



## Reporte Anual 2021

# Índice

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO	3
VISIÓN CORPORATIVA	5
IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD	6
ANTECEDENTES RELEVANTES	8
ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD	9
PROPIEDAD Y CONTROL	10
GOBIERNO CORPORATIVO	11
RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE	15
DIRECTORIO	18
ADMINISTRACIÓN	19
ESTRUCTURA ORGANIZATIVA	20
MARCHA DE LA EMPRESA	21
LÍNEA DE TIEMPO	31
ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD	37
FACTORES DE RIESGO	40
GESTIÓN FINANCIERA	42
HECHOS RELEVANTES	45
DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	47
ESTADOS FINANCIEROS	48

## CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

El año 2021 fue un año de reinención 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 reestructuración interna que, en una primera etapa, separó nuestros negocios de distribución y transmisión, y creó la filial Saesa Innova. Durante 2022, continuaremos el proceso con la separación del negocio de generación eléctrica.

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



Iván Díaz-Molina /14.655.033-9

**PRESIDENTE**

# VISIÓN CORPORATIVA

## VISIÓN

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

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

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

## MISIÓN

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

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

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

## CRECIMIENTO Y VISIÓN 2022

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

## VALORES CORPORATIVOS

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

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

## IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social

Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Nombre de Fantasía

STS

Rol Único Tributario

77.312.201-6

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.gruposaes.cl

Atención Inversionistas Fonos

+56 64 238 5400

Tipo de Entidad

Sociedad Anónima Cerrada

Inscripción Registro de Valores

N°1.200

Fecha Inscripción Registro de Valores

17/11/2021

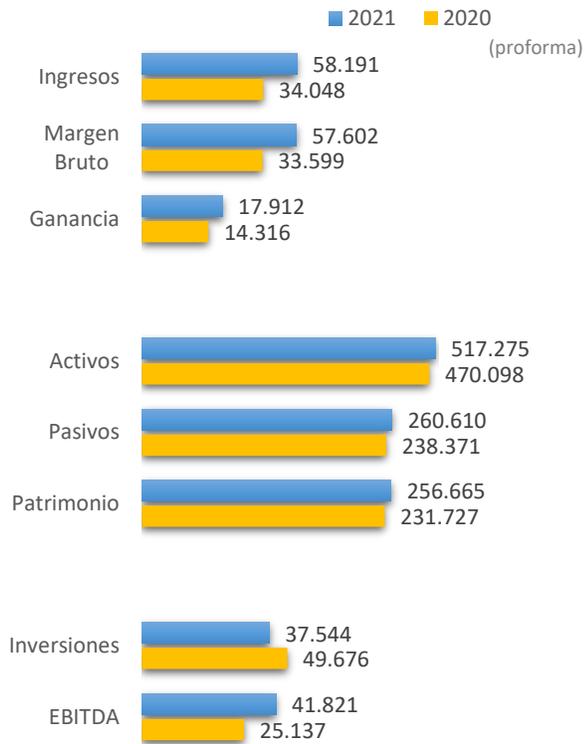
### DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

Sistema de Transmisión del Sur S.A., empresa perteneciente a Grupo Saesa, es una empresa constituida con fecha 22 de noviembre 2001, sin embargo, en adelante haremos referencia a todos los documentos de la nueva sociedad formada a partir de la fusión por absorción entre Sistema de Transmisión del Sur S.A, Frontel Transmisión S.A. y Saesa Transmisión S.A. materializa con fecha 01 de diciembre 2021.

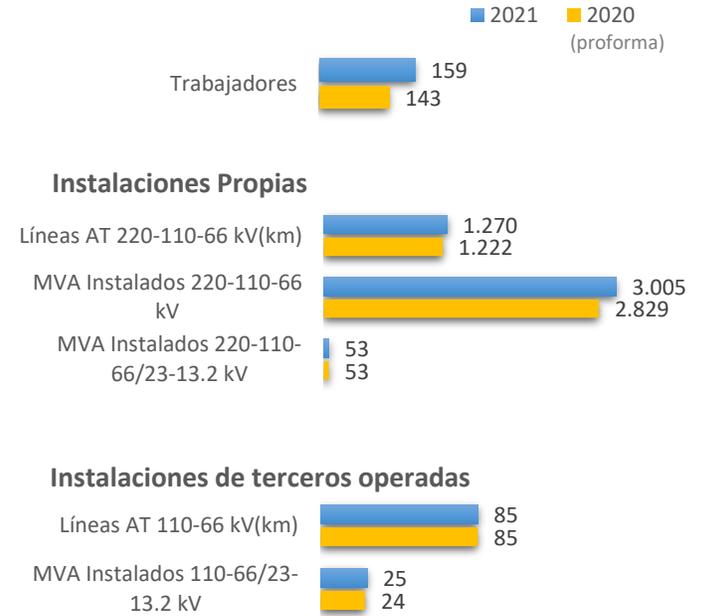
La nueva sociedad, resultante de la fusión, fue constituida por escritura pública de fecha 24 de diciembre de 2020, otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel. Extracto autorizado fue inscrito a fojas 2.474 N°1.180 del Registro de Comercio de Santiago de 2021, y publicado en el Diario Oficial el 14 de enero de 2021.

# ANTECEDENTES RELEVANTES

## ANTECEDENTES FINANCIEROS (MM\$)



## ANTECEDENTES OPERACIONALES





## PROPIEDAD Y CONTROL

Los accionistas de STS al 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

ACCIONISTAS	ACCIONES SERIE A	ACCIONES SERIE B	TOTAL DE ACCIONES	TOTAL PARTICIPACIÓN
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	416.316.189	10.116.529.112.857	10.116.945.429.046	99,773358%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	420.342	7.569.692.362	7.570.112.704	0,074656%
Cóndor Holding SpA	278.410.521	-	278.410.521	0,002746%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	8.639.898.598	8.639.898.598	0,085207%
Minority Interest	216.426	6.492.711.333	6.492.927.759	0,064033%
<b>TOTAL</b>	<b>695.363.478</b>	<b>10.139.231.415.150</b>	<b>10.139.926.778.628</b>	<b>100%</b>

Durante el 2021, no se registraron transacciones de acciones de la sociedad.

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 30 de marzo del 2011.

Lo mencionado anteriormente, no sufrió cambios con motivo de la fusión por absorción, ya que los estatutos son los mismos.

### ACUERDOS CONJUNTOS

Sistema de Transmisión del Sur S.A., cuenta con pacto de accionistas celebrado el 22 de junio de 2012, el cual 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 POLÍTICA DE COMPLIANCE

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

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

### MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## COMPLIANCE

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

Para Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), “compliance” es mucho más que el cumplimiento de normas y estándares. Implica la creación de una cultura de integridad y ética corporativa que guía el comportamiento y la toma de decisiones de todos los trabajadores de la organización, otorgándole un sello distintivo en la manera de enfrentar sus lineamientos y objetivos estratégicos de cara a todos sus *stakeholders*.

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

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

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

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

El Programa de Compliance dispone de un diseño integral, que incluye el levantamiento de riesgos, su gestión, monitoreo de mitigadores y reporte semestral al Directorio, así como planes anuales de capacitación y difusión creados para fomentar, promover y reforzar las conductas de cumplimiento en materias declaradas como prioritarias según el alcance establecido en la Política de Compliance. Los elementos de este programa dan cuenta del compromiso organizacional para sentar las bases de un sistema de gestión eficiente y de mejora continua, que comprometa a toda la organización en el fortalecimiento de una cultura de cumplimiento, transparencia, integridad y respeto de los estándares éticos que Grupo Saesa promueve.

Es importante destacar, que, durante el 2021 a nivel de grupo empresarial, al que pertenece Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), 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.

## RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE

### DIVERSIDAD EN EL DIRECTORIO

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

### DIVERSIDAD EN LA GERENCIA GENERAL Y DEMÁS GERENCIAS

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 30 años	-	-	-
Entre 30 y 40 años	-	-	-
Entre 41 y 50 años	4	1	5
Entre 51 y 60 años	-	-	-
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	1	-	1
Entre 9 y 12 años	-	-	-
Mayor a 12 años	-	1	1
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
CHILENA	4	1	5
EXTRANJERA	-	-	-

## DIVERSIDAD EN LA ORGANIZACIÓN

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 30 años	11	2	13
Entre 30 y 40 años	57	8	65
Entre 41 y 50 años	46	7	53
Entre 51 y 60 años	15	4	19
Entre 61 y 70 años	3	1	4
Mayor a 70 años	-	-	-
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 3 años	27	3	30
Entre 3 y 6 años	42	7	49
Entre 6 y 9 años	12	1	13
Entre 9 y 12 años	6	2	8
Mayor a 12 años	45	9	54
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
CHILENA	129	21	150
EXTRANJERA	3	1	4

## RESUMEN DE DIVERSIDAD

RANGO DE EDADES (AÑOS)	DIRECTORIO		GERENCIAS		ORGANIZACIÓN		TOTAL		REPRESENTATIVIDAD	
	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menor a 30 años	-	-	-	-	11	2	11	2	6,6%	1,2%
Entre 30 y 40 años	1	1	-	-	57	8	58	9	34,7%	5,4%
Entre 41 y 50 años	1	1	4	1	46	7	51	9	30,5%	5,4%
Entre 51 y 60 años	2	-	-	-	15	4	17	4	10,2%	2,4%
Entre 61 y 70 años	1	-	-	-	3	1	4	1	2,4%	0,6%
Mayor a 70 años	1	-	-	-	-	-	1	-	0,6%	0,0%
ANTIGÜEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menor a 3 años	1	1	2	-	27	3	30	4	18,0%	2,4%
Entre 3 y 6 años	-	-	1	-	42	7	43	7	25,7%	4,2%
Entre 6 y 9 años	1	-	1	-	12	1	14	1	8,4%	0,6%
Entre 9 y 12 años	3	-	-	-	6	2	9	2	5,4%	1,2%
Mayor a 12 años	1	1	-	1	45	9	46	11	27,5%	6,6%
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
CHILENA	3	-	4	1	129	21	136	22	81,4%	13,2%
EXTRANJERA	3	2	-	-	3	1	6	3	3,6%	1,8%
							85,0%	15,0%		
							167			

