivar SpA y Corporación Nacional del Cobre de Chile (Codelco).

INVERSIONES

STA realiza un plan quinquenal de inversiones. El plan contempla, por una parte, "inversiones base", que consideran los proyectos necesarios para satisfacer la demanda y crecimiento normal del negocio y por otra, proyectos de rentabilidad. El monto aproximado de inversiones del plan estratégico de STA bordea los MM$76.000, los cuales son financiados con deuda y capital propio, según la política financiera de la empresa.

La inversión total de STA para el año 2021 fue de MM$84.509.

INVERSIONES (en MM$)



PROPIEDADES E INSTALACIONES

Las principales propiedades e instalaciones de Sociedad de Transmisión Austral S.A. al 31 de diciembre de 2021 son las siguientes:

EMPRESA	PRINCIPALES PROPIEDADES	UBICACIÓN	CARACTERÍSTICAS
STN	Línea de Transmisión dedicada 220 kV Kapatur O'Higgins (Dos circuitos)	Región de Antofagasta	136 km
	Subestación Kapatur	Región de Antofagasta	Seccionadora
STS	Subestación Melipulli	Puerto Montt	240 MVA
	Subestación Osorno	Osorno	90 MVA
	Subestación Puerto Montt	Puerto Montt	60 MVA
	Subestación Negrete	Negrete	66 MVA
	Subestación Pilauco	Osorno	120 MVA
	Subestación Picarte	Valdivia	60 MVA
	Subestación Valdivia	Valdivia	120 MVA
	Subestación Cholguán	Cholguán	50 MVA
	Subestación La Unión	La Unión	42 MVA
	Subestación Degan	Cruce Dalcahue, Chiloé	40 MVA
	Subestación Barro Blanco	Osorno	50 MVA
	Subestación Los Lagos	Los Lagos	16 MVA
	Subestación Paranal	Paposo	30 MVA
	Subestación Armazones	Paranal-Armazones	10 MVA
	Otras Subestaciones	Distintas localidades entre las provincias de Ñuble y Chiloé	2.064 MVA
	Total Líneas de Transmisión	Regiones de Atacama, Bio Bio, La Araucanía, Los Ríos y Los Lagos	1.270 km
STC	Línea de Transmisión dedicada 220 kV San Fabián Ancoa	Región de Ñuble	121 km
CABO LEONES	Línea dedicada Maitencillo 220 kV Cabo Leones (Dos circuitos)	Región de Atacama	219 km
SATT	Subestación María Elena	Región de Antofagasta	80 MVA
	Subestaciones Kimal	Región de Antofagasta	Seccionadora
	Subestaciones San Andrés	Región de Atacama	Seccionadora
	Subestaciones Río Toltén	Región de La Araucanía	Seccionadora

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.

Factores de Riesgo

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 3.3 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 detalla como principales fuentes de cambios regulatorios del último tiempo lo siguiente:

• Proceso de revisión, discusión y consulta pública de modificaciones a la Ley General de Servicios Eléctricos (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 instalaciones 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 tarifarios que 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 y sus filiales se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

Los flujos de la Sociedad y sus filiales, 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 LÍQUIDA 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. Los ajustes de la primera adopción a IFRS, no forman parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

Esta política de cálculo de la utilidad líquida distribuible es aplicable a partir del año 2010, tras acuerdo en sesión de directorio de fecha 7 de octubre de 2010 y conforme a lo estipulado en la Circular N°1.945 de fecha 29 de septiembre de 2009 de la ex Superintendencia de Valores y Seguros, hoy Comisión para el Mercado Financiero.

En razón a lo anterior la utilidad líquida distribuible por el ejercicio 2021 asciende a M$23.740.592.-

DIVIDENDOS

Los dividendos pagados por la Sociedad los últimos 2 años son los siguientes:

DETALLE DIVIDENDOS

DIVIDENDO	FECHA DE PAGO	$ POR ACCIÓN MONEDA HISTÓRICA	IMPUTADO EJERCICIO
Final N°1	30-05-2020	0,0000684841	2019
Final N°2	28-05-2021	0,0000002595	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 0,00000071278200 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 que representa el 100% de la utilidad y significa un pago de USD 27.337.122.- y un dividendo adicional de USD 3.622.114.-

Para los próximos años se espera repartir dividendos equivalentes al 30% de la utilidad.

CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de diciembre de 2021 ascendía a M$166.064.578 distribuido en 38.339.699.412.062 acciones suscritas y pagadas.

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 22.758.099.-

REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

DIRECTORIO

En conformidad a lo dispuesto en 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 señores Waldo Fortín Cabezas, Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe han renunciado a la remuneración que les correspondía por el ejercicio del cargo de Director de Eléctricas y sus filiales. Por lo tanto, sólo los siguientes Directores recibieron remuneraciones fijas por el ejercicio de sus funciones, y corresponden a dietas de asistencia:

REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO (M$)

	2021	2020
Iván Díaz-Molina	1.790	1.718
Jorge Lesser García-Huidobro	1.790	1.718
TOTAL	3.580	3.436

*Considera remuneraciones pagadas por STS. Las filiales; STN, SATT, STC, Tolchén Transmisión SpA y L.T. Cabo Leonés S.A no realizaron pago de remuneraciones.

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

EJECUTIVOS PRINCIPALES

MM$	2021	2020
REMUNERACIONES FIJAS	597	604
INCENTIVOS VARIABLES	210	249
TOTAL	807	853

*Considera remuneraciones pagadas por STS, STN y STC.

En tanto el año 2021 se registraron MM$67 en pagos por concepto de indemnización por años de servicios por parte de STC.

La Sociedad tiene establecido para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas, pagándose un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo en el primer trimestre del año siguiente.

Los ejecutivos principales no poseen porcentajes de participación en la propiedad de la Sociedad ni su matriz.

DOTACIÓN PERSONAL

Al 31 de diciembre de 2021, la sociedad cuenta con la siguiente dotación de personal:

	2021
GERENCIA Y EJECUTIVOS PRINCIPALES	7
PROFESIONALES Y TÉCNICOS	187
ADMINISTRATIVOS Y ELECTRICISTAS	173
TOTAL	367

*Considera la dotación de personal de las filiales; STS, STN y STC.

INFORMACIÓN FINANCIERA

POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

La Sociedad y sus Filiales continuarán su estrategia de desarrollo a través del fortalecimiento de los negocios en que participan actualmente, consolidando su posición de distribuidoras, transmisora y generadoras ya sea dentro o fuera de su zona de concesión, y la búsqueda de nuevas oportunidades que se presenten en el ámbito de los servicios públicos y la venta de productos y servicios asociados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, así como negocios complementarios que están asociados al uso de la extensión de la red de contacto de clientes que tienen las empresas en el sur de Chile.

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, sus filiales y relacionadas. 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 y sus filiales poseen 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.

POTENCIALES
BARRA AT

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 $0,0000002595 por acción para STA, 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 2020, 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 38.352.690.042.070 para STA, lo que significa un pago total de MUSD4.673 para STA.

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.

Adquisición de Tolchén Transmisión SpA

El 9 de julio de 2021, Sociedad de Transmisión Austral adquirió la totalidad de las acciones en que está dividido el capital de la sociedad Tolchén Transmisión SpA El monto total de la operación ascendió a la suma de 35.926.830 dólares de los Estados Unidos de América, el cual se distribuye entre el pago de las acciones emitidas por Tolchén Transmisión SpA de determinadas deudas que esta mantenía con Acciona Energía Chile S.A.

Inscripción Saesa Transmisión en Registro de Valores

El 19 de noviembre de 2021, los apoderados de las empresas filiales de Sociedad de Transmisión Austral S.A.; Saesa Transmisión S.A., Sistemas de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A. otorgaron una misma y única escritura pública declarativa, en virtud de la cual se dejó constancia del cumplimiento de todas y cada una de las condiciones suspensivas a las que se encontraba sujeta la efectividad de la fusión entre éstas. Entre las condiciones suspensivas de la efectividad de la fusión se encontraba la inscripción de Saesa Transmisión S.A en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado

Financiero, la que consta certificado número 446, emitido con fecha 17 de noviembre 2021.

Inscripción Saesa Transmisión en Registro de Valores

Con fecha 1 de diciembre de 2021 surtió sus efectos la fusión de las empresas filiales de Sociedad de Transmisión Austral S.A.; Sistemas de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A. en Saesa Transmisión S.A., adquiriendo Saesa Transmisión S.A todos los activos y pasivos de Sistemas de Transmisión del Sur S.A y Frontel Transmisión S.A., y sucediéndolas en todos sus derechos y obligaciones, incluyendo los bonos emitidos por Sistemas de Transmisión del Sur S.A. con anterioridad a dicha fecha. Asimismo, en dicha fecha se incorporaron a Saesa Transmisión S.A. la totalidad de los accionistas y patrimonio de Sistemas de Transmisión del Sur S.A y Frontel Transmisión S.A, las que, como consecuencia de lo anterior, se disolvieron de pleno derecho, sin necesidad de efectuarse su liquidación.

En esta misma fecha, y conjuntamente con la fusión, surtió efectos la modificación de estatutos sociales de Saesa Transmisión S.A. aprobada en la junta extraordinaria respectiva, consistente en el cambio de nombre de Saesa Transmisión S.A. a "Sistemas de Transmisión del Sur S.A.", pudiendo utilizar el nombre de fantasía "STS" para fines de publicidad o propaganda.

Aumento de capital STA, mediante el aporte de la propiedad de STS por parte de Inversiones Eléctricas del Sur

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad de Transmisión Austral S.A., celebrada con fecha 20 de diciembre de 2021, se acordó, entre otras materias, un aumento de capital social por la cantidad de $106.292.018.960, mediante la emisión de 20.343.540.014.041 nuevas acciones Serie B nominativas, sin valor nominal. Dichas acciones debían pagarse en dinero efectivo o mediante el aporte en propiedad de acciones de la sociedad Sistem de Transmisión del Sur S.A.

Posteriormente, con fecha 28 de diciembre de 2021, la matriz de la Sociedad Inversiones Eléctricas del Sur concurrió al aumento de capital de Sociedad de Transmisión Austral S.A., suscribiendo 29.330.549.384.033 nuevas acciones de pago Serie B nominativas, a un precio de $106.224.144.820 o $0,005225 por acción, el cual fue pagado en el mismo acto por la Sociedad, mediante el aporte en dominio, cesión y transferencia a Sociedad de Transmisión Austral S.A. de la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Sistemas de Transmisión del Sur S.A., que corresponden a las siguientes: (i) 416.201.830 acciones Serie A emitidas por Sistema de Transmisión del Sur S.A. de propiedad de la Sociedad; y (ii) 10.078.001.466.896 acciones Serie B emitidas por Sistema de Transmisión del Sur S.A. de propiedad de la Sociedad.

STA y sus filiales

STA y sus filiales participan en negocios regulados a través de los sistemas de transmisión zonal y nacional. Adicionalmente, participan en negocios no regulados a través del sistema de transmisión dedicado y prestando servicios de O&M a los sistemas de transmisión de terceros, especialmente empresas mineras.

sta GRUPO SAESA Sistema de Transmisión Austral S.A.

sts GRUPO SAESA

stn GRUPO SAESA Sistema de Transmisión del Norte

stc GRUPO SAESA Sistema de Transmisión del Centro

satt GRUPO SAESA Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

L.T. CABO LEONES
Línea de Transmisión

Tolchén Transmisión

Zonas de Operaciones y Presencia de la Empresa

La presencia de STA y sus filiales se extiende a través de todo el país. Si bien, históricamente la operación de los negocios de transmisión se han concentrado en la zona sur del país, la estrategia de crecimiento en este negocio se ha expandido al norte y centro del pais

1 **STS**
Zona de Operaciones: Regiones de Atacama, El Bío Bío, La Araucanía, Los Lagos y Los Ríos (incluye Paranal y Armazones).
Líneas: 220-110-66-23 kV / 1.269,7 km

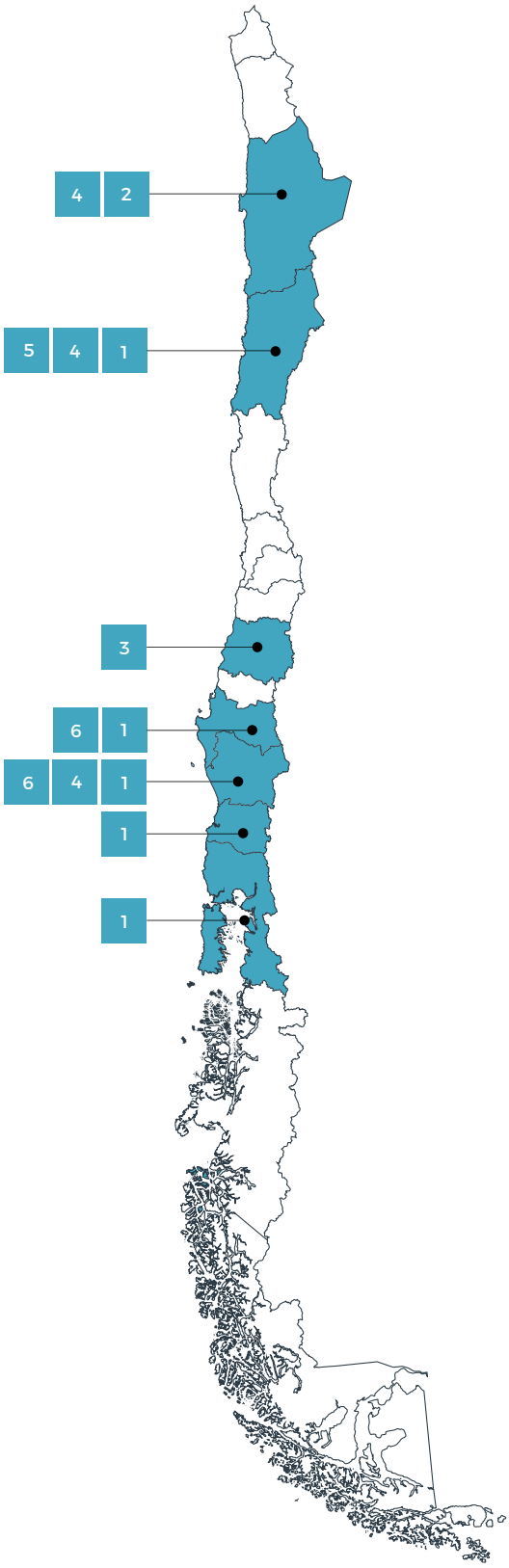
2 **STN**
Zona de Operaciones: Región de Antofagasta (Kapatur).
Actividad: Proyectos de Transmisión.