\*Incluye Directorio

## BRECHA SALARIAL POR GÉNERO

FAMILIA DE CARGO	FEMENINO	MASCULINO	DIFERENCIA
Administrativo	100%	0%	-100%
Encargado de Unidad	87%	100%	13%
Jefes de Área	80%	100%	20%
Linieros	N.A.	100%	N.A.
Profesionales	81%	100%	19%
Supervisores	N.A%	100%	N.A.
Técnicos	83%	100%	17%

## DIRECTORIO

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

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



**PRESIDENTE**

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



**VICEPRESIDENTE**

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



**DIRECTOR TITULAR**

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



**DIRECTOR TITULAR**

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



**DIRECTOR TITULAR**

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



**DIRECTOR TITULAR**

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



**DIRECTOR TITULAR**

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



**DIRECTOR TITULAR**

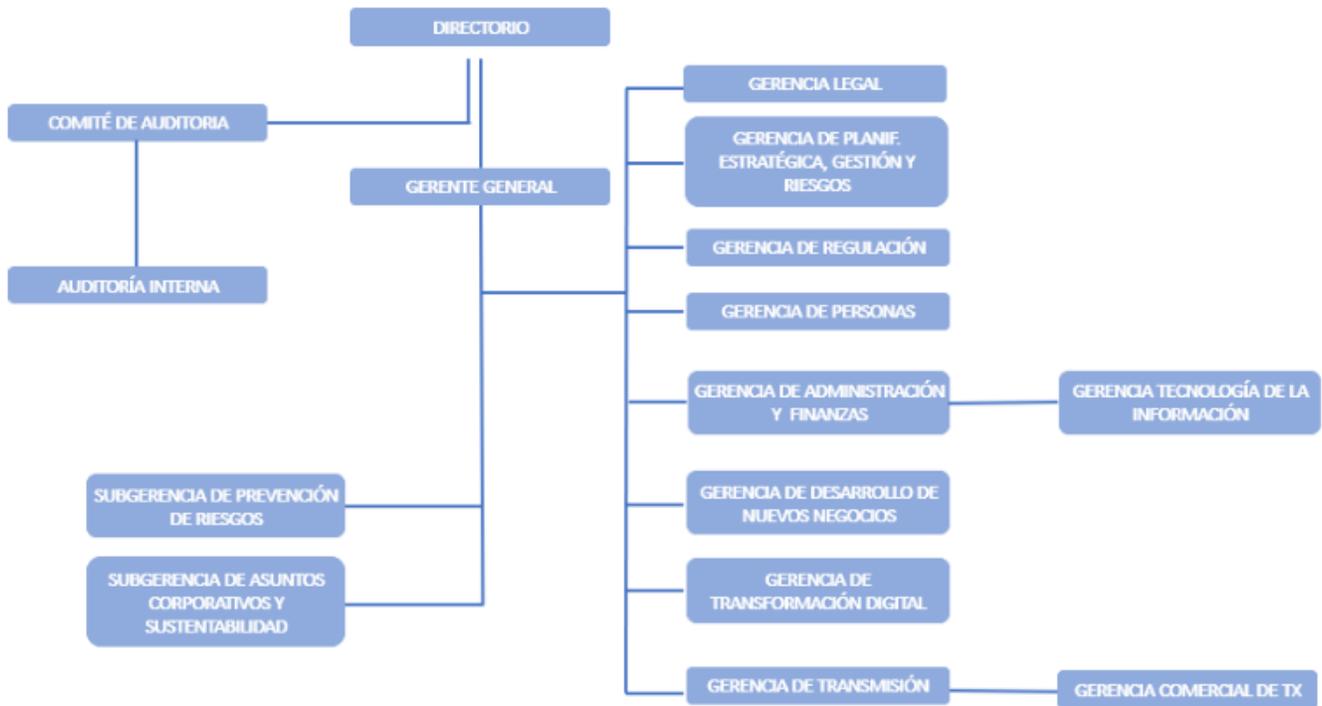
Ashley Munroe  
Ingeniero Civil  
Extranjero  
Fecha último nombramiento:  
30-04-2021

## ADMINISTRACIÓN

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

## ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

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



## MARCHA DE LA EMPRESA

### SUSTENTABILIDAD

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

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

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

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

### PROGRAMAS COMUNIDAD

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

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

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

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

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

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

**Barrios con Energía**, es una iniciativa busca dotar de iluminación espacios públicos que nunca hayan contado con luz o modernizar sistemas ya instalados, para que, de este modo, la comunidad pueda ampliar sus posibilidades

de uso, mejorar la seguridad y generar espacios de reencuentro post pandemia. Durante el año 2021, se iniciaron trabajos que buscan renovar la Plaza Fermín Vivaceta en Osorno y el parque Las Lumas en la ciudad de Coyhaique.

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

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

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

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

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

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

## MEDIOAMBIENTE

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

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

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

Durante el año 2021, el teletrabajo predominó entre los colaboradores de la compañía, con ello se privilegió la gestión de residuos reciclables a domicilio. En dicho contexto, y considerando que este plan piloto está circunscrito a la ciudad de Osorno, entre enero y diciembre se logró a nivel de grupo empresarial reincorporar a la cadena de valor un total de 8,4 toneladas de residuos reciclables, una cifra que muestra un aumento aproximado de 227% respecto del año anterior. Durante este periodo ingresaron al proceso de economía circular 8.350 kg de residuos que se distribuyeron de la siguiente forma; papel 164 kg (2%), cartón 2.478 kg (30%), plástico 697 kg (8%), aluminio 179 kg (2%), residuos orgánicos 2.315 kg (28%) y vidrio 2.517 kg (30%).

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

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

## PERSONAS, EL VALOR DE LA EMPRESA

Lo más importante para Grupo Saesa son las personas, a la fecha la dotación a nivel de grupo empresarial, al cual pertenece STS, asciende a 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. Por su parte STS cuenta con 159 trabajadores contratados directamente y un total de 170 contratistas clasificados como permanentes.

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

### ***Seguimos cuidando a los nuestros***

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

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

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

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

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

La compañía cuenta con el apoyo profesional permanente de una psicóloga, la que ha entregado asistencia a trabajadores, contratistas y familia. Desde junio de 2020 a la fecha, a nivel de grupo empresarial, 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 a nivel de grupo empresarial, para más de 2.000 colaboradores, contratistas y empleados en las dependencias de la empresa, resguardando la seguridad con protocolos de autocuidado.

## ***Somos Formadores***

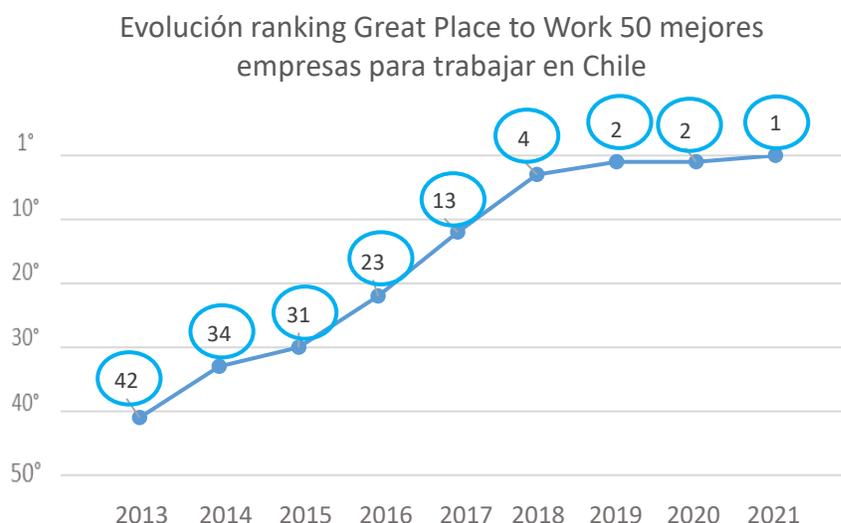
- Durante el año 2021 se dio continuidad al **Plan de Capacitación Corporativa** con la modalidad a nivel de grupo, en cursos online (86%), la aplicación de la tecnología y la medición de los datos redundan directamente en modelos cada vez más personalizados para los colaboradores. De igual forma se continua con la modalidad presencial (14%) para ciertos cursos Técnicos, Roce, Modelo Cortez y Escuela de Linieros.
- Para el caso en particular de STS, se ejecutaron 6.484 horas de capacitación, orientadas al desarrollo profesional de los trabajadores.
- El programa Crece, se llevó a cabo con un total para STS de 3.495 horas de capacitación.
- A nivel de grupo empresarial, 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.

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



El 2021 además, a nivel de grupo empresarial, se obtuvieron los siguientes reconocimientos:

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

- El **clima laboral** es uno de los puntos más relevantes dentro de la compañía, el 2021 a nivel de grupo empresarial, 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 (grupo empresarial al que pertenece STS) 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 a nivel de grupo empresarial, 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.

## GRANDES OBRAS

### SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

#### NUEVO TRANSFORMADOR EN S/E PUERTO MONTT 220/23 KV 60 MVA

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.

#### S/E PE NEGRETE

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 SE Negrete, así como el sistema de control y comunicaciones.

#### PROYECTO LA MISIÓN

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.

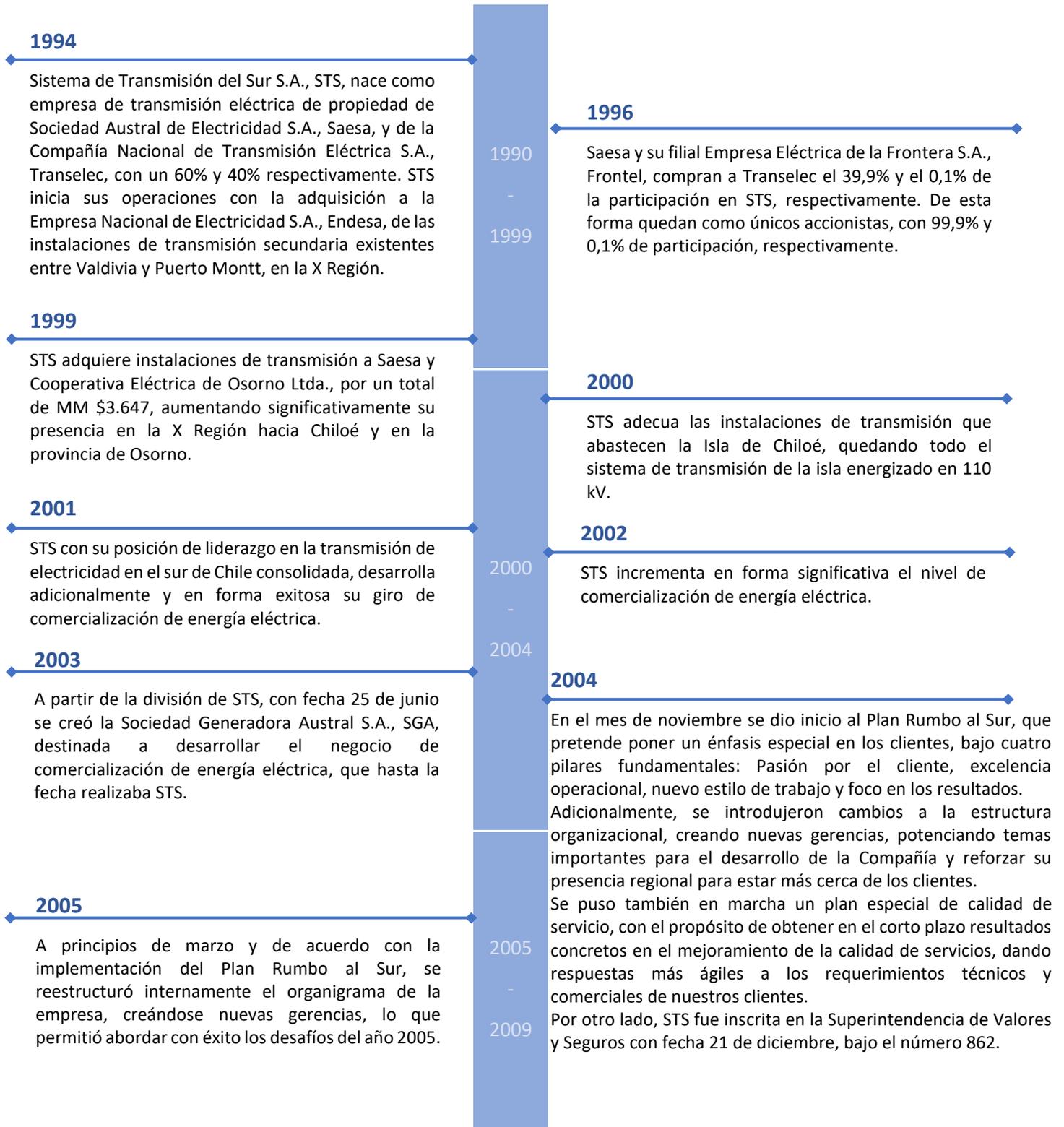
### **LÍNEA 2X66 KV LLOLELHUE – LA UNIÓN**

El proyecto consistió en la construcción de una nueva línea de transmisión de 2x66 kV Llolelhue – 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.

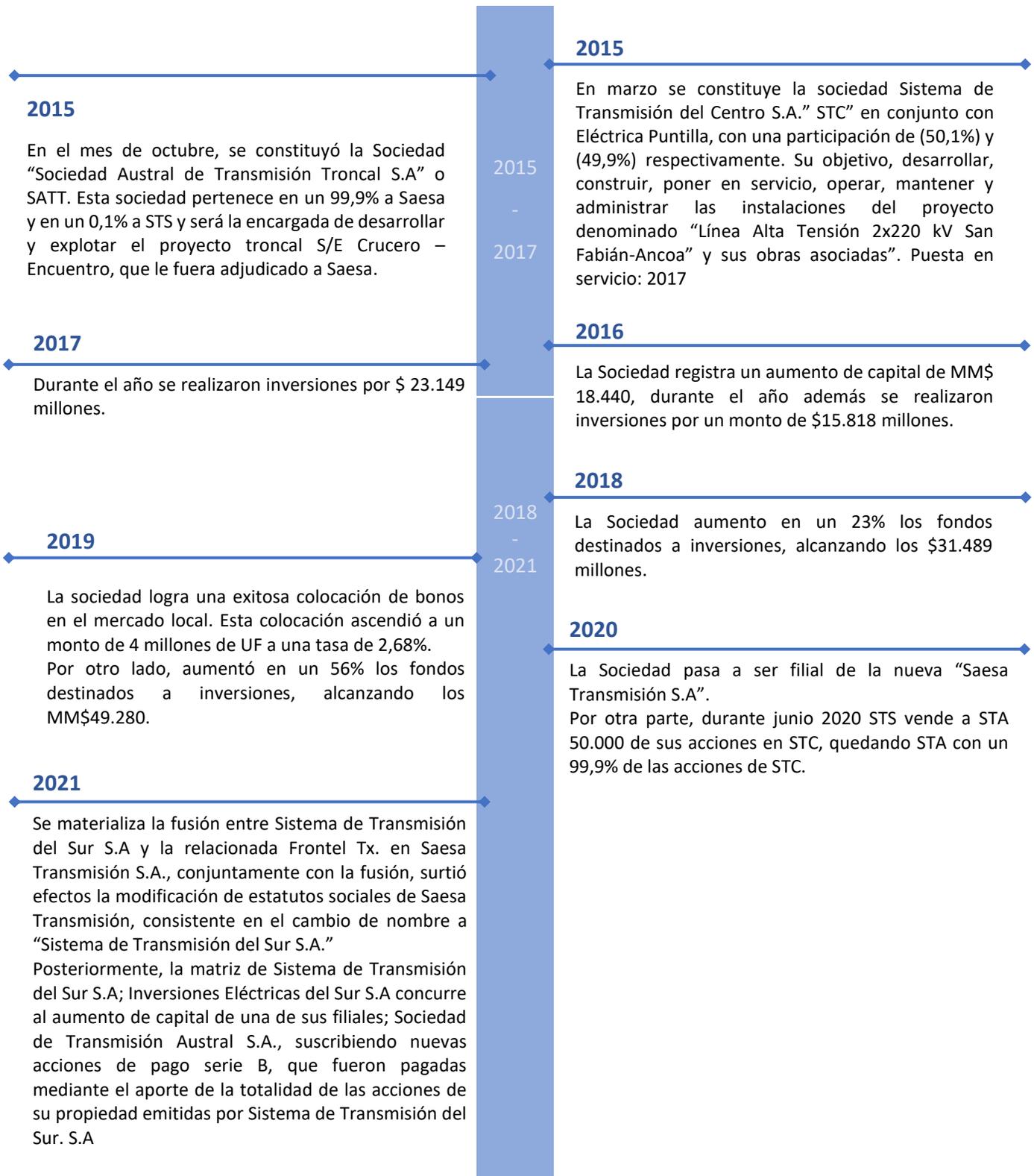
### **S/E LLAIMA**

El proyecto tuvo 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 transformación 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.

# LÍNEA DE TIEMPO







## 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
<b>NACIONAL</b>	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, mantenimiento y administración de las instalaciones existentes o a valores resultantes de procesos de licitación de obras nuevas u obras de ampliación.
<b>ZONAL</b>	Peajes fijados por la CNE cada 4 años en base a costos eficientes de inversión, operación, mantenimiento 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.
<b>DEDICADA</b>	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 Número 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:

El 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley Número 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

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, a fines del 2019 Eléctrica Puntilla vende su participación en STC a Inversiones Los Lagos IV S.A quedando esta con una propiedad de 49,9%, mientras que el restante 50,1 % continua en manos de STS.

En junio de 2020, STS vende a STA 50.000 de sus acciones en STC, quedando STA con un 99,9% de la propiedad de STC y STS con un 0,1%.

Con fecha 01 de diciembre 2021, surtió efecto la fusión de Sistema 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 fusion, adopto 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)

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

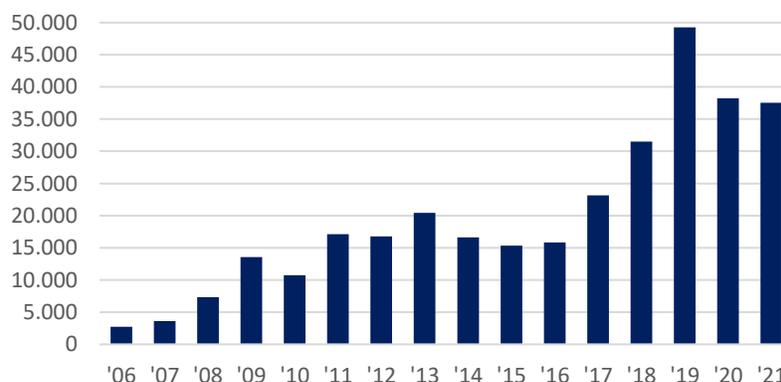
## CLIENTES PRINCIPALES

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

## INVERSIONES

STS 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 base para el 2021, de STS bordea los MM\$34.000, los cuales son financiados con deuda y capital propio, según la política financiera de la empresa.