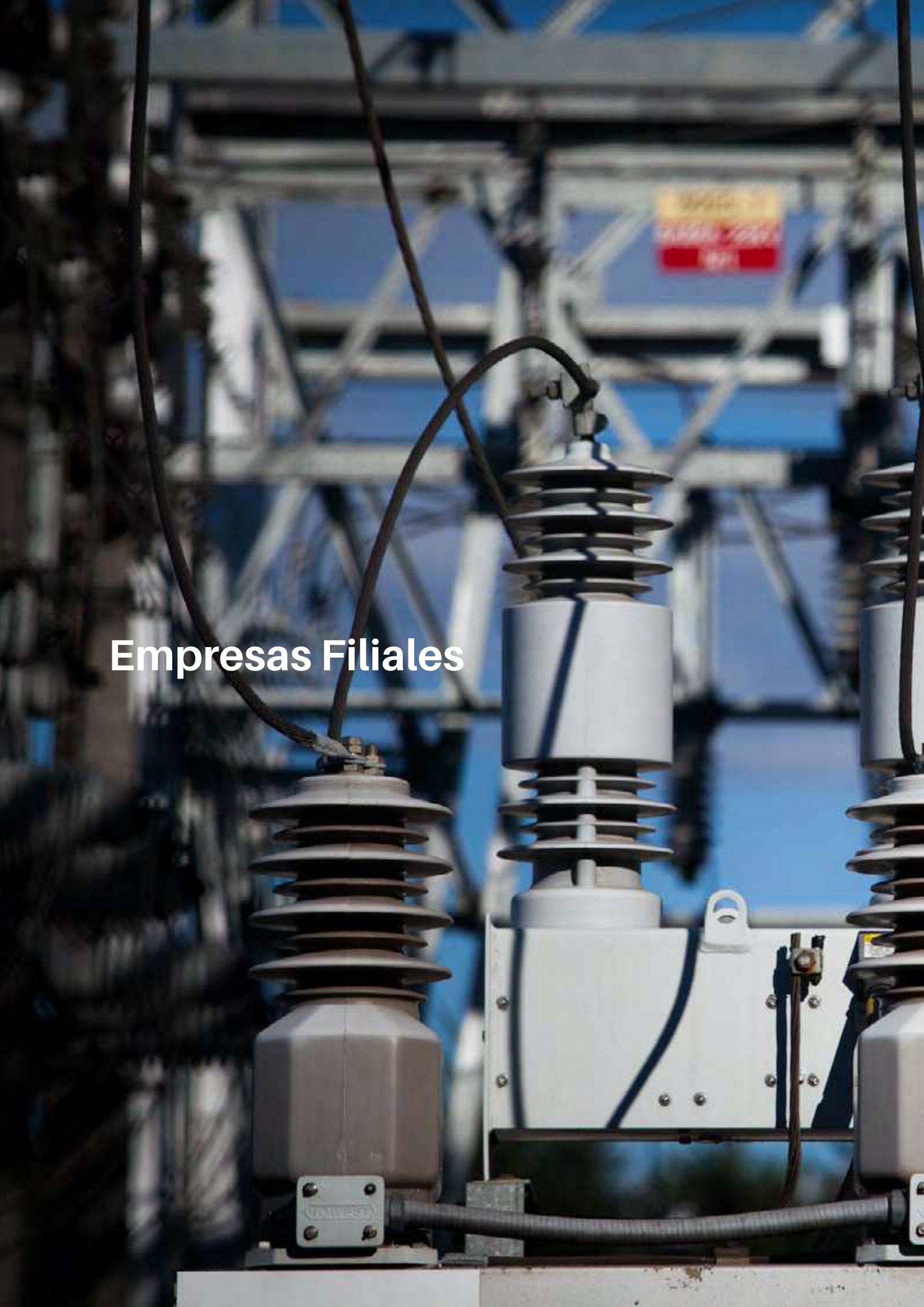
3 **STC**
Zona de Operaciones: Región de Ñuble.
Actividad: Proyectos de transmisión.

4 **SATT S.A.**
Zona de Operaciones: Regiones de Antofagasta, Atacama y La Araucanía (María Elena, Kimal, Seccionadora San Andrés, S/E Río Toltén).
Actividad: Proyectos de transmisión.

5 **L.T. CABO LEONES**
Zona de Operaciones: Región de Atacama (Maitencillo, Cabo Leones N1 y N2).
Actividad: Proyectos de transmisión.

6 **TOLCHÉN**
Zona de Operaciones: Regiones de Bío Bío y La Araucanía.
Actividad: Transmisión de energía eléctrica.





Empresas Filiales

Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Naturaleza jurídica: Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado: M$74.797.788.-

Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 99,8% (Indirecta)

La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía a empresas generadoras, que tienen contratos de suministros con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos, entre las cuales se encuentran Saesa, Frontel y cooperativas eléctricas. Las principales generadoras atendidas por STS son Puyehue y Capullo. STS presta servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

Estos 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 están estipulados en el Decreto Supremo N°14 del Ministerio de Energía, que fija las tarifas de subtransmisión, publicado en el Diario Oficial del 09 de abril de 2013. Con fecha 31 de mayo de 2012, se acordó la fusión por incorporación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. ("antigua STS"), en la Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (actual STS), manteniéndose esta última como continuadora legal. Con motivo de lo anterior se incorporaron a Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. todos los activos y pasivos de la antigua STS, y la sociedad fusionada pasó a denominarse también Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS.

Con fecha 4 de marzo de 2015, Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Eléctrica Puntilla S.A. constituyeron la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., "STC", cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

En junio 2020, STS vende a STA 50.000 de sus acciones en STC, quedando STA con un 99,9% de la propiedad de STC.

En diciembre de 2020, producto de la división de Saesa enmarcada dentro del proceso de restructuración corporativa, los activos de STS fueron traspasados a Saesa Transmisión S.A. pasando a ser filial de esta última.

Con fecha 01 de diciembre 2021, surtió sus efectos la fusión de Sistemas de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A. en Saesa Transmisión S.A., adquiriendo Saesa Transmisión S.A. todos los activos y pasivos de Sistemas de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A., y sucediéndolas en todos sus derechos y obligaciones. Asimismo, en dicha fecha se incorporaron a Saesa Transmisión S.A. la totalidad de los accionistas y patrimonio de Sistemas de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A., las que, como consecuencia de lo anterior, se disolvieron de pleno derecho, sin necesidad de efectuarse su liquidación. Cabe destacar que la nueva sociedad que surgió producto de esta fusión, adoptó finalmente el nombre de STS (Sistema de Transmisión del Sur S.A.).

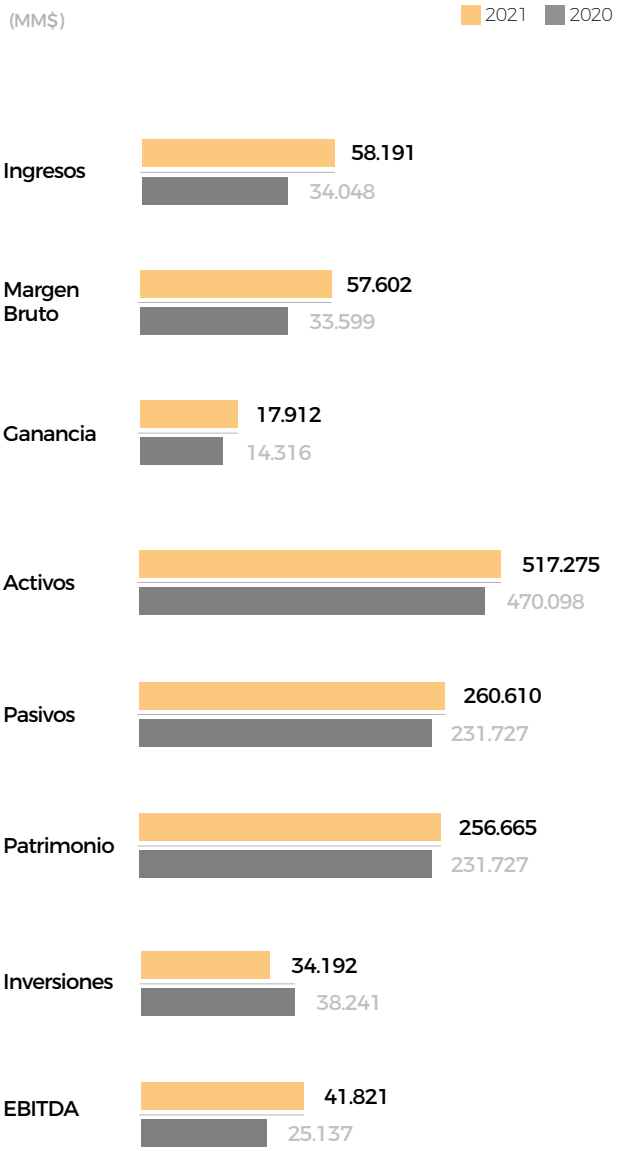
Posteriormente, con fecha 28 de diciembre de 2021, Inversiones Eléctricas del Sur (mayor accionista de la sociedad hasta ese momento) concurre al aumento de capital de Sociedad de Transmisión Austral S.A., (STA) suscribiendo 29.330.549.384.033 nuevas acciones de pago Serie B nominativas, a un precio de $106.224.144.820 o $0,005225 por acción, el que fue pagado en el mismo acto por la Sociedad, mediante el aporte en dominio, cesión y transferencia a Sociedad de Transmisión Austral S.A. de la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Sistemas de Transmisión del Sur S.A., de esta forma el accionista principal de STS pasa a ser Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)

Durante el año 2021, STS realizó inversiones por MM$37.544, destinadas a nuevos proyectos y a optimizar sus actuales instalaciones.

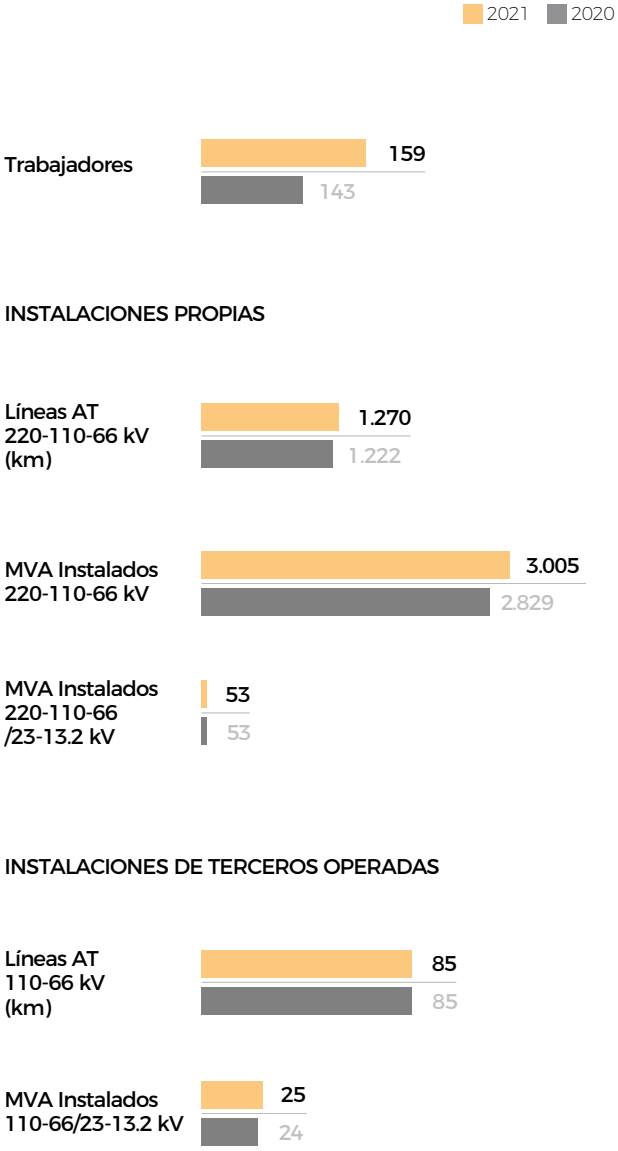
STS representa un 59,70% del activo de Sociedad de Transmisión Austral (STA), dueña directa.

ANTECEDENTES FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(MM$)



ANTECEDENTES OPERACIONALES



* Año 2020 considera inversiones proforma.

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN DEL CENTRO S.A.

Naturaleza jurídica: Sociedad Anónima Cerrada
Capital Suscrito y Pagado: M$23.238.005
Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 99,9% (Indirecta)

Con fecha 4 de marzo de 2015, Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Eléctrica Puntilla S.A. constituyeron la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC), cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

La participación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. en la Sociedad es de un 50,1%, mientras que Eléctrica la Puntilla vende a Inversiones los lagos IV Ltda. su participación de 49,9% en el mes de octubre 2019, quedando esta última como propietaria de las acciones.