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



## PROPIEDADES E INSTALACIONES

A continuación, se indican las principales propiedades de la Sociedad, de las cuales es titular del dominio y no se encuentran bajo leasing financiero u operativo.

EMPRESA	PRINCIPALES PROPIEDADES	UBICACIÓN	CARACTERÍSTICAS
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

## 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 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.

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 tarifado, cumpliendo con los estándares exigidos de calidad de servicio. En el segmento de transmisión, el resultado es un valor anual de transmisión por tramo, por lo que los ingresos no dependen de la demanda.

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

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

#### A) CAMBIO DE LA REGULACIÓN

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

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

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

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

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

- Proceso de revisión, discusión y consulta pública de modificaciones a la LGSE, que gestione el Ministerio de Energía. En este sentido, la Autoridad ya ha manifestado su interés por introducir perfeccionamientos a la reciente Ley de Transmisión y también para los Sistemas Medianos. Adicionalmente, durante el año 2020 se envió al congreso un proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad del servicio eléctrico, conocido como comercialización.
- Proceso de elaboración y consulta pública respecto de la reglamentación de diversas leyes, que defina el Ministerio de Energía.
- Proceso de elaboración o revisión, discusión y consulta pública de diversos cuerpos Normativos (Sistemas Medianos, NetBilling, Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), Norma Técnica de Seguridad y

Calidad de Servicio (NTSyCS), Servicios Complementarios (SSCC), entre otros), según el plan anual que defina la CNE.

## B) FIJACIÓN DE TARIFAS DE TRANSMISIÓN

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

- Para las obras nuevas construidas como resultado de los procesos de licitación mandados 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 se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

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

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

## GESTIÓN FINANCIERA

### UTILIDAD 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 distribuable 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 distribuable por el ejercicio 2021 asciende a M\$ 17.911.726.-

### DIVIDENDOS

Los dividendos pagados por la Sociedad los últimos 3 años son los siguientes:

DIVIDENDO	FECHA DE PAGO	\$ POR ACCIÓN MONEDA HISTÓRICA	IMPUTADO EJERCICIO
Final N°27	24-05-2019	0,060152188	2018
Final N°28	30-05-2020	0,055545497	2019
Final N°29	28-05-2021	0,05109513	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°30 de \$0,0017664551787 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 y un dividendo adicional \$0,0005380317894 por acción, con cargo a utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2021.

El número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 10.139.926.778.628, lo que significa un pago total de \$17.911.726.170 por el dividendo final y \$5.455.602.950 por el dividendo adicional.

## CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de diciembre de 2021 ascendía a M\$74.797.788 distribuido en 10.139.926.778.628 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 M\$ 17.993.811.-

## REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

### 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 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
Jorge Lesser Garcia Huidobro	1.790	1.718
Ivan Diaz Molina	1.790	1.718
<b>TOTAL</b>	<b>3.580</b>	<b>3.436</b>

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

### EJECUTIVOS PRINCIPALES

El equipo gerencial de la Sociedad está compuesto por 5 ejecutivos.

La remuneración del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados asciende a MM\$507 al 31 de diciembre de 2021 y MM\$484 para el año 2020.

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 DE PERSONAL

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

	2021
GERENCIA Y EJECUTIVOS PRINCIPALES	5
PROFESIONALES Y TÉCNICOS	122
ADMINISTRATIVOS Y ELECTRICISTAS	32
<b>TOTAL</b>	<b>159</b>

\*no incluye directorio

## INFORMACIÓN FINANCIERA

### POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

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

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

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

### POLÍTICA DE DIVIDENDOS

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

### PROPIEDADES Y SEGUROS

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

## HECHOS RELEVANTES

### Acuerdo fusión

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebradas con fecha 29 de marzo de 2021, los accionistas de las sociedades filiales Saesa Transmisión S.A., Sistemas de Transmisión del Sur S.A y Frontel Transmisión S.A., acordaron la fusión por incorporación de las 2 últimas en Saesa Transmisión S.A. En virtud de la fusión, Saesa Transmisión S.A., como entidad absorbente, incorporaría tanto a Sistemas de Transmisión del Sur S.A como a Frontel Transmisión S.A, las que se disolverían sin necesidad de efectuar su liquidación, sucediéndolas en todos sus derechos y obligaciones.

### 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 29 de marzo de 2021, el Directorio de la sociedad aprobó el pago de un dividendo final de \$0,051095129976 por acción para STS, 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 abril de 2021, a los accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago. Los dividendos se pagaron en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlos ascienden a 280.178.725.343, lo que significó un pago total de \$14.315.768.388.

### 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.

### Inscripción Saesa Transmisión en Registro de Valores

El 19 de noviembre de 2021, los apoderados de 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.

### Materialización de la fusión por absorción

Con fecha 1 de diciembre de 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, 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 Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Posteriormente, con fecha 28 de diciembre de 2021, Inversiones Eléctricas del Sur ( matriz de STS) 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 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., 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.

## 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 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**



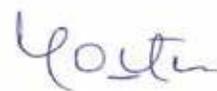
Jorge Lesser García-Huidobro / 6.443.633-3

**VICEPRESIDENTE**



Juan Ignacio Parot B. / 7.011.905-6

**DIRECTOR TITULAR**



Waldo Fortín C. / 4.556.889-K

**DIRECTOR TITULAR**



Stacey Purcell / Extranjera

**DIRECTOR TITULAR**



Christopher Powell / Extranjero

**DIRECTOR TITULAR**



Ashley Munroe / Extranjero

**DIRECTOR TITULAR**



Jonathan Reay / Extranjero

**DIRECTOR TITULAR**



Francisco Alliende Arriagada / 6.379.874-6

**GERENTE GENERAL**

## ESTADOS FINANCIEROS

# **SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.**

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

## **INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE**

A los señores Accionistas y Directores de  
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A.)

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

### **Responsabilidad de la Administración por los estados financieros**

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

### **Responsabilidad del Auditor**

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

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

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

## **Opinión**

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión 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 – Fusión y estados financieros proforma**

Como se indica en Nota 1, con fecha 1 de diciembre de 2021 se materializó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), en Saesa Transmisión S.A., continuadora legal (Nueva STS), la que cambió 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 fusión hubiera ocurrido el 1 de enero de 2020. Las bases de preparación de estos estados financieros proforma se señalan en la mencionada Nota.



Marzo 30, 2022  
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.  
RUT: 10.269.053-2



## **Estados Financieros Clasificados**

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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. (EX-SAESA  
TRANSMISION S.A.)**

**En miles de pesos chilenos – M\$**

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**

**Estados de Situación Financiera, Clasificados**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	Proforma	
		31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	407.109	517.569
Otros activos no financieros corrientes	-	912.363	733.315
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	18.043.995	18.380.994
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.515.238	368.006
Inventarios corrientes	9	3.154.614	2.878.457
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	308.492	4.325.907
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>24.341.811</b>	<b>27.204.248</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	11.542.653	394.924
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	2.961.668	2.395.073
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	38.763.869	38.766.235
Plusvalía	12	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	13	357.115.872	320.836.213
Activos por derecho de uso	-	1.140.423	1.186.519
Activos por impuestos diferidos	14	5.690.068	3.595.834
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>492.933.204</b>	<b>442.893.449</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>517.275.015</b>	<b>470.097.697</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	Proforma	
		31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	15	724.835	679.897
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	273.511	143.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	14.784.606	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	15.247.542	4.641.556
Otras provisiones corrientes	18	1.697.126	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	983.179	9.753.697
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	374.301	1.147.099
Otros pasivos no financieros corrientes	19	556.881	743.868
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>34.641.981</b>	<b>27.852.866</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	125.340.559	117.546.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.372.875	1.220.012
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	63.208.674	47.511.435
Pasivo por impuestos diferidos	14	26.264.744	34.005.123
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	1.753.833	1.823.638
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	8.027.762	8.411.459
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>225.968.447</b>	<b>210.517.879</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>260.610.428</b>	<b>238.370.745</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	20	74.797.788	74.797.788
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	150.794.745	138.231.728
Otras reservas	20	31.072.054	18.697.436
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>256.664.587</b>	<b>231.726.952</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>517.275.015</b>	<b>470.097.697</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**  
**Estados de Resultados 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	Proforma	
		01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	21	56.830.434	32.822.070
Otros ingresos	21	1.360.573	1.225.699
Materias primas y consumibles utilizados	22	(589.277)	(448.271)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(4.759.535)	(3.586.964)
Gasto por depreciación y amortización	24	(6.678.817)	(4.895.892)
Otros gastos, por naturaleza	25	(11.029.453)	(4.982.302)
Otras ganancias (pérdidas)	28	18.780	3.014.128
Ingresos financieros	27	28.601	85.047
Costos financieros	27	(2.466.703)	(1.457.835)
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	26	8.751	107.170
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	32	189.622	177.839
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	(236.748)	(378.887)
Resultados por unidades de reajuste	27	(7.756.514)	(2.988.495)
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>24.919.714</b>	<b>18.693.307</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	14	(7.007.988)	(4.377.539)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>17.911.726</b>	<b>14.315.768</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>17.911.726</b>	<b>14.315.768</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**
**Estados 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	Proforma	
		01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>17.911.726</b>	<b>14.315.768</b>
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	18	293.269	-
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	-	(511.858)	-
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>(218.589)</b>	<b>-</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	-	555.967	-
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>555.967</b>	<b>-</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	290	-
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>290</b>	<b>-</b>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>556.257</b>	<b>-</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>337.668</b>	<b>-</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	14	(79.183)	-
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>		<b>(79.183)</b>	<b>-</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	14	(78)	-
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año</b>		<b>(78)</b>	<b>-</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>258.407</b>	<b>-</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>18.170.133</b>	<b>14.315.768</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**