Producto de la fusión de Inversiones los Lagos IV Ltda. en Sociedad de Transmisión Austral S.A. ("STA"), la totalidad de las acciones que la primera tenía en STC fueron asignadas a STA, quedando con 49.900 acciones.

Con fecha 01 de junio de 2020 Sistema de Transmisión del Sur S.A. celebró un contrato de compraventa de acciones en virtud del cual vendió, cedió y transfirió a Sociedad de Transmisión Austral S.A. ("STA") 50.000 acciones emitidas por Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") de las que era titular, lo que corresponde a un 50% del capital emitido por dicha sociedad, manteniendo 100 acciones en su poder, que corresponden a un 0,1%.

STC al cierre del ejercicio 2021 realizó inversiones por MM$336.

La sociedad representa un 6,90% del activo de Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
ACTIVOS		
Activos Corrientes	310.869	5.271.659
Activos No Corrientes	71.893.888	58.810.246
TOTAL ACTIVOS	72.204.757	64.081.905

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	802.155	1.856.585
Pasivos No Corrientes	41.765.670	37.288.950
TOTAL PASIVOS	42.567.825	39.145.535
TOTAL PATRIMONIO NETO	29.636.932	24.936.370
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	72.204.757	64.081.905

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Margen Bruto	3.568.060	3.178.317
(PÉRDIDA) GANANCIA ANTES DE IMPUESTO	(36.445)	709.091
Impuesto a las Ganancias	5.792	(182.694)
(PÉRDIDA) GANANCIA	(30.653)	526.397

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	8.261.246	2.769.496
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(366.079)	(846.324)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(7.859.728)	(1.855.862)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(288)	(1.063)
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO	35.151	66.247
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	68.357	2.110
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	103.508	68.357

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Saldo Inicial Reexpresado	24.936.371	25.747.598
Cambios en Patrimonio	4.700.561	(811.227)
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL	29.636.932	24.936.371

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.

Naturaleza jurídica: Sociedad Anónima Cerrada
Capital Suscrito y Pagado: M$16.630.018
Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 100% (Indirecta)

Con fecha 11 de septiembre de 2014, la filial Saesa y Alusa Ingeniería Limitada (actual Alumini Ingeniería Limitada) constituyeron Sistema de Transmisión del Norte S.A. (STN), cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión y transporte de energía.

Posteriormente, en enero de 2017, Alumini Ingeniería Ltda., vende su participación accionaria a Sistema de Transmisión del Sur S.A.

De esta forma la participación de Saesa en la sociedad es de un 90%, mientras que la participación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. es de un 10%.

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 90% de participación societaria en STN, que anteriormente poseía Sociedad Austral de Electricidad S.A.

STN al cierre del ejercicio 2021 realizó inversiones por MM$1.451 y alcanzo un EBITDA de MM$6.410.

La sociedad representa un 6,14% del activo de Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
ACTIVOS		
Activos Corrientes	8.041.240	8.635.015
Activos No Corrientes	58.405.974	49.211.203
TOTAL ACTIVOS	66.447.214	57.846.218

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	3.021.018	3.005.132
Pasivos No Corrientes	34.147.750	31.174.374
TOTAL PASIVOS	37.168.768	34.179.506
TOTAL PATRIMONIO NETO	29.278.446	23.666.712
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	66.447.214	57.846.218

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Margen Bruto	14.845.974	8.685.036
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO	2.446.235	3.709.157
Impuesto a las Ganancias	(553.919)	(959.318)
GANANCIA	1.892.316	2.749.839

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	7.874.737	4.252.402
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(2.830.531)	(4.208.252)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(4.786.195)	280.746
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	5.683	(131)
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	263.964	324.765
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Saldo Inicial	331.189	6.424
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	594.883	331.189

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Saldo Inicial Reexpresado	23.666.712	23.011.710
Cambios en Patrimonio	5.611.734	655.002
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL	29.278.446	23.666.712

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Naturaleza jurídica: Sociedad Anónima Cerrada
Capital Suscrito y Pagado: M$16.654.377
Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 100% (Indirecta)

Con fecha 15 de octubre de 2015, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa), con un 99,9% y su filial Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS) con un 0,1%, constituyeron Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT), 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.

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 5,73% del activo de Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)

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

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
ACTIVOS		
Activos Corrientes	9.397.381	8.704.951
Activos No Corrientes	111.870.610	76.405.290
TOTAL ACTIVOS	121.267.991	85.110.241

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	8.206.610	9.566.027
Pasivos No Corrientes	88.461.809	55.183.234
TOTAL PASIVOS	96.668.419	64.749.261
TOTAL PATRIMONIO NETO	24.599.572	20.360.980
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	121.267.991	85.110.241

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Margen Bruto	5.581.921	4.877.983
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO	3.447.362	4.451.809
Impuesto a las Ganancias	(975.753)	(1.149.806)
GANANCIA	2.471.609	3.302.003

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	6.150.319	3.802.969
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(17.474.792)	(14.474.499)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	11.461.752	11.172.150
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	3.237	(28.491)
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO	140.516	472.129
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	475.692	3.563
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	616.208	475.692

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Saldo Inicial Reexpresado	20.360.980	2.122.094
Cambios en Patrimonio	4.238.592	18.238.886
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL	24.599.572	20.360.980

L.T. CABO LEONES

Línea de ***Transmisión***

LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.

Naturaleza jurídica: Sociedad Anónima Cerrada
Capital Suscrito y Pagado: M$10.042
Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 99,99%
(Directa e Indirecta)

Con fecha 19 de julio de 2016, Sagesa S.A. en conjunto con Inversiones Eléctricas del Sur adquieren la Sociedad Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., titular del proyecto adicional "Línea de transmisión Cabo Leones Maitencillo 2x220 kV" de 110 km con participaciones de 99,9% y 0,01% respectivamente.

Su giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

L.T. Cabo Leones S.A. representa un 3,36% del activo de Sagesa S.A.

Durante el ejercicio 2021 L.T. Cabo Leones S.A. realizó inversiones por MM$158.- y alcanzó un EBITDA de MM$4.170.-

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
ACTIVOS		
Activos Corrientes	1.040.447	7.432.848
Activos No Corrientes	45.004.789	38.223.731
TOTAL ACTIVOS	46.045.236	45.656.579

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	1.148.205	11.064.798
Pasivos No Corrientes	41.294.807	33.140.870
TOTAL PASIVOS	42.443.012	44.205.668
TOTAL PATRIMONIO NETO	3.602.224	1.450.911
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	46.045.236	45.656.579

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Margen Bruto	4.260.121	4.427.852
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO	2.208.133	2.747.264
Impuesto a las Ganancias	(669.013)	(683.210)
GANANCIA	1.539.120	2.064.054

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	10.321.384	1.265.356
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	(334.915)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(10.317.352)	(882.362)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(408)	(1.569)
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO	3.624	46.510
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	53.355	6.845
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	56.979	53.355

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020)

M$	31-DIC-2021	31-DIC-2020
Saldo Inicial Reexpresado	1.450.911	1.448.068
Cambios en Patrimonio	2.151.313	2.843
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL	3.602.224	1.450.911

Tolchén Transmisión

TOLCHÉN TRANSMISIÓN SpA

Naturaleza jurídica: Sociedad por Acciones
Capital Suscrito: M$196.685
Participación Inv. Eléctricas del Sur S.A.: 100% (Indirecta)

En el año 2021, Sistema de Transmisión Austral S.A. ("STA"), adquiere la totalidad de las acciones de la sociedad Tolchén Transmisión SpA, sociedad que pertenecía al grupo empresarial español Acciona.

La sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 05 de agosto de 2014, bajo el RUT 76.389.448-7, y su objeto social es la transmisión de energía eléctrica mediante una línea de transmisión de 2x220 kV en operación desde el 2020 que permite la conexión de fuentes de generación de energía renovable.

Su propósito es evacuar las siguientes centrales eólicas:

San Gabriel: Parque eólico de 183 MW propiedad de Acciona, en funcionamiento.

Tolpán: Parque eólico de 84 MW propiedad de Acciona, en funcionamiento.

El Alba: Un parque eólico de 42 MW propiedad de Acciona, se espera COD en enero de 2023.

Los Olmos: Un parque eólico de 100 MW propiedad de AES Gener, en funcionamiento.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021)

M$	31-DIC-2021
ACTIVOS	
Activos Corrientes	622.764
Activos No Corrientes	29.213.909
TOTAL ACTIVOS	29.836.673

M$	31-DIC-2021
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	
Pasivos Corrientes	465.310
Pasivos No Corrientes	27.794.512
TOTAL PASIVOS	28.259.822
TOTAL PATRIMONIO NETO	1.576.851
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	29.836.673

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021)

M$	31-DIC-2021
Margen Bruto	1.215.247
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTO	467.471
Impuesto a las Ganancias	624.393
GANANCIA (PÉRDIDA)	1.091.864

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021)

M$	31-DIC-2021
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	780.126
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(713.484)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO	66.642
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	-
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	66.642

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021)

M$	31-DIC-2021
Patrimonio Inicial	-
Cambios en Patrimonio	1.576.851
SALDO FINAL PERÍODO ACTUAL	1.576.851

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 (ex Superintendencia de Valores y Seguros), 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

Jorge Lesser García-Huidobro / 6.443.633-3
VICEPRESIDENTE

Juan Ignacio Parot B. / 7.011.905-6
DIRECTOR TITULAR

Waldo Fortín Cabezas / 4.556.889-K
DIRECTOR TITULAR

Jonathan Reay / Extranjero
DIRECTOR TITULAR

Stacey Purcell / Extranjero
DIRECTOR TITULAR

Christopher Powell / Extranjero
DIRECTOR TITULAR

Ashley Munroe / Extranjero
DIRECTOR TITULAR

Francisco Alliende Arriagada / 6.379.874-6
GERENTE GENERAL

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.

Estados financieros consolidados 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 de Transmisión Austral S.A.

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

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera 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 consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con 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 consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la 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 tipo de 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 consolidados.

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.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad de Transmisión Austral S.A. al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (proforma) 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").

Énfasis en un asunto – Aumento de capital y estados financieros proforma

Como se indica en Nota 1, el 28 de diciembre de 2021 la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B, el que fue suscrito y pagado por la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte del total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS), la cual con fecha 1 de diciembre de 2021 realizó una fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), en Saesa Transmisión S.A., constituyéndose como la continuadora legal, y procediendo a cambiar su razón social a Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Como se explica en Nota 2.4, la Sociedad presenta estados financieros proforma por el año comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2020, para presentar la posición consolidada de la Sociedad como si la incorporación de la mencionada filial fusionada hubiera ocurrido el 1 de enero de 2020. Las bases de preparación de estos estados financieros proforma se señalan en la mencionada Nota.

Como se explica en Nota 37, con fecha 21 de enero de 2022, Sociedad de Transmisión Austral S.A. ("STA") ha colocado en los mercados internacionales bonos por un monto total de US$390.000.000.

Marzo 30, 2022
Santiago, Chile

María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

Estados Financieros Clasificados Consolidados

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

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

En miles de pesos chilenos – M$

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificado
Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
(En miles de pesos chilenos – M$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2021 M$	Proforma 31/12/2020 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.964.417	1.458.987
Otros activos financieros corrientes	15	174.202	147.556
Otros activos no financieros corrientes	-	1.169.233	933.138
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	24.155.689	32.865.595
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	4.119.150	3.289.674
Inventarios corrientes	-	3.196.824	2.880.479
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	7.922.831	15.276.091
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		**42.702.346**	**56.851.520**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	13	99.710.294	74.322.602
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**142.412.640**	**131.174.122**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	-	32.960	38.960
Cuentas por cobrar no corrientes	7	11.549.737	394.924
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	4.188.484	5.011.334
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	64.411.025	51.987.297
Plusvalía	11	76.854.698	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	12	627.502.406	512.928.353
Activos por derecho de uso	-	1.283.851	1.363.138
Activos por impuestos diferidos	14	29.110.771	17.853.471
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		**814.933.932**	**665.296.128**
TOTAL ACTIVOS		**957.346.572**	**796.470.250**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificado
Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
(En miles de pesos chilenos – M$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2021 M$	Proforma 31/12/2020 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	724.835	15.681.535
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	329.609	196.664
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	24.137.477	18.310.513
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	10.183.903	6.475.257
Otras provisiones corrientes	-	2.081.521	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	1.478.961	11.190.548
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	767.047	1.548.563
Otros pasivos no financieros corrientes	18	556.881	743.868
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		**40.260.234**	**54.598.652**
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	29.276.287	21.232.096
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**69.536.521**	**75.830.748**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	125.340.559	117.546.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.482.146	1.355.567
Cuentas por pagar no corrientes	16	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	331.055.584	224.761.386
Pasivo por impuestos diferidos	14	55.872.726	52.194.012
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	1.921.240	2.059.727
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	11.543.595	10.375.887
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		**527.546.332**	**408.292.791**
TOTAL PASIVOS		**597.082.853**	**484.123.539**
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	19	166.064.578	166.051.481
Ganancias (pérdidas) acumuladas	19	35.638.738	28.624.896
Otras reservas	19	157.929.718	117.209.514
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**359.633.034**	**311.885.891**
Participaciones no controladoras	-	630.685	460.820
PATRIMONIO TOTAL		**360.263.719**	**312.346.711**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**957.346.572**	**796.470.250**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultado Integrales, por Naturaleza
Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
(En miles de pesos chilenos – M$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021 31/12/2021	Proforma 01/01/2020 31/12/2020
		M$	M$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	18	78.687.069	52.420.988
Otros ingresos	18	9.011.252	5.548.228
Materias primas y consumibles utilizados	-	(625.268)	(452.531)
Gastos por beneficios a los empleados	19	(9.778.818)	(6.538.641)
Gasto por depreciación y amortización	20	(12.050.804)	(9.992.352)
Otros gastos, por naturaleza	21	(17.356.712)	(7.822.050)
Otras ganancias (pérdidas)	-	18.780	217.600
Ingresos financieros	22	71.829	108.056
Costos financieros	22	(6.987.800)	(6.110.497)
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	-	16.295	105.373
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	22	(2.311.573)	1.670.020
Resultados por unidades de reajuste	22	(6.895.880)	(2.702.785)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		**31.798.370**	**26.451.409**
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	14	(7.368.457)	(8.084.713)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		**24.429.913**	**18.366.696**
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	13	(689.321)	2.126.276
Ganancia (pérdida)		**23.740.592**	**20.492.972**
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	23.698.984	20.474.289
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	41.608	18.683
Ganancia (pérdida)		**23.740.592**	**20.492.972**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales
Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
(En miles de pesos chilenos – M$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2021 31/12/2021 M$	Proforma 01/01/2020 31/12/2020 M$
Ganancia (pérdida)		**23.740.592**	**20.492.972**
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		464.179	(71.925)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		32.999	14.434
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**497.178**	**(57.491)**
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		14.502.021	3.402.802
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		**14.502.021**	**3.402.802**
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		7.873	(203.641)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**7.873**	**(203.641)**
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**14.509.894**	**3.199.161**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**15.007.072**	**3.141.670**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(125.329)	19.420
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**(125.329)**	**19.420**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(2.126)	54.983
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		**(2.126)**	**54.983**
Otro resultado integral		**14.879.617**	**3.216.073**
Resultado integral		**38.620.209**	**23.709.045**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		38.052.261	23.709.930
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		567.948	(885)
Resultado integral		**38.620.209**	**23.709.045**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(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	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	**166.051.481**	**8.598.247**	**106.817**	**(50.977)**	**108.555.427**	**117.209.514**	**28.624.896**	**311.885.891**	**460.820**	**312.346.711**
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	**166.051.481**	**8.598.247**	**106.817**	**(50.977)**	**108.555.427**	**117.209.514**	**28.624.896**	**311.885.891**	**460.820**	**312.346.711**
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	23.698.984	23.698.984	41.608	23.740.592
Otro resultado integral	-	14.502.021	5.747	(154.491)	-	14.353.277	-	14.353.277	526.340	14.879.617
Total Resultado integral	**-**	**14.502.021**	**5.747**	**(154.491)**	**-**	**14.353.277**	**23.698.984**	**38.052.261**	**567.948**	**38.620.209**
Emisión de patrimonio	13.097	-	-	-	-	-	-	13.097	-	13.097
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(16.685.142)	(16.685.142)	-	(16.685.142)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	26.366.927	26.366.927	-	26.366.927	(398.083)	25.968.844
Total Cambios en el patrimonio	**13.097**	**14.502.021**	**5.747**	**(154.491)**	**26.366.927**	**40.720.204**	**7.013.842**	**47.747.143**	**169.865**	**47.917.008**
Patrimonio final al 31/12/2021	**166.064.578**	**23.100.268**	**112.564**	**(205.468)**	**134.922.354**	**157.929.718**	**35.638.738**	**359.633.034**	**630.685**	**360.263.719**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(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	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio inicial al 01/01/2020	**124.702.945**	**5.195.445**	**255.475**	**(32.474)**	**113.146.772**	**118.565.218**	**4.129.641**	**247.397.804**	**442.137**	**247.839.941**
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020	**124.702.945**	**5.195.445**	**255.475**	**(32.474)**	**113.146.772**	**118.565.218**	**4.129.641**	**247.397.804**	**442.137**	**247.839.941**
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	20.474.289	20.474.289	18.683	20.492.972
Otro resultado integral	-	3.402.802	(148.658)	(18.503)	-	3.235.641	-	3.235.641	(19.568)	3.216.073
Total Resultado integral	-	**3.402.802**	**(148.658)**	**(18.503)**	-	**3.235.641**	**20.474.289**	**23.709.930**	**(885)**	**23.709.045**
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(2.449.538)	(2.449.538)	-	(2.449.538)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	16.286.902	-	-	-	-	-	-	16.286.902	-	16.286.902
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	25.061.634	-	-	-	(4.591.345)	(4.591.345)	6.470.504	26.940.793	-	26.940.793
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	19.568	19.568
Total Cambios en el patrimonio	**41.348.536**	**3.402.802**	**(148.658)**	**(18.503)**	**(4.591.345)**	**(1.355.704)**	**24.495.255**	**64.488.087**	**18.683**	**64.506.770**
Patrimonio final al 31/12/2020	**166.051.481**	**8.598.247**	**106.817**	**(50.977)**	**108.555.427**	**117.209.514**	**28.624.896**	**311.885.891**	**460.820**	**312.346.711**

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Método Directo
Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
(En miles de pesos chilenos – M$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	101.262.368	73.700.046
Otros cobros por actividades de operación	-	4.554.308	6.518
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(13.538.473)	(22.486.267)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(10.316.120)	(6.375.607)
Otros pagos por actividades de operación	-	(3.852.288)	(1.417.982)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		78.109.795	43.426.708
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(13.950.920)	(3.027.201)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	(547.678)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		63.611.197	40.399.507
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios, clasificados como actividades de inversión	-	(26.842.351)	(3.467.900)
Préstamos a entidades relacionadas	-	(6.599.433)	(5.508.330)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(52.692.593)	(71.756.849)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	(1.206.750)	(3.021.699)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	980.869	3.123.191
Cobros a entidades relacionadas	-	2.160.677	16.553.718
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	63.554	107.341
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión	-	(537.988)	1.614
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(84.674.015)	(63.968.914)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	13.097	16.286.902
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		**10.000.000**	**111.000.000**
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	10.000.000	111.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	159.442.120	107.941.575
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(25.000.000)	(124.000.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(37.159)	(24.282)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(97.001.182)	(54.274.244)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(16.223.326)	(17.875.510)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(9.672.596)	(15.047.026)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		21.520.954	24.007.415
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	**458.136**	**438.008**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	47.294	(50.231)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		505.430	387.777
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	-	1.458.987	1.071.210
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	1.964.417	1.458.987

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ÍNDICE

1 Información General y Descripción del Negocio 11
2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas 14
2.1 Principios contables 14
2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas 14
2.3 Período cubierto 14
2.4 Bases de preparación 15
2.5 Bases de consolidación 15
2.6 Combinación de negocios 17
2.7 Moneda funcional y de reporte 17
2.8 Bases de conversión 18
2.9 Compensación de saldos y transacciones 19
2.10 Propiedades, planta y equipo 19
2.11 Costos de investigación y desarrollo 20
2.12 Deterioro de los activos no financieros 21
2.13 Arrendamientos 22
2.14 Instrumentos financieros 23
2.15 Inventarios 26
2.16 Otros pasivos no financieros 26
2.16.1 Ingresos diferidos 26
2.16.2 Subvenciones estatales 26
2.16.3 Obras en construcción para terceros 26
2.17 Provisiones 27
2.18 Beneficios a los empleados 27
2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes 27
2.20 Impuesto a las ganancias 28
2.21 Reconocimiento de ingresos y costos 28
2.22 Dividendos 29
2.23 Estado de flujos de efectivo 29
2.24 Reclasificaciones 30
2.25 Nuevos pronunciamientos contables 30
3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico 31
3.1 Generación eléctrica 31
3.2 Transmisión 31
3.3 Marco regulatorio 32
3.3.1 Aspectos generales 32
3.3.2 Ley de Transmisión 32
3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores 33
4 Política de Gestión de Riesgos 33
4.1 Riesgo financiero 33
4.1.1 Tipo de cambio 33
4.1.2 Variación UF 34
4.1.3 Tasa de interés 34
4.1.4 Riesgo de liquidez 34
4.1.5 Riesgo filial STC 35
4.1.6 Riesgo de crédito 35
4.1.7 Riesgo COVID-19 35
5 Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad. 36
6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo 37
7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar 39
8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas 40
8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas 40
8.2 Directorio y personal clave de la gerencia 41
9 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes 42

10 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía 43
43
11 Plusvalía 44
12 Propiedades, Planta y Equipo 46
13 Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios 48
14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos 51
14.1 Impuestos a la Renta 51
14.2 Impuestos diferidos 52
15 Otros Pasivos Financieros Corrientes 53
15.1 Instrumentos derivados 53
16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar 53
17 Instrumentos Financieros 54
17.1 Instrumentos financieros por categoría 54
17.2 Valor justo de instrumentos financieros 55
18 Otros Pasivos No Financieros 56
19 Patrimonio 56
19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad 56
19.1.1 Capital suscrito y pagado 56
19.1.2 Otras reservas 57
19.1.3 Diferencias de conversión 58
19.1.4 Ganancias Acumuladas 58
19.2 Gestión de capital 59
19.3 Restricciones a la disposición de fondos 59
20 Ingresos 59
21 Gastos por Beneficios a los Empleados 60
22 Gasto por Depreciación, Amortización 60
23 Otros Gastos por Naturaleza 60
24 Resultado Financiero 61
25 Garantías Comprometidas con Terceros 61
26 Cauciones Obtenidas de Terceros 62
27 Comentarios y restricciones 62
28 Información Financiera Resumida de las Filiales que Compone la Sociedad 62
29 Información Adicional Sobre Deuda Financiera 62
30 Moneda Extranjera 63
31 Sanciones 65
32 Hechos Posteriores 65

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante "SAESA", celebrada con fecha 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de la misma en la continuadora legal, que mantuvo la misma razón social y una nueva sociedad, denominada "Sociedad de Transmisión Austral S.A.", en adelante "STA" o la Sociedad. A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2019. La división tiene por objetivo, efectuar determinadas separaciones del segmento de distribución eléctrica, lo que es consistente con los lineamientos en materia regulatoria que serán implementados durante los próximos años y buscar eficiencias operacionales, financieras y contables, al reunir – en una importante medida – sociedades cuya moneda funcional es el Dólar Estadounidense.

Con fecha 1 de junio de 2021 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con la Sociedad (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A), siendo STA la continuadora legal. Como resultado de esto, las sociedades Sagesa S.A. y Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A., pasan a ser filiales directas de STA, y Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) pasa a ser asociada de STA con 49,9% de participación.

Así mismo, a igual fecha, STA celebró contrato de compraventa de acciones con la sociedad relacionada Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), donde esta última vendió, cedió y transfirió 50.000 acciones sobre su filial STC. Considerando la fusión mencionada en el párrafo anterior donde STA queda un 49,9% de participación sobre STC más la compra estas acciones, la Sociedad paso a ser accionista mayoritario de STC con un 99,9% de participación (99.990 acciones).

Con fecha 9 de julio de 2021, la Sociedad celebró un contrato de compraventa de acciones con Acciona Energía Global S.L., dueña única y exclusiva del 100% de las acciones emitidas por la sociedad Tolchén Transmisión SpA (Tolchén), adquiriendo el total de las acciones (196.685.064 acciones) en USD 35,9 millones, de los cuales USD 3,7 millones corresponden a las acciones de Tolchén y USD 32,2 millones a la deuda Inter compañía que sostenía Tolchén con su sociedad Matriz.

El 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS). Proceso iniciado el pasado 29 de marzo de 2021 cuando en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad relacionada "Nueva STS" se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. en "Nueva STS".

Dicha fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Saesa Transmisión S.A. en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a STS, la que es emisor de bonos en el mercado local, para lo cual debe estar inscrita en dicho Registro. La inscripción en el Registro de Valores se realizó con fecha 17 de noviembre de 2021. Cumplidas las condiciones suspensivas, la fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, la filial Nueva STS se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. ("Antigua STS") quedando ambas sociedades disueltas de pleno derecho, sin necesidad de efectuar su liquidación, todo conforme lo establecido en el artículo 99 de la Ley N°18.046 y en el artículo 158 del Reglamento de Sociedades Anónimas. Adicionalmente a la efectividad de la fusión, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse "Sistema de Transmisión del Sur S.A." (Nueva STS),

manteniendo su rol único tributario número 77.312.201-6, e inscripción en el Registro de Valores bajo el número 1200.

Así, el traspaso de las acciones de la Nueva STS desde Eléctricas a STA fue de 10.078.417.668.726 acciones distribuidas en 416.201.830 acciones Serie A y 10.078.001.466.896 acciones Serie B. Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad se convirtió en el accionista mayoritario de la Nueva STS con un 99,8% de participación.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Entidades Informantes es la Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SATT, inscrita con el número 435.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Valores es "Nueva STS", bajo el número 1200.

Las sociedades filiales no inscritas son Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN (en proceso de inscripción), Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC, SAGESA S.A., Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. y Tolchén Transmisión SpA.

La Sociedad es una filial directa de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es la sociedad a través de la cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

La Sociedad no se encuentra inscrita en el Registro de Valores.

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 20, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del Negocio

El objeto de la Sociedad es el de realizar negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero. Actualmente administra las inversiones de sus filiales STN, SATT, STC, Tolchén, STS, SGA y SAGESA.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La filial STC, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio. Este Proyecto tiene como importante cliente a Hidroeléctrica Ñuble SpA, la que evacuará su energía a través de esta línea conectando con el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) y otros clientes que se han conectado a la línea.

El 27 de agosto de 2020, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble") presenta un atraso importante, ratificando el aplazamiento ya informado en febrero de 2020, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2024.