**Estado 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	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2021 (Proforma)</b>	<b>74.797.788</b>	-	-	-	<b>18.697.436</b>	18.697.436	<b>138.231.728</b>	231.726.952	231.726.952
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021</b>	<b>74.797.788</b>	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952
<b>Cambios en el patrimonio</b>									
<b>Resultado integral</b>									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	17.911.726	17.911.726	17.911.726
Otro resultado integral	-	555.967	212	(297.772)	-	258.407	-	258.407	258.407
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>555.967</b>	<b>212</b>	<b>(297.772)</b>	<b>-</b>	<b>258.407</b>	<b>17.911.726</b>	<b>18.170.133</b>	<b>18.170.133</b>
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.373.518)	(5.373.518)	(5.373.518)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	12.116.211	12.116.211	24.809	12.141.020	12.141.020
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>555.967</b>	<b>212</b>	<b>(297.772)</b>	<b>12.116.211</b>	<b>12.374.618</b>	<b>12.563.017</b>	<b>24.937.635</b>	<b>24.937.635</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2021</b>	<b>74.797.788</b>	<b>555.967</b>	<b>212</b>	<b>(297.772)</b>	<b>30.813.647</b>	<b>31.072.054</b>	<b>150.794.745</b>	<b>256.664.587</b>	<b>256.664.587</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**

**Estado 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	Proforma Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
	<b>Patrimonio inicial al 01/01/2020 (Proforma)</b>	<b>74.797.788</b>	-	-	-	<b>18.697.436</b>	18.697.436	<b>143.798.165</b>	237.293.389
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020</b>	<b>74.797.788</b>	-	-	-	<b>18.697.436</b>	18.697.436	<b>143.798.165</b>	237.293.389	237.293.389
<b>Cambios en el patrimonio</b>									
<b>Resultado integral</b>									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	14.315.768	14.315.768	14.315.768
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.315.768</b>	<b>14.315.768</b>	<b>14.315.768</b>
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(19.857.396)	(19.857.396)	(19.857.396)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	(24.809)	(24.809)	(24.809)
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5.566.437)</b>	<b>(5.566.437)</b>	<b>(5.566.437)</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2020 (Proforma)</b>	<b>74.797.788</b>	-	-	-	<b>18.697.436</b>	18.697.436	<b>138.231.728</b>	<b>231.726.952</b>	<b>231.726.952</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**

**Estados de Flujos 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	Proforma	
		31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		66.420.438	47.369.388
Otros cobros por actividades de operación		6.000	6.518
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(16.148.910)	(16.788.251)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(6.282.198)	(4.224.311)
Otros pagos por actividades de operación		(748.907)	-
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>43.246.423</b>	<b>26.363.344</b>
Pagos de impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(12.903.805)	(2.954.986)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>30.342.618</b>	<b>23.408.358</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		-	14.089.131
Préstamos a entidades relacionadas		(5.811.984)	(2.644.000)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		-	60.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(32.953.152)	(40.863.700)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(428.660)	-
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		65.205	-
Cobros a entidades relacionadas		5.820.884	16.553.718
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		77.194	47.147
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		28.620	85.047
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(33.201.893)</b>	<b>(12.672.657)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas	6	45.647.820	17.022.609
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(25.062.302)	(9.511.174)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(14.315.768)	(15.562.666)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(3.537.519)	(3.199.532)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>2.732.231</b>	<b>(11.250.763)</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>(127.044)</b>	<b>(515.062)</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		16.584	(18.976)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(110.460)</b>	<b>(534.038)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		517.569	1.051.607
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio</b>	6	<b>407.109</b>	<b>517.569</b>

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.  
(EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**ÍNDICE**

1	Información General y Descripción del Negocio .....	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	12
2.1	Principios contables.....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	12
2.3	Período cubierto .....	13
2.4	Bases de preparación .....	13
2.5	Moneda funcional .....	13
2.6	Bases de conversión .....	14
2.7	Compensación de saldos y transacciones.....	14
2.8	Propiedades, planta y equipo .....	14
2.9	Activos intangibles.....	16
2.9.1	Plusvalía comprada .....	16
2.9.2	Servidumbres .....	16
2.9.3	Programas informáticos .....	16
2.9.4	Costos de investigación y desarrollo .....	17
2.10	Deterioro de los activos no financieros .....	17
2.11	Arrendamientos.....	18
2.11.1	Sociedad actúa como arrendatario: .....	18
2.11.2	Sociedad actúa como arrendador: .....	19
2.12	Instrumentos financieros.....	19
2.12.1	Activos Financieros.....	20
2.12.2	Pasivos financieros .....	21
2.12.3	Derivados y contabilidad de cobertura .....	22
2.12.4	Instrumentos de patrimonio .....	23
2.13	Inventarios.....	23
2.14	Otros pasivos no financieros .....	23
2.14.1	Ingresos diferidos .....	23
2.14.2	Obras en construcción para terceros .....	23
2.15	Provisiones .....	23
2.16	Beneficios a los empleados .....	24
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	24
2.18	Impuesto a las ganancias.....	24
2.19	Reconocimiento de ingresos y costos.....	25
2.20	Dividendos.....	26
2.21	Estado de flujos de efectivo.....	26
2.22	Nuevos pronunciamientos contables .....	26
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	27
3.1	Generación eléctrica.....	27
3.2	Transmisión .....	28
3.3	Marco regulatorio.....	28
3.3.1	Aspectos generales .....	28
3.3.2	Ley de Transmisión.....	28
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	29
4	Política de Gestión de Riesgos .....	29
4.1	Riesgo financiero .....	29
4.1.1	Tipo de cambio.....	30
4.1.2	Variación UF .....	30
4.1.3	Tasa de interés .....	30
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	31
4.1.5	Riesgo de crédito.....	31
4.1.6	Riesgo COVID-19 .....	32
5	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.....	32

6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	34
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	35
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	39
8.1	Accionistas.....	39
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	39
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	41
9	Inventarios.....	42
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	43
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	44
12	Plusvalía.....	45
13	Propiedades, Planta y Equipo.....	47
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	49
14.1	Impuesto a la Renta.....	49
14.2	Impuestos diferidos.....	50
15	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	51
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	52
17	Instrumentos Financieros.....	54
17.1	Instrumentos financieros por categoría.....	54
17.2	Valor Justo de instrumentos financieros.....	55
18	Provisiones.....	56
18.1	Provisiones corrientes.....	56
18.1.1	Otras Provisiones corrientes.....	56
18.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	57
18.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	58
18.3	Juicios y multas.....	60
18.3.1	Juicios.....	60
18.3.2	Multas.....	61
19	Otros Pasivos no Financieros.....	61
20	Patrimonio.....	62
20.1	Patrimonio Neto de la Sociedad.....	62
20.1.1	Capital suscrito y pagado.....	62
20.1.2	Otras reservas.....	62
20.1.3	Diferencias de conversión.....	63
20.1.4	Ganancias Acumuladas.....	63
20.2	Gestión de capital.....	63
20.3	Restricciones a la disposición de fondos.....	64
21	Ingresos.....	64
22	Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	66
23	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	66
24	Gasto por Depreciación, Amortización.....	66
25	Otros Gastos por Naturaleza.....	67
26	Ganancia (Pérdida) por deterioro.....	67
27	Resultado Financiero.....	68
28	Otras ganancias (pérdidas).....	68
29	Medio Ambiente.....	69
30	Garantías comprometidas con terceros.....	69
31	Compromisos y Restricciones.....	69
32	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	70
33	Sociedades Asociadas.....	71
34	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	71
35	Moneda Extranjera.....	72
36	Hechos Posteriores.....	73

## **SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)**

### **Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

## **1 Información General y Descripción del Negocio**

### **a) Información General**

Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex-Saesa Transmisión S.A.) (en adelante “La Sociedad” o “Nueva STS” fue constituida como resultado de una Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “Saesa”, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de la Sociedad en dos, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose una nueva sociedad, que se denominó Saesa Transmisión S.A., la que opera los activos de transmisión. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2020, y se enmarca en el proceso de implementación de los requerimientos 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 eléctrica.

Para dar cumplimiento tanto a los requerimientos de la Ley N°21.194 como a la Resolución Exenta N°322 de la Comisión Nacional de Energía, que determinó el alcance de la obligación de giro exclusivo, los activos de transmisión debían ser separados de las distribuidoras de energía eléctrica, en virtud de lo anterior, el Directorio de Saesa, en sesión de fecha 14 de octubre de 2020, aprobó efectuar dicha separación de activos y proyectos de transmisión a través de una división corporativa, en virtud de la cual se asignaron dichos activos y proyectos a una nueva sociedad, resultante de la división.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. (en adelante “Frontel TX”) y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “Antigua STS”) en Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) La fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Nueva STS en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a la Antigua 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, bajo el número 1200.

De conformidad a lo acordado en las correspondientes Juntas Extraordinarias de Accionistas, la fusión se perfeccionaría el primer día del mes siguiente a aquél en el cual las tres sociedades involucradas en la fusión suscribieran una escritura pública constatando el cumplimiento de las condiciones suspensivas, sin necesidad de otra formalidad. En dicho contexto, con fecha 19 de noviembre de 2021, los apoderados de las sociedades que participaron en la fusión suscribieron una escritura pública de cumplimiento de condiciones, razón por la cual la Fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

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 filial Sociedad de Transmisión Austral S.A. 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”.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Tx y la 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.

La Sociedad (Nueva STS) es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Está última es el vehículo de inversiones a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan y el fondo de canadiense Alberta

Investment Management Corporation (AIMCo), controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

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**

Nueva STS es una empresa cuya principal actividad es el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la 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 Sociedad participa indirectamente como asociadas en las Sociedades Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante "STC"), Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., (en adelante "SATT") y Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante "STN") 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.