La filial SATT cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica opera activos de Transmisión Dedicada, Zonal y Nacional ubicados en Copiapó, Tocopilla y La Araucanía.

La filial Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las

comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente.

La filial Nueva STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial SGA comercializa energía eléctrica en el mercado spot del CEN-SEN y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial SAGESA S.A. tiene activos de generación que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en el mercado spot CEN-SEN.

La filial indirecta Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctricas. A nivel de Grupo se han realizado las siguientes acciones desde el año 2019 en adelante que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo.

- En diciembre 2019, se acordó la división de SAESA en dos sociedades, una de ellas la continuadora legal, que mantuvo la razón social, la distribución eléctrica y una nueva sociedad, denominada "Sociedad de Transmisión Austral S.A." (STA). A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA.

- En mayo 2020, STA se fusionó con otra filial del grupo, Los Lagos IV (dueña de Sagesa y Cabo Leones) y por otro lado Sistema de Transmisión del Sur S.A. vendió su participación accionaria en la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. a STA.

- En diciembre 2020, se acordó la división Saesa y Frontel, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose Saesa Transmisión S.A., y por otro lado manteniéndose Frontel como continuadora y creándose Frontel Transmisión S.A. Las empresas resultantes de cada división operarán los activos de transmisión. En el caso de la división de Saesa, dentro del traspaso de activos que salen de la Sociedad se incluyó la participación en la filial directa Sistema de Transmisión del Sur S.A. cuyo giro principal es el de transmisión.

- El 01 de diciembre 2021, se materializo la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistemas de Transmisión del Sur S.A. en Saesa Transmisión S.A., en la misma fecha, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse "Sistema de Transmisión del Sur S.A." (Nueva STS).

- El 28 de diciembre de 2021, la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS).

Todas las acciones mencionadas anteriormente tenían como objeto agrupar todas las sociedades de transmisión del Grupo Saesa como filiales directas de STA, lo que conllevo que dentro del proceso de restructuración se tuvo que incluir transitoriamente las sociedades SGA y Sagesa que tienen los giros de Comercialización y Generación respectivamente.

Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Sociedad comenzó un proceso de colocación de bonos internacionales bajo la regla 144A/REG-S con el fin de refinanciar todo el endeudamiento Intercompañía que mantienen las sociedades de transmisión y obtener financiamiento para nuevos proyectos (nota 32). Considerando las condiciones de mercado y el tipo de riesgo del negocio de transmisión, la colocación de este bono estará

destinado solo para financiar las filiales de transmisión de STA, excluyendo los negocios de comercialización y generación de SGA y SAGESA que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existe un compromiso formal con los potenciales tenedores de bono, donde STA se desprenderá de las filiales SGA y Sagesa a través de un nuevo proceso de reestructuración planificado para el año 2022, es por esta razón que ambas filiales han sido reclasificadas y presentadas dentro del grupo de activos y pasivos mantenidos para distribuir a los propietarios según lo detallado en la nota 12.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales terminados el 31 de diciembre de 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), 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 Consolidados 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 Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados 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 Consolidados. 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 Consolidados futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Debido a lo indicado en la Nota 1, donde se señala que con fecha 28 de diciembre de 2021 la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B, que fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS). Implica que los presentes Estados Financieros Consolidados consideran su presentación como si la fusión se hubiera materializado al 01 de enero de 2020 para efectos comparativos.

De esta manera, se siguen los siguientes criterios en su elaboración:

- Para el período comprendido entre el 01 de enero 2021 y 28 de diciembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva sociedad que entra en el perímetro de consolidación (Nueva STS). Al 31 de diciembre 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de operación de transmisión de la Nueva STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

    - Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2021.

- Estado Consolidado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de diciembre de 2021.

- Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de diciembre de 2021.

- Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado el 31 de diciembre de 2021.

- Para el año comprendido entre el 01 de enero de 2020 y el 31 de diciembre de 2020, se presentan Estados Financieros Consolidados proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva compañía Nueva STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

  - Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).

  - Estado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).

  - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).

  - Estado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 (Proforma).

- El patrimonio proforma de la sociedad Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex Saesa Transmisión S.A.) al 01 de enero de 2021, que se incorporó como filial de STA producto del pago del aumento de capital realizado por Inversiones Eléctricas S.A. mediante el aporte de sus acciones en la nueva STS fue de M$231.726.952.

2.4 Bases de preparación

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

Producto de la fusión presentada en Nota 1, la filial Nueva STS presenta Estados Financieros Proforma, para presentar la posición de la filial como si la fusión hubiera ocurrido el 1 de enero de 2020, por lo cual son distintos a los estados financieros emitidos al 31 de diciembre de 2020, con el fin de presentar cifras comparativas incluyendo la filial fusionada que existe al 31 de diciembre de 2021.

Las bases de preparación de estos Estados Financieros Proforma son las siguientes:

- Se han eliminado los saldos y transacciones entre las empresas fusionadas, presentando una posición consolidada al 1 de enero y al 31 diciembre de 2020
- Saldos con relacionadas y las transacciones con entidades de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. se muestran por separado en los estados financieros y se presentan en la nota al pie de transacciones con partes relacionadas
- El patrimonio e ingresos integrales comprenden la suma de las cifras de las empresas fusionadas

2.5 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

(a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);

(b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y

(c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

(a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;

(b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;

(c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y

(d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial

adquirida o vendida durante el año se incluyen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros Consolidados se presenta a continuación:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			
					31/12/2021			31/12/2020
					Directo	Indirecto	Total	Total
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (ex Saesa Transmisión S.A.)	Nueva STS	Chile	Peso Chileno	99,9996%	0,0004%	100,0000%	100,0000%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	Chile	Dólar Estadounidense	99,8987%	0,1000%	99,9987%	99,9987%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Chile	Dólar Estadounidense	99,9900%	0,0100%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	0,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado consolidado de situación financiera, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

Asociadas y negocios conjuntos - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas, en los Estados Financieros Consolidados.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor del importe en libros de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la Sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

2.6 Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7 Moneda funcional y de reporte

a) Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo 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 las filiales es como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Nueva STS	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	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 del resultado integral, 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.

2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada 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 Consolidado 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 cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado 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 Consolidados, según el siguiente detalle:

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

2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados 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.

2.10 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 cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.

- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2021	31/12/2020
	$	$
Costos por préstamos capitalizados	3.588.806	3.330.827
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	1,94%	3,17%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M$2.413.884 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021.

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales 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 y sus filiales, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales efectuaron su transición a las NIIF, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el año de prueba cuando se encuentran 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 y sus filiales, 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.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del ejercicio 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 y sus filiales deprecian 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, justando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad y sus filiales, 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

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, las sociedades tienen concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11 Costos de investigación y desarrollo

Durante los años presentados, la Sociedad y sus filiales no han registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco han 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.

2.12 Deterioro de los activos no financieros

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y la plusvalía comprada no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, 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.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del año.

Tal como lo indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y sus filiales preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles y aprobados por la Administración. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

La Sociedad y sus filiales han definido su segmento operativo el de distribución y por cada una de sus filiales el segmento de negocios relevante (transmisión o distribución principalmente) como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

2.13 Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y sus filiales analizan 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 Consolidado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y sus filiales reconocen 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 y sus filiales, 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.

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan 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 Consolidado 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.

2.14 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 resultado integrales.

2.14.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y 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:

i. 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.

ii. 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.

2.14.2 Pasivos financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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:

i. 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.

ii. 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.

2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad puede estar expuesta.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad ha cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el estado de resultados integrales en ingresos financieros o gastos financieros.

a) Clasificación de instrumentos de cobertura – coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en resultados.

2.15 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o al valor neto de realización si éste es inferior.

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados integrales en la medida que se devenga el servicio.

En el rubro "Otros pasivos no financieros no corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la Sociedad y sus filiales deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y sus filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado consolidado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.16.3 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).

- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.

- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad y sus filiales esperan desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado Consolidado de Situación Financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad y sus filiales tendrán 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 Consolidados, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.18 Beneficios a los empleados

- ***Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.***

  La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que han de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

  Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el año que corresponde.

- ***Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio***

  Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.
  La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del año.

  La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,5% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

  El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del año se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado de Situación Financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como 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 y sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del año, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el año en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y sus filiales consideran 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 y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Transmisión
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por intereses
- Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros

La Sociedad y sus filiales reconocen 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.

(i) 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 año, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeñó se

satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

(iii) 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.

(iv) Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros**:**

Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros 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 año. Los ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros son reconocidos en un punto 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.

2.22 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 Consolidados 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 Consolidado 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 resultado del año. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, 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 y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- ***Actividades de inversión:*** Son las actividades relacionadas con la 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.

2.24 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones a los Estados

2.25 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Consolidados:

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 Consolidados, 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 Consolidados, 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 y sus filiales se encuentran 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.

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, ("CEN").

En Chile a contar de noviembre 2017 existe el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubriendo la zona entre Arica a Chiloé como producto de la interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande y el Sistema Interconectado Central. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

***a) Mercado de clientes libres**:* Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.

b) Mercado mayorista: Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.

c) Mercado de clientes regulados: Pertenecen a este segmento todas las trasferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias las que actualmente se establece por un período mínimo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

3.2 Transmisión

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.

En el caso de la transmisión dedicada, no se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un ingreso tarifario más un cargo a 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. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

3.3.2 Ley de Transmisión

El 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.

b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. Se encuentra en curso el proceso de fijación del Valor Agregado de Transmisión por Tramo (VATT) para el período 2020-2023.

c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.

d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.

e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la CNE, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

***a*) Comisión Nacional de Energía ("CNE"):** Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

***b)* Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

***c)* Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. 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:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos del Grupo, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de transmisión tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A., controlador de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad y sus filiales mantenían, al 31 de diciembre de 2021, efectivo y equivalentes al efectivo por M$1.964.417. La deuda total ascendió a M$126.065.394. Del total de préstamos, el 0,6% es reembolsable en un año (relacionado con intereses del bono) y el 99,4% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad y sus filiales están denominadas en dólares estadounidenses, y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 58% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el año de cierre de estos Estados Financieros, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M$619.835 al 31 de diciembre de 2021.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el año 2021 y 2020:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajustable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2021	31/12/2020		31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$		M$	M$
Deuda en UF (bonos)	124.691.795	116.961.217	0,5%	619.835	581.407

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a la una tasa de interés fija.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado. Al 31 de diciembre de 2021, el 99,4% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

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

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2021
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Bonos	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	**200.663.333**
Totales	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	200.663.333
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	8%	82%	100%

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Toyales 31/12/2020
	Hasta 90 días M$	Más de 90 días hasta 1 año M$	Más de 1 año hasta 2 años M$	Más de 2 años hasta 3 años M$	Más de 3 años hasta 4 años M$	Más de 4 años hasta 5 años M$	Más de 5 años hasta 10 años M$	Más de 10 años M$	M$
Bonos	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	**191.456.029**
Totales	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	191.456.029
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	8%	82%	100%

El riesgo de tasa de interés actualmente se considera bajo dado que toda la deuda es a tasas fijas y, como se indica en la tabla anterior, los intereses y el capital a pagar son a largo plazo.

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones en proyectos de transporte del Grupo con préstamos intercompañía y estos son pagados por la filial con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

4.1.5 Riesgo filial STC

El riesgo al que la filial se ve expuesta está relacionado con el riesgo por atraso de la puesta en marcha de la principal Central a la que da servicios. En ese sentido, con fecha 27 de agosto de 2020 Eléctrica Puntilla comunicó que aplazaba la puesta en marcha de la Central Ñuble no antes del 2° semestre del año 2024.

Con fecha 4 de octubre de 2019, Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble"), suscribió con la filial STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa, propiedad de STC. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación existente del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada. Esta modificación entró en vigor el 4 de octubre de 2019 e incluyó el pago de peajes desde septiembre 2018.

Con el objeto de garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pesan sobre Hidroñuble conforme la modificación a la que se hizo alusión en el párrafo anterior, Eléctrica Puntilla S.A. suscribió con la filial STC un contrato de fianza y codeuda solidaria, limitada a un monto equivalente a US$13.325.000 (trece millones trescientos veinticinco mil dólares de los Estados Unidos de América), suma que representa parte de los pagos que Hidroñuble debe realizar a STC conforme los términos de la modificación acordada al Contrato de Peajes.

La Sociedad continúa monitoreando la evolución del proyecto de modo de cuantificar razonablemente cualquier antecedente que pueda impactar en su deterioro.

4.1.6 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver Nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

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, el que fue extendido hasta el 31 de diciembre de 2021.

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 con 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 de la Sociedad es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros.

La preparación de los Estados Financieros Combinados requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias. La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros:

a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

b) **Deterioro de activos** El Grupo revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación del deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente se agrupan en una Unidad Generadora de Efectivo ("CGU") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y suposiciones tales como:

- Ingresos por peaje de transmisión: El valor de los peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados de la Sociedad) de conformidad con los decretos tarifarios vigentes (o contratos existentes) y el posible impacto de la regulación.

- Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.

- Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.

- Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.

c) **Ingresos y costos operativos**: El Grupo considera como ingresos, además de los servicios facturados en el año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.

d) **Litigios y contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	813.071	1.458.887
Otros instrumentos de renta fija	1.151.246	-
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	**1.964.417**	**1.458.987**

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2021	31/12/2020
						M$	M$
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	567.121	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	584.125	-
Total						1.151.246	-

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

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
		M$	M$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.908.781	1.438.956
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	55.636	20.031
Total Detalle por tipo de moneda		**1.964.417**	**1.458.987**

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 y 2020.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Préstamos a corto plazo	15.001.638	(25.000.000)	(5.950)	10.000.000	-	-	4.312	-	-	-	-	-	-
Arrendamientos financieros corrientes	196.664	-	-	-	-	-	20.551	10.693	-	82.622	19.079	-	329.609
Arrendamientos financieros no corrientes	1.355.567	-	(2.863)	-	-	(37.159)	2.863	58.494	-	113.856	(8.612)	-	1.482.146
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	-	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	(42.282)	126.065.394
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	5.273.621	-	(6.347.674)	-	-	-	6.014.727	-	345.579	-	-	-	5.286.253
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	211.603.402	(97.001.182)	-	-	159.442.120	-	-	-	40.973.258	-	16.037.985	-	331.055.583
Totales	**351.657.001**	**(122.001.182)**	**(9.672.596)**	**10.000.000**	**159.442.120**	**(37.159)**	**9.364.752**	**7.944.564**	**41.318.837**	**196.478**	**16.048.452**	**(42.282)**	**464.218.985**

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2019	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2020
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Préstamos a corto plazo	28.037.912	(124.000.000)	(478.271)	111.000.000	-	-	476.471	-	-	-	(34.474)	-	15.001.638
Arrendamientos financieros corrientes	15.557	-	-	-	-	-	5.315	536	-	138.398	36.858	-	196.664
Arrendamientos financieros no corrientes	95.153	-	(2.355)	-	-	(24.282)	2.259	2.726	-	1.318.924	(36.858)	-	1.355.567
Bonos	115.143.139	-	(3.191.991)	-	-	-	3.192.529	3.120.666	-	-	-	(38.234)	118.226.109
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	8.451.087	-	(11.374.409)	-	-	-	6.063.429	-	(450.887)	-	2.584.401	-	5.273.621
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	147.151.876	(54.274.244)	-	-	107.941.575	-	-	-	(13.605.420)	-	24.389.615	-	211.603.402
Totales	**298.894.724**	**(178.274.244)**	**(15.047.026)**	**111.000.000**	**107.941.575**	**(24.282)**	**9.740.003**	**3.123.928**	**(14.056.307)**	**1.457.322**	**26.939.542**	**(38.234)**	**351.657.001**

7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, bruto	23.668.235	31.918.818	10.750.928	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.204.294	1.672.273	798.809	394.924
Totales	**24.872.529**	**33.591.091**	**11.549.737**	**394.924**

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, neto	22.951.395	31.193.322	10.750.928	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.204.294	1.672.273	798.809	394.924
Totales	**24.155.689**	**32.865.595**	**11.549.737**	**394.924**

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales	716.840	725.496	-	-
Totales	**716.840**	**725.496**	**-**	**-**

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:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Facturados	**8.191.932**	**12.195.778**	**-**	**248.431**
Energía y peajes	7.554.136	11.437.747	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	409.498	420.687	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	127.312	-	248.431
No facturas o provisionados	**16.389.558**	**20.567.213**	**10.750.928**	**-**
Energia y peajes uso de líneas eléctricas	16.009.722	14.639.272	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	104.377	5.841.799	10.750.928	-
Otros	275.459	86.142	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	**291.039**	**828.100**	**798.809**	**146.493**
Totales, bruto	**24.872.529**	**33.591.091**	**11.549.737**	**394.924**
Provisión deterioro	(716.840)	(725.496)	-	-
Totales, neto	**24.155.689**	**32.865.595**	**11.549.737**	**394.924**

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Anticipos para importaciones y proveedores	409.498	420.687	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	127.312	-	248.431
Cuenta corriente al personal	291.039	828.100	798.809	146.493
Otros deudores	275.459	86.142	-	-
Totales	**1.204.294**	**1.672.273**	**798.809**	**394.924**
Provisión deterioro	-	-	-	-
Totales, neto	**1.204.294**	**1.672.273**	**798.809**	**394.924**

El valor libro de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar representa una aproximación razonable de su valor razonable.

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta Nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre compañías se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las relacionadas Saesa, Frontel y la matriz Inversión Eléctricas del Sur, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
						31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
						M$	M$	M$	M$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	352.411	253.969	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.750.211	1.716.912	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	85.108	301.011	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	146.914	345.823	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.319	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.395.487	1.367	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Venta grupo generadores	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	385.350	665.096	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.066	-	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	603	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	4.177	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	4.188.484	5.011.334
						4.119.150	3.289.674	4.188.484	5.011.334

b) *Cuentas por pagar a entidades relacionadas*

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
						31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
						M$	M$	M$	M$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.094.262	2.059.606	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	321.463.657	211.603.402
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	563	580	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	34.293	22.024	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	9.591.927	13.157.984
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.567.856	1.591.499	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.280.285	3.039	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.763	420	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.573.949	288.487	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	15.338	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	18.000	786	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.288	-	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	34.607	-	-	-
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.966	1.871	-	-
Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	159	43	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.565.224	2.490.786	-	-
Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	344	389	-	-
Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	344	389	-	-
						10.183.903	6.475.257	331.055.584	224.761.386

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2021		31/12/2020	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M$	M$	M$	M$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	109.860.254	(6.646.976)	105.345.631	(5.670.381)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(3.566.057)	(379.680)	(5.586.202)	(381.090)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos	(924.983)	-	1.892.568	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(822.849)	-	5.015.511	6.703
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	15.253.116	15.253.116	12.084.216	12.084.216
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	4.287.016	4.287.016	180.833	180.833
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	938.540	938.540	894.579	894.579

8.2 Directorio y personal clave de la gerencia

Las Entidades del Grupo están dirigidas por un Consejo de Administración común formado por ocho miembros, que ejercen sus cargos por dos años y puede ser reelegido. El gobierno corporativo es el mismo de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. considerando que está involucrada en todas las operaciones del Grupo. Ningún ejecutivo es contratado directamente por las Entidades del Grupo

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

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneración de directores, son los siguientes:

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Iván Díaz-Molina	138	130
Jorge Lesser García-Huidobro	138	130
Totales	**276**	**260**

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 señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Jonathan Reay y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el cargo de Directores de la Sociedad.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son las siguientes:

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Iván Díaz-Molina	1.790	1.718
Jorge Lesser García-Huidobro	1.790	1.718
Totales	**3.581**	**3.436**

Durante los años 2021 y 2020, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

9 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
	M$	M$
Impuesto renta por recuperar	7.429	694.896
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	7.584.246	14.446.178
Crédito sence	33.493	51.130
Crédito activo fijo	348	25.515
Impuesto por recuperar año anterior	297.315	58.372
Totales	**7.922.831**	**15.276.091**

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales SATT y STC.

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

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Impuesto a la renta (*)	823.507	10.816.819
IVA débito fiscal	620.090	349.042
Otros	35.364	24.687
Totales	**1.478.961**	**11.190.548**

(*) Corresponde principalmente al impuesto a la renta por pagar asignado a Saesa Transmisión S.A. (MM$9.737) luego de la división que se obtiene de la proporción del impuesto a pagar en Saesa, el que se origina especialmente por la utilidad extraordinaria obtenida el año 2020 en la venta del 50% de participación en las sociedades Eletrans I, II y III que poseía Saesa.

10 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Activos intangibles indentificables, neto	**64.411.025**	**51.987.297**
Servidumbres	57.920.856	51.610.246
Software	378.652	377.051
Activos intangibles relacionados con clientes	6.111.517	-

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Activos intangibles indentificables, bruto	**64.963.849**	**52.207.152**
Servidumbres	58.113.509	51.726.692
Software	616.593	480.460
Activos intangibles relacionados con clientes	6.233.747	-

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Amortización Activos intangibles identificables	**(552.824)**	**(219.855)**
Servidumbres	(192.653)	(116.446)
Software	(237.941)	(103.409)
Activos intangibles relacionados con clientes	(122.230)	-

La composición y movimientos del activo intangible durante el año 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2021	**51.610.246**	**-**	**377.051**	**-**	**51.987.297**
Traslados (activación obras en curso)	3.755.022	-	135.865	-	3.890.887
Retiros valor bruto	(500)	-	-	-	(500)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(26.149)	-	(33)	-	(26.182)
Gasto por amortización	(40.627)	-	(134.499)	(122.230)	(297.356)
Activos provenientes de "Tolchén Transmisión SpA"	-	-	-	6.233.747	6.233.747
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.622.864	-	268	-	2.623.132
Total movimientos	**6.310.610**	**-**	**1.601**	**6.111.517**	**12.423.728**
Saldo final al 31/12/2021	**57.920.856**	**-**	**378.652**	**6.111.517**	**64.411.025**

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2020	**52.372.776**	**129.466**	**-**	**52.502.242**
Traslados (activación obras en curso)	-	327.291	-	327.291
Retiros y traspasos amortización acumulada	(20.000)	-	-	(20.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	8.500	-	-	8.500
Gasto por amortización	(42.084)	(79.706)	-	(121.790)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(708.946)	-	-	(708.946)
Total movimientos	**(762.530)**	**247.585**	**-**	**(514.945)**
Saldo final al 31/12/2020	**51.610.246**	**377.051**	**-**	**51.987.297**

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los intangibles asociados a contratos de clientes de la filial Tolchén, se amortizan de forma lineal en 25 años, de acuerdo a la duración de los contratos de peajes.

Aumento en Activos intangibles distintos de la plusvalía, debido al aumento en activos intangibles identificables por (MM$ 6.233), originado por la valorización de los contratos de peajes incorporados en la compra de la empresa Tolchén.

En el proceso de asignación de compra, se revisaron los valores contables de los activos y pasivos de Tolchén, y se identificaron activos intangibles a valor razonable ligados a contratos con parques eólicos, San Gabriel, Tolpán, El Alba y Los Olmos.

11 Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

RUT	Sociedad	31/12/2021	31/12/2020
		M$	M$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1.725.559	1.725.559
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA	1.136.047	-
Totales		**76.854.698**	**75.718.651**

Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, el 31 de diciembre de 2020 cuando las sociedades de distribución del Grupo Saesa, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa S.A.) y Empresa Eléctrica La Frontera S.A. (Frontel) se dividieron y traspasaron sus activos de transmisión a las nuevas sociedades Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) y Frontel Transmisión S.A. (Frontel TX) respectivamente se incluyó dentro del proceso de división las plusvalías compradas asociadas al negocio de Transmisión.

i. Sociedad Austral de Electricidad S.A. traspasó en el proceso de división la plusvalía asociada a los activos de transmisión. La filial Sistemas de Transmisión de Sur (antigua STS) tiene una plusvalía asignada por M$64.000.000 proveniente de la adquisición del Grupo Saesa (matriz indirecta de Sociedad de Transmisión Austral S.A.) por parte de OTTPP (Ontario Teachers´ Pension Plan) y una parte de la plusvalía reasignada desde Saesa S.A. por M$ 2.109.123 asociada a los activos de transmisión.

ii. Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. traspasó en el proceso de división una parte de la plusvalía de Frontel S.A. relacionada con sus activos de transmisión (M$9.609.528).

- La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 96.956.660-5, por M$7.883.969 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-k, por M$1.725.559 corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

iii. La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

El resumen del Estado de Situación Financiera de la Sociedad adquirida, incluyendo la asignación del valor justo evaluado por la Sociedad a la fecha de la compra se presenta a continuación (cifras sin incorporar la plusvalía generada en la adquisición):

Activos	Valor libro M$	Ajuste valor razonable M$	Valor ajustado M$	Pasivos	Valor libro M$	Ajuste valor razonable M$	Valor ajustado M$
Corrientes	444.307		444.307	Corrientes (*)	5.462.610		5.462.610
No corrientes	28.244.870	6.233.747	34.478.617	No corrientes (*)	22.441.036	1.613.358	24.054.393
				Patrimonio neto	495.532	4.610.389	5.105.921
Total activos	**28.689.177**	**6.233.747**	**34.922.924**	**Total pasivos y patrimonio**	**28.399.178**	**6.223.747**	**34.622.925**

(*) Los pasivos corrientes y no corrientes corresponden principalmente a cuentas por pagar con relacionadas, las cuales fueron liquidados como parte de la transacción e incluidas en el precio pagado por la filial STA.