Con fecha 01 de Junio 2020, se ejecutó un plan de reestructuración donde la Antigua STS (sociedad absorbida el 01 de diciembre de 2021) celebró un contrato de compraventa de acciones en virtud del cual vendió, cedió y transfirió a su Sociedad relacionada Sociedad de Transmisión Austral S.A. ( en adelante "STA") 50.000 acciones emitidas por STC, lo que corresponde a un 50% del capital emitido por dicha sociedad, manteniendo 100 acciones en su poder, que corresponden a un 0,1%. El precio de la compraventa de acciones ascendió a la suma de USD 17.997.000, equivalente a M\$14.089.131.

## **2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas**

### **2.1 Principios contables**

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

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

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

### **2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas**

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

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

### 2.3 Período cubierto

Debido a lo indicado en la Nota 1, la fusión por incorporación que dio inicio a la Nueva STS implica que los presentes estados financieros 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 de 2021 y 30 de noviembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de las sociedades fusionadas. Posterior a la fecha de fusión, 01 de diciembre de 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de la operación de transmisión de las sociedades fusionadas. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:
  - Estado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2021.
  - Estado 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 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 proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de las compañías fusionadas. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:
  - Estado 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).

### 2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros de la Sociedad 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 Sociedad presenta estados financieros proforma, para presentar la posición de la Sociedad 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 con la entidad fusionada que existe al 31 de diciembre de 2021.

Las bases de preparación de estos estados financieros 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 de 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 comprende la suma de las cifras de las empresas fusionadas.

### 2.5 Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

## 2.6 Bases de conversión

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

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

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

Moneda extranjera y reajutable	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

## 2.7 Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.8 Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso como, por ejemplo: instalaciones de distribución, 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.
- 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 (ver nota 27)	1.760.700	1.719.204
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,58%	2,81%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.353.363 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 23) (\$2.361.692 al 31/12/2020).

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad 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, 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 año en que se incurren.

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

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

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

La Sociedad, 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 años de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

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

## 2.9 Activos intangibles

### 2.9.1 Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía comprada es inicialmente medida al costo y posteriormente medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la nota 2.12.

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

### 2.9.2 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

### 2.9.3 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas, y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

#### 2.9.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el año en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La Administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior.

#### 2.10 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 de que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto de 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 se ha 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 y del activo intangible (en el caso que cumplan las condiciones para evaluación) y plusvalía (en forma anual), el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

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 y el Directorio.

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 ha definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica 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 esta 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.

En general, el período de estimación de las proyecciones es de cinco años y se estiman los flujos para los años siguientes utilizando tasas de crecimiento razonables, las que son determinadas de acuerdo con el comportamiento histórico de la Sociedad.

Los supuestos claves, así como el enfoque utilizado por la Sociedad para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Peajes: El valor de los peajes de transmisión de acuerdo con decretos tarifarios vigentes y el posible impacto de la regulación, específicamente la disminución de rentabilidad.
- Inversiones en propiedad Planta y Equipo: Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber el crecimiento, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo, inversiones en Norma Técnica) son considerados en estas proyecciones. El Plan de inversiones es actualizado periódicamente con el fin de hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: los costos fijos se proyectan considerando la base vigente, el crecimiento de las ventas, clientes e inversiones. Tanto en lo relativo a la dotación de personas (considerando ajustes salariales y de IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento y el nivel de inflación proyectado.
- Variables Macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio entre otras) que se requieren para proyectar los flujos (tarifas de venta y los costos) se obtienen de informes de terceros.

Al cierre de diciembre de 2021, la Sociedad realizó una revisión de sus flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3.0% nominal en pesos (idem en diciembre 2020). Los flujos se descontaron a una tasa antes de impuestos de 8,0% (7,5% en 2020), las que recogen el costo de capital del negocio. Tomando en cuenta estos supuestos la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE (transmisión).

## **2.11 Arrendamientos**

### **2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario:**

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

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

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

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

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

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el año de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

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

#### **2.11.2 Sociedad actúa como arrendador:**

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

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

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

#### **2.12 Instrumentos financieros**

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

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

### **2.12.1 Activos Financieros**

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

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

#### **a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros**

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

- 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 pérdida 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.

### 2.12.2 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:

a) 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.

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras

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

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

### 2.12.3 Derivados y 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.

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

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

Al 31 de diciembre de 2021, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

#### **2.12.4 Instrumentos de patrimonio**

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

#### **2.13 Inventarios**

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

#### **2.14 Otros pasivos no financieros**

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

##### **2.14.1 Ingresos diferidos**

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado de Situación Financiera 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 "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 debe 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.

##### **2.14.2 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. 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.

#### **2.15 Provisiones**

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

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

## 2.16 Beneficios a los empleados

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

La Sociedad reconoce 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 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 otros resultados integrales del año.

La Sociedad utiliza 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 5,50% 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.

## 2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado 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 año.

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

## 2.18 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%.

## 2.19 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad 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 reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Transmisión
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

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

### i) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del año 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 desempeño 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 construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.2):

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. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a través del tiempo.

### iv) Ingresos por intereses:

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

La Sociedad determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo 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.

## 2.20 Dividendos

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

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del año. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

## 2.21 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, 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.

## 2.22 Nuevos pronunciamientos contables

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

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

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

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

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

La Sociedad se encuentra evaluando el impacto de la adopción de la nueva norma 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 transferencias 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 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, 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 mantenía, al 31 de diciembre de 2021, efectivo y equivalentes al efectivo por M\$407.109. 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).

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los presentes estados financieros consolidados muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. No obstante, el flujo de caja de las actividades operativas es positivo. El Grupo se encuentra en un importante período de expansión desarrollando varios proyectos (activos a largo plazo) que continuarán hasta alcanzar su Fecha de Operación Comercial (COD) y se está refinanciando la deuda a corto plazo (relacionada con dichos proyectos) a largo plazo. Mientras tanto, los gastos de capital para completar los proyectos seguirán siendo financiados por préstamos de partes relacionadas y de terceros. El Grupo monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua y cuenta con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. En base a su evaluación de las perspectivas y viabilidad del Grupo, la Administración (común a las Entidades del Grupo) ha determinado en el momento de aprobar los estados financieros consolidados, que no existen incertidumbres materiales que arrojen dudas sobre el supuesto de Empresa en Marcha del Grupo y que existe una expectativa razonable de que el Grupo cuenta con los recursos adecuados para continuar con su existencia operativa durante al menos doce meses a partir de la fecha de aprobación de los estados financieros consolidados. Por lo tanto, la Administración considera apropiado adoptar el supuesto de empresa en marcha en la preparación de sus estados financieros

#### 4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad 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 XX% 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 Reajutable		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, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a 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 100% 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\$	
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
<b>Totales</b>	-	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						Totales 31/12/2020
	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\$	
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
<b>Totales</b>	-	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 de crédito

La Sociedad está expuesta 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.

Como el cumplimiento de pago de las empresas que utilizan las redes de transmisión es supervisado por el Coordinador Eléctrico Nacional, en caso de falta de pago, el Coordinador puede suspender al operador. En el caso de contratos no regulados, los clientes pagan puntualmente ya que la suspensión de la transmisión afectaría su capacidad de entregar electricidad.

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla realizar una inversión con el fin de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de diciembre de 2021, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	61.112.458	34.047.769
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(8.889)	(108.870)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	-0,01%	-0,32%

#### 4.1.6 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 en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.

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

La preparación de los Estados Financieros 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	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo en bancos	407.109	517.569
<b>Total Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>407.109</b>	<b>517.569</b>

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como, fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos 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. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetas a restricciones.

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	374.719	509.550
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	32.390	8.019
<b>Total Detalle por tipo de moneda</b>		<b>407.109</b>	<b>517.569</b>

c) 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	Proforma											
	31/12/2020	Flujos de efectivo			Cambios distintos de efectivo							31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Arrendamientos financieros corrientes	-	-	-	-	15.109	8.689	-	237.123	12.590	-	273.511	
Arrendamientos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	51.597	-	1.333.868	(12.590)	-	1.372.875	
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	(42.282)	126.065.394	
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	3.777	-	(221.410)	-	429.047	-	7	-	100.289	-	311.710	
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	47.511.435	(25.062.302)	-	45.647.820	-	-	4.047	-	(4.892.326)	-	63.208.674	
<b>Totales</b>	<b>165.741.321</b>	<b>(25.062.302)</b>	<b>(3.537.519)</b>	<b>45.647.820</b>	<b>3.766.455</b>	<b>7.935.663</b>	<b>4.054</b>	<b>1.570.991</b>	<b>(4.792.037)</b>	<b>(42.282)</b>	<b>191.232.164</b>	

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	Proforma											
	31/12/2019	Flujos de efectivo			Cambios distintos de efectivo							31/12/2020
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	115.143.139	-	(3.191.991)	-	3.192.529	3.120.666	-	-	-	(38.234)	118.226.109	
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	-	-	(7.541)	-	11.318	-	-	-	-	-	3.777	
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	-	(9.511.174)	-	17.022.609	-	-	-	-	40.000.000	-	47.511.435	
<b>Totales</b>	<b>115.143.139</b>	<b>(9.511.174)</b>	<b>(3.199.532)</b>	<b>17.022.609</b>	<b>3.203.847</b>	<b>3.120.666</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40.000.000</b>	<b>(38.234)</b>	<b>165.741.321</b>	

## 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	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	17.690.925	17.562.414	10.750.928	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924
<b>Totales</b>	<b>18.720.035</b>	<b>19.065.923</b>	<b>11.542.653</b>	<b>394.924</b>

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	17.014.885	16.877.485	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, neto	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924
<b>Totales</b>	<b>18.043.995</b>	<b>18.380.994</b>	<b>11.542.653</b>	<b>394.924</b>

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	676.040	684.929	-
<b>Totales</b>	<b>676.040</b>	<b>684.929</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>5.755.772</b>	<b>8.980.094</b>	<b>-</b>	<b>248.431</b>
Peajes por transmisión	5.126.077	2.355.306	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	401.397	418.520	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	5.996.236	-	248.431
<b>No facturas o provisionados</b>	<b>12.768.233</b>	<b>9.424.326</b>	<b>10.750.928</b>	<b>-</b>
Peajes por transmisión	12.460.471	3.496.385	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	104.377	5.841.799	10.750.928	-
Otros	203.385	86.142	-	-
<b>Otros (cuenta corriente empleados)</b>	<b>196.030</b>	<b>661.503</b>	<b>791.725</b>	<b>146.493</b>
<b>Totales, bruto</b>	<b>18.720.035</b>	<b>19.065.923</b>	<b>11.542.653</b>	<b>394.924</b>
Provisión deterioro	(676.040)	(684.929)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>18.043.995</b>	<b>18.380.994</b>	<b>11.542.653</b>	<b>394.924</b>

(\*) A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuadrienio 2020 – 2023, el cual incluye las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicada de uso de clientes regulados con fecha de entrada en operación hasta diciembre 2017. Para ello, contrató a 2 consultores, los cuales evacuaron un informe que fue la base de los informes técnicos de la CNE. En agosto 2021 la (CNE) publicó el Informe Técnico Final, el cual es el resultado de informes parciales y etapas de observación de las empresas transmisoras.