El detalle del valor razonable de los activos netos adquiridos al 9 de julio de 2021, y Plusvalía es el siguiente:

Activos Identificables	M$
Efectivo y efectivo equivalente	89.537
Deudores comerciales	317.603
Propiedad planta y equipos (Nota 14)	28.282.036
Intangibles (Nota 12)	6.233.747
Pasivos identificables	**M$**
Cuentas por pagar	239.892
Impuestos diferidos	1.613.358
Otros	227.222
Activos Netos identificables	**32.842.453**
Precio pagado	31.706.406
Plusvalía generada en la adquisición	**1.136.047**

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

12 Propiedades, Planta y Equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	**627.502.406**	**512.928.353**
Terrenos	9.914.615	7.802.827
Edificios	6.585.065	3.970.352
Planta y equipo	403.033.327	310.781.141
Equipamiento de tecnologías de la información	150.510	133.633
Instalaciones fijas y accesorios	389.833	362.483
Vehículos de motor	2.380.556	1.513.307
Construcciones en curso	201.735.637	186.426.473
Otras propiedades, planta y equipo	3.312.863	1.938.137

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	**719.290.829**	**587.390.557**
Terrenos	9.914.615	7.802.827
Edificios	8.107.094	5.154.027
Planta y equipo	490.053.224	381.683.715
Equipamiento de tecnologías de la información	951.269	891.280
Instalaciones fijas y accesorios	708.128	611.049
Vehículos de motor	2.755.948	1.699.060
Construcciones en curso	201.735.637	186.426.473
Otras propiedades, planta y equipo	5.064.914	3.122.126

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	**(91.788.423)**	**(74.462.204)**
Edificios	(1.522.029)	(1.183.675)
Planta y equipo	(87.019.897)	(70.902.574)
Equipamiento de tecnologías de la información	(800.759)	(757.647)
Instalaciones fijas y accesorios	(318.295)	(248.566)
Vehículos de motor	(375.392)	(185.753)
Otras propiedades, planta y equipo	(1.752.051)	(1.183.989)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los años 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	**7.802.827**	**3.970.352**	**310.776.368**	**133.633**	**362.483**	**1.513.306**	**186.431.245**	**1.938.139**	**512.928.353**
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	79.038.247	-	81.001.760
Traslados (activación obras en curso)	179.797	2.390.299	113.076.557	59.409	264.916	1.628.276	(119.384.905)	1.785.651	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	(19.926)	-	-	(61.354)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(180.033)	(10.861.597)	(42.898)	(44.984)	(169.603)	-	(347.425)	(11.646.540)
Activos provenientes de "Tolchén Transmisión SpA"	-	-	25.041.379	-	-	-	-	-	25.041.379
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.652	404.447	(34.997.225)	366	(192.582)	(581.086)	55.651.050	(63.502)	20.229.120
Total movimientos	**2.111.788**	**2.614.713**	**92.256.959**	**16.877**	**27.350**	**867.250**	**15.304.392**	**1.374.724**	**114.574.053**
Saldo final al 31/12/2021	**9.914.615**	**6.585.065**	**403.033.327**	**150.510**	**389.833**	**2.380.556**	**201.735.637**	**3.312.863**	**627.502.406**

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	**7.512.338**	**1.866.508**	**298.231.946**	**262.309**	**91.424**	**245.585**	**170.537.991**	**1.541.403**	**480.289.504**
Adiciones	-	-	-	-	-	-	48.858.981	-	48.858.981
Traslados (activación obras en curso)	290.489	2.720.640	24.477.485	18.906	246.996	658.118	(28.179.708)	576.931	809.857
Retiros valor bruto	-	-	(313.000)	-	-	(61.769)	-	(20.241)	(395.010)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	8.645	75.611	-	(355)	61.767	-	21.896	167.564
Gasto por depreciación	-	(172.639)	(9.252.520)	(145.955)	(26.168)	(68.554)	-	(179.333)	(9.845.169)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	-	(452.802)	(2.443.154)	(1.627)	50.586	678.159	(4.786.019)	(2.517)	(6.957.374)
Total movimientos	**290.489**	**2.103.844**	**12.544.422**	**(128.676)**	**271.059**	**1.267.721**	**15.893.254**	**396.736**	**32.638.849**
Saldo final al 31/12/2020	**7.802.827**	**3.970.352**	**310.776.368**	**133.633**	**362.483**	**1.513.306**	**186.431.245**	**1.938.139**	**512.928.353**

La Sociedad y sus filiales, han mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

a) La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".

b) La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.

c) El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2021 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

13 Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctricas. A nivel de Grupo se han realizado las acciones descritas en la nota 1 que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo y agrupar todas las sociedades de transmisión del Grupo Saesa como filiales directas de STA, lo que conllevo que dentro del proceso de restructuración se tuvo que incluir transitoriamente las sociedades SGA y Sagesa que tienen los giros de Comercialización y Generación respectivamente.

Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Sociedad comenzó un proceso de colocación de bonos internacionales bajo la regla 144A/REG-S con el fin de refinanciar todo el endeudamiento Intercompañía que mantienen las sociedades de transmisión y obtener financiamiento para nuevos proyectos. Considerando las condiciones de mercado y el tipo de riesgo del negocio de transmisión, la colocación de este bono estará destinado solo para financiar las filiales de transmisión de STA, excluyendo los negocios de comercialización y generación de SGA y SAGESA que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existe un compromiso formal con los potenciales tenedores de bono, donde STA se desprenderá de las filiales SGA y Sagesa a través de un nuevo proceso de reestructuración planificado para el año 2022, es por esta razón que ambas filiales han sido reclasificadas y presentadas dentro del grupo de activos y pasivos mantenidos para distribuir a los propietarios según lo detallado en la nota 13.

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

ACTIVOS	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	435.221	690.652
Otros activos no financieros corrientes	493.320	312.756
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	16.790.617	10.213.569
Inventarios corrientes	1.408.710	792.102
Activos por impuestos corrientes, corrientes	468.215	57.185
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	**19.596.083**	**12.066.264**
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros no corrientes	5.609.183	5.072.099
Otros activos no financieros no corrientes	38.056	50.000
Cuentas por cobrar no corrientes	4.707.505	2.302.112
Activos intangibles distintos de la plusvalía	235.160	180.782
Propiedades, planta y equipo	61.631.127	47.963.770
Activos por impuestos diferidos	7.893.180	6.687.575
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	**80.114.211**	**62.256.338**
TOTAL ACTIVOS	**99.710.294**	**74.322.602**

PATRIMONIO Y PASIVOS	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
PASIVOS CORRIENTES		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17.987.344	10.967.630
Otras provisiones corrientes	-	3.686
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	125.365	407.540
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	316.394	188.143
Otros pasivos no financieros corrientes	378.602	847.375
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	**18.807.705**	**12.414.374**
PASIVOS NO CORRIENTES		
Pasivo por impuestos diferidos	10.222.925	8.587.141
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	245.038	230.113
Otros pasivos no financieros no corrientes	619	468
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	**10.468.582**	**8.817.722**
TOTAL PASIVOS	**29.276.287**	**21.232.096**

b) El detalle de los resultados de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	01/01/2021 31/12/2021 M$	01/01/2020 31/12/2020 M$
Ganancia (pérdida)		
Ingresos de actividades ordinarias	58.668.094	38.933.174
Otros ingresos	1.751.487	2.277.030
Materias primas y consumibles utilizados	(49.529.636)	(31.107.361)
Gastos por beneficios a los empleados	(1.112.269)	(781.561)
Gasto por depreciación y amortización	(2.341.950)	(3.201.469)
Otros gastos, por naturaleza	(4.747.496)	(3.770.600)
Otras ganancias (pérdidas)	16.029	-
Ingresos financieros	37.205	60.618
Costos financieros	(1.414.319)	(1.243.094)
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	(109.413)	(16.610)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(3.211.395)	1.433.143
Resultados por unidades de reajuste	893.020	193.355
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	**(1.100.643)**	**2.776.625**
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	411.322	(650.349)
Ganancia (pérdida)	**(689.321)**	**2.126.276**

El flujo de efectivo de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	67.115.778	41.876.159
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		-	62.773
Otros cobros por actividades de operación		26	4
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(64.475.417)	(39.894.247)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(679.445)	(478.921)
Otros pagos por actividades de operación		(693.361)	(455.074)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		**1.267.581**	**1.110.694**
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(243.382)	(306.113)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		-	511.940
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**1.024.199**	**1.316.521**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(5.615.000)	(11.424.467)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(7.575.057)	(3.923.194)
Cobros a entidades relacionadas		11.146.633	12.030.756
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		-	2.033.514
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		611.247	666.708
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(1.432.177)**	**(616.683)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		19.425.000	10.422.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(16.536.096)	(8.870.535)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.389.077)	(268.724)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.318.480)	(1.204.058)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**181.347**	**78.683**
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**(226.631)**	**778.521**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(28.800)	(126.895)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		**(255.431)**	**651.626**
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		690.652	39.026
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		**435.221**	**690.652**

14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuestos a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente al año 2021 y 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	5.586.451	3.453.461
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	459	25.274
Otro gasto por impuestos corrientes	553	30
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	**5.587.463**	**3.478.765**
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.780.994	4.605.948
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	**1.780.994**	**4.605.948**
Total Gasto por impuesto a las ganancias	**7.368.457**	**8.084.713**

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

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M$	M$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	**31.798.370**	**26.451.409**
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	**(8.585.560)**	**(7.141.880)**
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	3.140.787	(360.189)
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.263.639)	(771.661)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(190.499)	(95.014)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	(469.546)	284.031
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	**1.217.103**	**(942.833)**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	**(7.368.457)**	**(8.084.713)**
Tasa impositiva efectiva	**23,17%**	**30,56%**

14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de 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
	M$	M$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	72.350	183.007
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	193.547	195.884
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	105.656	90.520
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.532	10.143
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.318.515	2.412.467
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	648.542	628.308
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	25.500.611	14.016.268
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	71.293	66.867
Impuestos diferidos relativos a arriendos	142.532	51.054
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	49.193	198.953
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	**29.110.771**	**17.853.471**

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	53.944.898	51.880.887
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.650.110	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	277.718	313.125
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	**55.872.726**	**52.194.012**

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$
Activos por impuestos diferidos	29.110.771	17.853.471
Pasivos por impuestos diferidos	(55.872.726)	(52.194.012)
Total Diferencias temporarias, neto	**(26.761.955)**	**(34.340.541)**

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial	**17.853.471**	**15.958.956**	**52.194.012**	**45.948.232**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	8.412.655	2.343.970	10.193.650	6.539.457
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(125.329)	19.420	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	2.969.974	(620.429)	4.083.952	(293.677)
Otros incremento (decremento)	-	151.554	(10.598.888)	-
Total movimientos	**11.257.300**	**1.894.515**	**3.678.714**	**6.245.780**
Saldo final	**29.110.771**	**17.853.471**	**55.872.726**	**52.194.012**

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 y sus filiales considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad y sus filiales están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

15 Otros Pasivos Financieros Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios	-	15.001.638	-	-
Bonos	724.835	679.897	125.340.559	117.546.212
Totales	**724.835**	**15.681.535**	**125.340.559**	**117.546.212**

15.1 Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, 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 o sus filiales, 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) El detalle de los instrumentos al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Sociedad	Nombre abreviado	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	USD Compañía receptora		USD Compañía pagadora	
						Nocional MUSD	Tasa interés	Nocional MUSD	Tasa interés
STA	Chile	INTEREST RATE SWAP	6-12-2021	15-11-2031	3.631	350,0	1,55%	3M	1,58%

b) Los montos contabilizados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Instrumento de cobertura	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura	31/12/2021	31/12/2020
						M$	M$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Cross Currency Swaps (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	147.556
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	174.202	-
Totales						174.202	147.556

(*) Presentado en la cuenta Otros activos financieros corrientes.

16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M$	M$	M$	M$
Cuentas por pagar comerciales	22.145.845	16.828.721	330.482	-
Otras cuentas por pagar	1.991.632	1.481.792	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**24.137.477**	**18.310.513**	**330.482**	**-**

17 Instrumentos Financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	813.171	1.151.246	-	1.964.417
Otros activos financieros corrientes	-	-	174.202	174.202
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.705.426	-	-	35.705.426
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	8.307.634	-	-	8.307.634
Totales Activos financieros	**44.826.231**	**1.151.246**	**174.202**	**46.151.679**

Activos financieros	31/12/2020			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.458.987	-	-	1.458.987
Otros activos financieros corrientes	-	-	147.556	147.556
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	33.260.519	-	-	33.260.519
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	8.301.007	-	-	8.301.007
Totales Activos financieros	**43.020.513**	**-**	**147.556**	**43.168.069**

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M$	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	126.065.394	-	126.065.394
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.811.755	-	1.811.755
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	24.467.959	-	24.467.959
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	341.239.486	-	341.239.486
Totales Pasivos financieros	**493.584.594**	**-**	**493.584.594**

Pasivos financieros	31/12/2020		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M$	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	133.227.747	-	133.227.747
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.552.231	-	1.552.231
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	18.310.513	-	18.310.513
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	231.236.644	-	231.236.644
Totales Pasivos financieros	**384.327.135**	**-**	**384.327.135**

17.2 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.

Activos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M$	M$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	813.071	813.071
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.705.426	35.705.426

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M$	M$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	126.065.394	108.221.794
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.811.755	1.811.755
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	24.467.959	24.467.959

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:

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y 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.

- El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

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.

18 Otros Pasivos No Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2021	31-12-2020	31-12-2021	31-12-2020
	M$	M$	M$	M$
Otras obras de terceros	170.436	357.423	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	8.216.315	8.564.283
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	3.327.280	1.811.604
Total Otros pasivos no financieros	**556.881**	**743.868**	**11.543.595**	**10.375.887**

(*) Incluye el pago adicional comprometido relativo a la opción de compra de acciones de Tolchén adquirida por la filial STA a Inversiones Bosquemar Ltda. ("IBL") (ejecutada al momento de la compra de la mencionada filial), de M$3.209.854 al 31 de diciembre de 2021

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Clientes	Proyectos	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
			31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
			M$	M$	M$	M$
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.792.625	1.884.555
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.629.623	1.713.195
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	944.004	991.983
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	584.934	612.471
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	435.745	458.092
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	384.480	400.851
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	380.881	395.732
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	342.688	360.086
Hidroenersur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.207.770	1.256.566
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	152.989	133.750
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	152.989	133.750
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	207.587	223.252
Total Clientes			**386.445**	**386.445**	**8.216.315**	**8.564.283**

19 Patrimonio

19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021, el capital de la Sociedad asciende a M$166.064.578 y está representado por 620.093.318 acciones serie A (todas suscritas y pagadas) y 38.352.069.948.752 acciones serie B, de las cuales 12.990.630.008 se encuentran suscritas y pendientes de pago (12.401.271.096 Grupo Saesa y 589.358.912 otros minoritarios).

El 31 de diciembre de 2019, se constituye STA (ver Nota 1) con un capital social de M$ 18.478.800 producto de la división de la relacionada Saesa. El capital quedó representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas. (Ver Nota 9.1).

Con fecha 1 de junio de 2020, la Sociedad se fusionó con la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, siendo STA la continuadora legal, lo que significó un aumento de capital de M$25.061.634 y de 5.615.138.625.439 acciones serie B.

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 M$16.286.902, mediante la emisión de 3.388.631.352.853 acciones serie B.

El 31 de diciembre de 2020, el capital de la Sociedad asciende a M$59.827.336 y está representado por 620.093.318 acciones serie A y 18.008.529.934.711 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas.

El 28 de diciembre de 2021, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad se acordó aumentar el capital de la Sociedad por un monto de M$106.292.019, mediante la emisión exclusiva de 20.343.540.014.041 acciones Serie B.

Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS).

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

19.1.2 Otras reservas

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

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	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	Saldo final al 31/12/2021
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	8.598.247	14.502.021	-	-	-	23.100.268
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	106.817	-	5.747	-	-	112.564
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, net	(50.977)	-	-	(154.491)	-	(205.468)
Otras reservas varias (*)	108.555.427	-	-	-	26.366.927	134.922.354
Totales	**117.209.514**	**14.502.021**	**5.747**	**(154.491)**	**26.366.927**	**157.929.718**

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	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	Saldo final al 31/12/2020
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	5.195.445	3.402.802	-	-	-	8.598.247
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	255.475	-	(148.658)	-	-	106.817
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(32.474)	-	-	(18.503)	-	(50.977)
Otras reservas varias	113.146.772	-	-	-	(4.591.345)	108.555.427
Totales	**118.565.218**	**3.402.802**	**(148.658)**	**(18.503)**	**(4.591.345)**	**117.209.514**

Con 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, la sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS). Así, el traspaso de las acciones de la Nueva STS desde Eléctricas a STA fue de 10.078.417.668.726 acciones distribuidas en 416.201.830 acciones Serie A y 10.078.001.466.896 acciones Serie B. Las que originaron un ajuste en otras reservas de M$154.339.821. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esa directriz la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS y Frontel Transmisión en Saesa Transmisión S.A., quedando Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión, la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS (Nueva STS). En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM$ 12.063. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esta directriz, la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

19.1.3 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2021	31/12/2020
		M$	M$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.471.058	2.079.015
Sagesa S.A.	SAGESA	11.137.551	5.536.243
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	2.735.052	(1.959.365)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	5.494.743	1.272.707
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	3.547.006	57.565
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	526.937	(70.718)
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(3.933.062)	1.682.800
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	120.983	-
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		**23.100.268**	**8.598.247**

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la Sociedad o asociadas que tienen moneda funcional dólar.

19.1.4 Ganancias Acumuladas

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

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Totales
	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2021	**28.624.896**	**28.624.896**
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	23.698.984	23.698.984
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(15.119.063)	(15.119.063)
Provisión dividendo mínimo del período	(1.566.079)	(1.566.079)
Total movimientos	**7.013.842**	**7.013.842**
Saldo final al 31/12/2021	**35.638.738**	**35.638.738**

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Totales
	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2020	**4.129.641**	**4.129.641**
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	20.474.289	20.474.289
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	42.509	42.509
Provisión dividendo mínimo del período	(2.492.047)	(2.492.047)
Transferencias y otros cambios (*)	6.470.504	6.470.504
Total movimientos	**24.495.255**	**24.495.255**
Saldo final al 31/12/2020	**28.624.896**	**28.624.896**

(*) Con fecha 1 de junio de 2020 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con la Sociedad (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A), siendo STA la continuadora legal. Como resultado de esto, las sociedades Sagesa S.A., Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., pasan a ser filiales de STA generando un movimiento en otras reservas por M$6.470.504.

19.2 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.

19.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

20 Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados 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
	M$	M$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Transmisión	78.687.069	52.420.988
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	**78.687.069**	**52.420.988**
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	**-**	**-**
Total Ingresos de actividades ordinarias	**78.687.069**	**52.420.988**

Otros ingresos	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M$	M$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	153.588	197.185
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	(902)	372
Otros Ingresos	77.158	224.381
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	**229.844**	**421.938**
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	6.863.130	3.509.933
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	**6.863.130**	**3.509.933**
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.892.692	1.427.854
Intereses créditos y préstamos	25.586	188.503
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	**1.918.278**	**1.616.357**
Total Otros ingresos	**9.011.252**	**5.548.228**

21 Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M$	M$
Sueldos y salarios	10.199.947	8.210.554
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.388.152	372.131
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	604.603	344.002
Activación costo de personal	(2.413.884)	(2.388.046)
Total Gastos por beneficios a los empleados	**9.778.818**	**6.538.641**

22 Gasto por Depreciación, Amortización

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

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M$	M$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	11.646.540	9.845.169
Amortizaciones de Intangibles	297.356	121.790
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	106.908	25.393
Total Gasto por depreciación y amortización	**12.050.804**	**9.992.352**

23 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados el 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
	M$	M$
Servicios compartidos	5.065.412	-
Operación y mantención sistema eléctrico	5.706.304	3.069.280
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.429.320	243.748
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	471.183	448.899
Provisiones y castigos	(5.955)	135.743
Gastos de administración y otros servicios prestados	3.772.057	3.130.554
Egresos por construcción de obras a terceros	261.750	-
Otros gastos por naturaleza	656.641	793.826
Total Otros gastos, por naturaleza	**17.356.712**	**7.822.050**

24 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos 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	10.522	38.040
Otros ingresos financieros	61.307	70.016
Ingresos financieros	**71.829**	**108.056**
Gastos por préstamos bancarios	(4.312)	(439.097)
Gastos por bonos	(3.280.017)	(3.154.295)
Otros gastos financieros	(7.292.277)	(5.847.932)
Activación gastos financieros	3.588.806	3.330.827
Costos financieros	**(6.987.800)**	**(6.110.497)**
Resultados por unidades de reajuste	**(6.895.880)**	**(2.702.785)**
Positivas	731.460	2.974.753
Negativas	(3.043.033)	(1.304.733)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	**(2.311.573)**	**1.670.020**
Total Resultado financiero	**(16.123.424)**	**(7.035.206)**

25 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2021, son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía		Activos comprometidos			2022	2023	2024	2026
	Nombre empresa	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total				
					M$	M$	M$	M$	M$
Agencia Chilena de Eficiencia Energetica	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	54.543.793	54.543.793	-	-	-
Gobierno Regional de Aysen	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.000.000	3.000.000	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	139.361.101	139.361.101	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	139.361.101	139.361.101	-	-	-
Gobierno Regional de Los Rios	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	6.913.328	6.913.328	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Futrono	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	250.000	250.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Maullin	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	20.000.000	20.000.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Rio Bueno	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	100.000	100.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Ignacio	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	300.000	300.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Talagante	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	6.000.000	6.000.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Talagante	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	6.000.000	6.000.000	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yumbel	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	600.000	600.000	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	509.107.201	496.844.080	12.263.122	-	-
Ministerio de Energía	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	3.726.875.501	3.156.726.645	570.148.856	-	-
San Andres SPA	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	329.429.100	329.429.100	-	-	-
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	STA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	716.508.293	716.508.293	-	-	-
Ministerio de Energía	STA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	1.689.380.000	1.689.380.000	-	-	-
Compañía General de Electricidad	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	138.010.385	138.010.385	-	-	-
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.224.896.179		-	1.224.896.179	-
Empresa Nacional de Energia Enex S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.500.000	3.500.000	-	-	-
CODELCO CHILE	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	377.510.385		-	-	377.510.385
Compañía de Petroleos de Chile Copec S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	37.190.088	37.190.088	-	-	-
Compañía Minera Lomas Bayas	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	118.822.331		-	118.822.331	-
Compañía Minera Zaldivar SPA	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	330.347.155		330.347.155	-	-
Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	26.342.979	26.342.979	-	-	-
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	190.661.184		-	190.661.184	-
Sodexo Chile SPA	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	41.950.419		41.950.419	-	-
Director de Vialidad	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	4.183.885	4.183.885	-	-	-
Empresa de Los Ferrocarriles del Estado	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	37.190.088	37.190.088	-	-	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	2.213.087.800	1.596.464.100	616.623.700	-	-
Totales					12.091.422.297	8.608.198.965	1.571.333.252	1.534.379.695	377.510.385

26 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M$9.376.458 (M$9.787.374 en 2020).

27 Comentarios y restricciones

Los contratos de emisión de bonos de la filial STS imponen obligaciones adicionales a las obligaciones de pago, incluyendo ratios financieros de diversa índole durante la vigencia de estos contratos.

La filial STS debe informar trimestralmente sobre el cumplimiento de estos ratios. Al 31 de diciembre de 2020, STS cumple con todos los requisitos financieros proporciones requeridas en dichos contratos y cumple con los convenios antes mencionados.

Con fecha 10 de enero de 2019, la filial STS colocó los Bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales, mantener al cierre de cada trimestre, un EBITDA ajustado combinado/Gastos Financieros Netos no superior a 6,75, el cual se medirá utilizando los estados financieros de la Compañía.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

28 Información Financiera Resumida de las Filiales que Compone la Sociedad

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	24.341.811	492.933.204	34.641.981	225.968.447	56.830.434	17.911.726	18.548.097
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.564.612	4.782.223	15.902.327	166.846	51.511.977	136.022	1.529.459
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.041.240	58.405.974	3.021.018	34.147.750	7.473.688	1.892.316	6.062.085
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	310.869	71.893.888	802.155	41.765.670	3.568.060	(30.653)	4.700.562
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	9.397.381	111.870.610	8.206.610	88.461.809	5.357.968	2.471.609	5.853.742
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	8.957.855	98.153.296	5.853.034	59.475.216	17.422.538	713.624	6.943.152
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.040.447	45.004.789	1.148.205	41.294.807	4.241.672	1.539.120	2.137.441
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	622.764	29.213.909	465.310	27.794.512	1.215.247	1.091.864	(1.168.081)

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	21.335.324	296.601.495	22.163.538	162.891.939	32.822.070	14.315.768	12.891.081
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	11.476.455	4.528.255	10.103.043	-	33.383.920	1.565.244	1.171.163
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.635.015	49.211.203	3.005.132	31.174.374	7.420.228	2.749.839	1.486.184
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	5.271.659	58.810.246	1.856.585	37.288.950	3.083.771	526.396	(811.228)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	8.704.951	76.405.290	9.566.027	55.183.234	4.848.153	3.302.003	2.905.257
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	5.166.994	80.726.186	4.465.223	47.146.860	14.186.637	2.625.085	480.787
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	7.432.848	38.223.731	11.064.798	33.140.870	4.246.766	2.064.053	2.041.989

29 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) Bonos

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021								
									Corrientes			No corrientes					
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
									M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.926	191.017.982
Totales									-	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.926	191.017.982

30 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.908.780	1.441.932
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	55.637	17.055
Otros activos financieros corrientes	CLP	174.202	147.556
Otros activos no financieros corrientes	CLP	1.169.233	933.138
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	24.118.650	32.829.885
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	37.039	35.710
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	3.251.833	1.098.835
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	867.317	2.190.839
Inventarios corrientes	CLP	3.196.824	2.880.479
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	7.922.831	15.276.091
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**42.702.346**	**56.851.520**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	41.742.353	54.607.916
	USD	922.954	2.207.894
	UF	37.039	35.710
		42.702.346	**56.851.520**

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	32.960	38.960
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	11.402.970	248.431
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	146.767	146.493
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	4.188.484	5.011.334
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	64.411.025	51.987.297
Plusvalía	CLP	76.854.698	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	CLP	627.502.406	512.928.353
Activos por derecho de uso	CLP	1.283.851	1.363.138
Activos por impuestos diferidos	CLP	29.110.771	17.853.471
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		**814.933.932**	**665.296.128**
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	814.787.165	665.149.635
	USD	-	-
	UF	146.767	146.493
		814.933.932	**665.296.128**
TOTAL ACTIVOS	CLP	856.529.518	719.757.551
	USD	922.954	2.207.894
	UF	183.806	182.203
		857.636.278	**722.147.648**

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	-	15.001.638
Otros pasivos financieros corrientes	UF	724.835	679.897
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	329.609	196.664
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	24.137.477	18.310.513
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	3.306.915	4.830.154
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	6.876.576	1.644.843
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	412	260
Otras provisiones corrientes	CLP	2.081.521	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	1.478.961	11.190.548
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	767.047	1.548.563
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	556.881	743.868
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**40.260.234**	**54.598.652**
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	32.658.411	52.273.652
	USD	6.876.576	1.644.843
	UF	725.247	680.157
		40.260.234	**54.598.652**

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021 M$	31/12/2020 M$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	125.340.559	117.546.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	1.482.146	1.355.567
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	304.294.615	224.761.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	26.760.969	-
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	55.872.726	52.194.012
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.921.240	2.059.727
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	11.543.595	10.152.636
Otros pasivos no financieros no corrientes	USD	-	223.251
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		**527.546.332**	**408.292.791**
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	375.444.804	290.523.328
	USD	26.760.969	223.251
	UF	125.340.559	117.546.212
		527.546.332	**408.292.791**

TOTAL PASIVOS	CLP	408.103.215	342.796.980
	USD	33.637.545	1.868.094
	UF	126.065.806	118.226.369
		567.806.566	**462.891.443**

31 Sanciones

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2021, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

32 Hechos Posteriores

Con fecha 21 de enero de 2022, la Sociedad ha colocado en los mercados internacionales bonos por un monto total de US$390.000.000 (trescientos noventa millones de dólares de los Estados Unidos de América, en adelante "Dólares"), con vencimiento a diez años, a una tasa de 4% anual. La emisión fue efectuada por STA con sujeción a la Regla N°144A y a la Regulación S, ambas emitidas por la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América, en aplicación de la Securities Act of 1933 o ley de valores de los Estados Unidos de América.

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