A fines de agosto las empresas transmisoras presentaron sus discrepancias en el Panel de Expertos respecto de las observaciones no recogidas en las etapas anteriores o modificaciones realizadas por CNE que no fueron objeto de observaciones. El Panel de Expertos debe evacuar su dictamen en diciembre, el cual deberá ser recogido por CNE para luego publicar un Informe Técnico Definitivo. Éste será la base del decreto que emitirá el Ministerio de Energía. El decreto, previo a su publicación en el Diario Oficial, debe ser tomado de razón por la Contraloría General de la República (CGR), y tendrá validez de forma retroactiva desde el 1° de enero de 2020.

Considerando todos los procesos de revisión que comenzaron desde el año 2019 y que se han prologado hasta el año actual, la Administración considera que es virtualmente cierto que de concretarse este nuevo valor anual de transmisión por tramo, este no debería ser menor a los valores incluidos en el Informe Técnico Final (ITF), ya que de acogerse algunas de las discrepancias presentadas por las empresas transmisoras, el valor incluso podría incrementarse. Es por esta razón que la Sociedad actualizó la provisión de sus ingresos de transmisión de acuerdo a las nuevas tarifas.

En el año 2020, cuando comenzaba el nuevo periodo que cambiaría la valorización de transmisión para el período 2020 - 2023, la Sociedad estimó que este bajaría respecto al decreto anterior por supuestos de menor rentabilidad, menor reconocimiento de derechos de uso de suelos y medio ambiente, baja en el reconocimiento del COMA entre otras. A pesar de que la valorización de transmisión bajó respecto al decreto anterior, éste fue mayor a las estimaciones realizadas por la Sociedad el año 2020, por lo que la actualización de su valor en el tercer trimestre significó una mayor provisión de ingresos retroactivos desde enero 2020 a diciembre 2021, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$10.750.929 (valor descontado).

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	401.397	418.520	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	127.312	-	248.431
Cuenta corriente al personal	196.030	661.503	791.725	146.493
Otros deudores	203.385	86.142	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.029.110</b>	<b>1.503.509</b>	<b>791.725</b>	<b>394.924</b>
<b>Totales, neto</b>	<b>1.029.110</b>	<b>1.503.509</b>	<b>791.725</b>	<b>394.924</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$29.586.648 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$18.775.918.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	2.320.320	460.387
Con vencimiento entre tres y seis meses	267.823	18.833
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.649	13.779
<b>Totales</b>	<b>2.589.792</b>	<b>492.999</b>

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

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

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

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

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	335	27.002.417	-	-	335	27.002.417
Entre 1 y 30 días	91	2.005.919	-	-	91	2.005.919
Entre 31 y 60 días	23	168.098	-	-	23	168.098
Entre 61 y 90 días	14	146.303	-	-	14	146.303
Entre 91 y 120 días	9	192.914	-	-	9	192.914
Entre 121 y 150 días	5	264	-	-	5	264
Entre 151 y 180 días	5	144.248	-	-	5	144.248
Entre 181 y 210 días	4	2.724	-	-	4	2.724
Entre 211 y 250 días	7	412	-	-	7	412
Más de 250 días	192	599.389	-	-	192	599.389
<b>Totales</b>	<b>685</b>	<b>30.262.688</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>685</b>	<b>30.262.688</b>

Tramos de morosidad	Proforma					
	31/12/2020					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	
Al día	334	18.288.478	-	-	334	18.288.478
Entre 1 y 30 días	25	236.024	-	-	25	236.024
Entre 31 y 60 días	18	152.923	-	-	18	152.923
Entre 61 y 90 días	13	71.440	-	-	13	71.440
Entre 91 y 120 días	5	184	-	-	5	184
Entre 121 y 150 días	9	12.918	-	-	9	12.918
Entre 151 y 180 días	7	15.007	-	-	7	15.007
Entre 181 y 210 días	6	13.996	-	-	6	13.996
Entre 211 y 250 días	14	19.941	-	-	14	19.941
Más de 250 días	270	649.936	-	-	270	649.936
<b>Totales</b>	<b>701</b>	<b>19.460.847</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>701</b>	<b>19.460.847</b>

e) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la cartera en cobranza judicial y protestada es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Proforma			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	6	595.476	7	638.260
<b>Totales</b>	<b>6</b>	<b>595.476</b>	<b>7</b>	<b>638.260</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Proforma	
	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo inicial	684.929	793.799
Aumentos (disminuciones)	(8.889)	(107.170)
Montos castigados	-	(1.700)
Total movimientos	(8.889)	(108.870)
Saldo final	676.040	684.929

g) El detalle de las provisiones y castigos durante el año 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(8.751)	(107.170)
Castigos del año	(138)	(1.700)
Totales	(8.889)	(108.870)

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

## 8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 8.1 Accionistas

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

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	416.316.189	10.116.529.112.857	10.116.945.429.046	99,773358%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	8.639.898.598	8.639.898.598	0,085207%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	420.342	7.569.692.362	7.570.112.704	0,074656%
Cóndor Holding SpA	278.410.521	-	278.410.521	0,002746%
Otros Minoritarios	216.426	6.492.711.333	6.492.927.759	0,064033%
Totales	695.363.478	10.139.231.415.150	10.139.926.778.628	100%

### 8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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 de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el año que dure la operación. La Administración de la Sociedad ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que los saldos se presentan en el no corriente respecto al capital de la deuda.

A la fecha de los presentes Estados Financieros 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	Proforma		Proforma	
						Corrientes		No corrientes	
						31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.318	-	-	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	118.684	89.204	-	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	177.386	143.809	-	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.000.672	-	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	73.292	-	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	77.026	-	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.066	-	-	-
Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	57.315	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	45.674	158	-	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	120	77.520	-	-
						1.515.238	368.006	-	-

**b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas**

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Proforma		Proforma	
						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	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	311.710	639	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	63.208.674	43.150.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.138	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	4.361.435
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	138	130	-	-
Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	138	130	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	19	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	4.579	4.276	-	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	USD	5.361.339	19.066	-	-
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	4.011	-	-	-
Cóndor Holding SPA.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	148	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.612.314	3.180.786	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.445.416	284.211	-	-
Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	121.085	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	311.924	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.355.173	1.133.038	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	15.338	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	31.277	-	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	785	-	-
						15.247.542	4.641.556	63.208.674	47.511.435

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Proforma		Proforma	
				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 (Interes)	62.896.964	-	43.149.361	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	-	4.358.297	69.299
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	22.168	158	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	809	77.520	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Dividendos	45.674	-	158	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Dividendos	120	-	77.520	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos	-	-	19	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Dividendos	4.579	-	4.276	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz	Dividendos	5.361.339	-	19.066	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	4.011	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA.	Matriz Común	Dividendos	148	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Mantenimiento y Operación	3.612.314	-	3.180.786	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.445.416	-	284.211	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	121.085	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	3.355.173	-	1.133.038	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	15.338	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	31.277	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	118.684	-	89.204	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	177.386	-	143.809	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.000.672	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Arriendos	147.588	147.588	185.363	185.363
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
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	1.868.863	1.868.863	1.825.410	1.825.410

**8.3 Directorio y personal clave de la gerencia**

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Al 29 de marzo de 2021 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

Con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad designó al director 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.

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

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

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

Director	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	138	130
Jorge Lesser García-Huidobro	138	130
<b>Totales</b>	<b>276</b>	<b>260</b>

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	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.790	1.718
Jorge Lesser García-Huidobro	1.790	1.718
<b>Totales</b>	<b>3.580</b>	<b>3.436</b>

**c) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia**

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

**9 Inventarios**

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	2.917.612	2.886.012	31.600
Materiales en tránsito	268.602	268.602	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>3.186.214</b>	<b>3.154.614</b>	<b>31.600</b>

Al 31 de diciembre de 2020:

Clases de Inventarios	Proforma		
	31/12/2020		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	2.775.250	2.737.682	37.568
Material en tránsito	140.775	140.775	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>2.916.025</b>	<b>2.878.457</b>	<b>37.568</b>

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó una reversa de M\$5.968 al 31 de diciembre 2021 y un cargo de M\$135.976 para el año 2020.

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

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como costos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el año según gasto	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	17.512	31.547
Otros gastos, por naturaleza (**)	-	199.913
<b>Total Inventarios utilizados durante el año según gasto</b>	<b>17.512</b>	<b>231.460</b>

(\*) Ver Nota 22.

(\*\*) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2021 ascienden a M\$6.606.593(M\$4.691.543 al 31 de diciembre de 2020).

## 10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	7.429	694.896
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	-	3.511.134
Crédito sence	3.400	35.990
Crédito activo fijo	348	25.515
Impuesto por recuperar año anterior	297.315	58.372
<b>Totales</b>	<b>308.492</b>	<b>4.325.907</b>

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	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	Impuesto a la renta	689.551
IVA débito fiscal	271.691	-
Otros	21.937	16.379
<b>Totales</b>	<b>983.179</b>	<b>9.753.697</b>

#### 11 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	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	<b>Total Activos intangibles indentificables, neto</b>	<b>38.763.869</b>
Servidumbres	38.388.684	38.389.184
Software	375.185	377.051

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2021	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	<b>Total Activos intangibles indentificables, bruto</b>	<b>39.010.746</b>
Servidumbres	38.398.115	38.389.184
Software	612.631	480.460

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2021	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	<b>Total Amortización Activos intangibles identificables</b>	<b>(246.877)</b>
Servidumbres	(9.431)	-
Software	(237.446)	(103.409)

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

La composición y movimientos del activo intangible durante el año 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)</b>	<b>38.389.184</b>	<b>377.051</b>	<b>38.766.235</b>
Traslados (activación obras en curso)	-	132.171	132.171
Retiros valor bruto	(500)	-	(500)
Gasto por amortización	-	(134.037)	(134.037)
<b>Total movimientos</b>	<b>(500)</b>	<b>(1.866)</b>	<b>(2.366)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>38.388.684</b>	<b>375.185</b>	<b>38.763.869</b>

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Proforma
			Totales
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)</b>	<b>38.409.184</b>	<b>129.466</b>	<b>38.538.650</b>
Traslados (activación obras en curso)	-	327.291	327.291
Retiros y traspasos amortización acumulada	(20.000)	-	(20.000)
Gasto por amortización	-	(79.706)	(79.706)
<b>Total movimientos</b>	<b>(20.000)</b>	<b>247.585</b>	<b>227.585</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)</b>	<b>38.389.184</b>	<b>377.051</b>	<b>38.766.235</b>

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El año 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 de resultados integrales.

## 12 Plusvalía

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

RUT	Sociedad	31/12/2021	Proforma
		M\$	31/12/2020
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sistema de Transmisión del Sur S.A.(i)	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Sociedad Austral de Electricidad S.A.(i)	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	1.725.559	1.725.559
<b>Totales</b>		<b>75.718.651</b>	<b>75.718.651</b>

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 referidas a 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.

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.

### 13 Propiedades, Planta y Equipo

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

		Proforma
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Clases de Propiedades, planta y equipo, neto</b>		
<b>Total Propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>357.115.872</b>	<b>320.836.213</b>
Terrenos	9.878.368	7.802.827
Edificios	3.890.252	1.957.450
Planta y equipo	232.947.325	184.826.949
Equipamiento de tecnologías de la información	114.357	126.071
Instalaciones fijas y accesorios	278.063	123.425
Vehículos de motor	442.838	473.105
Construcciones en curso	106.739.100	123.590.959
Otras propiedades, planta y equipo	2.825.569	1.935.427
<b>Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto</b>		
<b>Total Propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>421.031.584</b>	<b>378.282.201</b>
Terrenos	9.878.368	7.802.827
Edificios	4.715.108	2.708.911
Planta y equipo	293.256.236	239.201.971
Equipamiento de tecnologías de la información	913.964	883.367
Instalaciones fijas y accesorios	542.818	353.218
Vehículos de motor	670.546	628.459
Construcciones en curso	106.739.100	123.586.187
Otras propiedades, planta y equipo	4.315.444	3.117.261
<b>Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>		
<b>Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>	<b>(63.915.712)</b>	<b>(57.445.988)</b>
Edificios	(824.856)	(751.461)
Planta y equipo	(60.308.911)	(54.370.249)
Equipamiento de tecnologías de la información	(799.607)	(757.296)
Instalaciones fijas y accesorios	(264.755)	(229.793)
Vehículos de motor	(227.708)	(155.353)
Otras propiedades, planta y equipo	(1.489.875)	(1.181.836)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 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 (Proforma)	7.802.827	1.957.450	184.831.722	126.071	123.425	473.106	123.586.187	1.935.425	320.836.213
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	40.847.222	-	42.810.735
Trasladados (activación obras en curso)	151.202	2.006.198	54.061.291	30.597	189.600	62.014	(57.699.081)	1.198.179	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	(19.926)	-	-	(61.354)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(73.399)	(5.938.760)	(42.311)	(34.962)	(81.944)	-	(308.037)	(6.479.410)
<b>Total movimientos</b>	<b>2.075.541</b>	<b>1.932.802</b>	<b>48.120.376</b>	<b>(11.714)</b>	<b>154.638</b>	<b>(30.267)</b>	<b>(16.851.859)</b>	<b>890.142</b>	<b>36.279.659</b>
Saldo final al 31/12/2021	9.878.368	3.890.252	232.952.098	114.357	278.063	442.839	106.734.328	2.825.567	357.115.872

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 (Proforma)	7.512.338	1.866.508	164.807.638	262.309	91.424	245.585	111.693.361	1.541.403	288.020.566
Adiciones	-	-	-	-	-	-	37.856.895	-	37.856.895
Trasladados (activación obras en curso)	290.489	143.585	24.609.065	9.629	44.724	282.899	(25.951.557)	571.166	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	-	-	7.740	-	(7.740)	-	-
Retiros valor bruto	-	-	(313.000)	-	-	(61.767)	-	(20.241)	(395.008)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	8.645	77.995	-	(355)	61.767	-	21.894	169.946
Gasto por depreciación	-	(61.288)	(4.354.749)	(145.868)	(20.108)	(55.378)	-	(178.795)	(4.816.186)
<b>Total movimientos</b>	<b>290.489</b>	<b>90.942</b>	<b>20.019.311</b>	<b>(136.239)</b>	<b>32.001</b>	<b>227.521</b>	<b>11.897.598</b>	<b>394.024</b>	<b>32.815.647</b>
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	7.802.827	1.957.450	184.826.949	126.070	123.425	473.106	123.590.959	1.935.427	320.836.213

La Sociedad ha 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

- La depreciación de los bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad 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.
- El monto de bienes de Propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciados al 30 de junio de 2021 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

## 14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

### 14.1 Impuesto a la Renta

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

Gasto por impuesto a las ganancias	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes	4.830.594	2.301.448
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	459	25.274
<b>Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>4.831.053</b>	<b>2.326.722</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.176.935	2.050.817
<b>Total Gasto por Impuestos diferidos, neto</b>	<b>2.176.935</b>	<b>2.050.817</b>
<b>Total Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>7.007.988</b>	<b>4.377.539</b>

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	78	-
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	79.183	-
<b>Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales</b>	<b>79.261</b>	<b>-</b>

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

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	24.919.714	18.693.307
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(6.728.323)	(5.047.193)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	167.339	823.644
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(190.547)	(470.593)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(1.480)	(85.027)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	(254.977)	401.630
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(279.665)</b>	<b>669.654</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(7.007.988)</b>	<b>(4.377.539)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>28,12%</b>	<b>23,42%</b>

## 14.2 Impuestos diferidos

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

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	32.984	123.506
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	182.531	184.931
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	72.718	61.969
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.532	10.143
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.235.901	2.340.241
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	648.542	628.308
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	2.323.057	-
Impuestos diferidos relativos a arriendos	136.610	47.783
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	49.193	198.953
<b>Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos</b>	<b>5.690.068</b>	<b>3.595.834</b>

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	25.987.074	33.694.576
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	277.670	310.547
<b>Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>26.264.744</b>	<b>34.005.123</b>

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	5.690.068	3.595.834
Pasivo por impuestos diferidos	(26.264.744)	(34.005.123)
<b>Total Diferencias temporarias, neto</b>	<b>(20.574.676)</b>	<b>(30.409.289)</b>

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año, es el siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Proforma		Proforma	
	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.595.834	3.661.450	34.005.123	32.040.298
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.173.417	(65.616)	4.350.353	1.964.825
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(79.183)	-	-	-
Otros incremento (decremento)	-	-	(12.090.732)	-
<b>Total movimientos</b>	<b>2.094.234</b>	<b>(65.616)</b>	<b>(7.740.379)</b>	<b>1.964.825</b>
Saldo final	5.690.068	3.595.834	26.264.744	34.005.123

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

La Sociedad están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplican uniformemente a ellas.

## 15 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	724.835	679.897	125.340.559	117.546.212
<b>Totales</b>	<b>724.835</b>	<b>679.897</b>	<b>125.340.559</b>	<b>117.546.212</b>

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

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021										
						Corrientes			No corrientes							
						Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes						
						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\$	M\$							
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
<b>Totales</b>						-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	Proforma 31/12/2020										
						Corrientes			No corrientes							
						Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente						
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	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 corriente		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212
<b>Totales</b>						-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212

c) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021										
					Corrientes			No Corrientes							
					Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes						
					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\$	M\$						
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
<b>Totales</b>					-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Proforma 31/12/2020										
					Corrientes			No Corrientes							
					Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes						
					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\$	M\$						
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212
<b>Totales</b>					-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212

d) A continuación, se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de la línea de Bono de la Sociedad:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STG	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000 UF

## 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	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	13.020.918	8.927.225
Otras cuentas por pagar	1.763.688	1.364.338
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>14.784.606</b>	<b>10.291.563</b>

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	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Proveedores por compra de peajes de transmisión	5.002.395	752.749
Proveedores por compra de combustible y gas	-	47.863
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	75.025	376.527
Cuentas por pagar por bienes y servicios	7.943.498	7.750.086
Dividendos por pagar a terceros	3.441	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	119.805	71.678
Otras cuentas por pagar	1.640.442	1.292.660
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>14.784.606</b>	<b>10.291.563</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.579.025	9.896.362	1.545.531	13.020.918
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.579.025</b>	<b>9.896.362</b>	<b>1.545.531</b>	<b>13.020.918</b>

Proveedores con pago al día	Proforma			
	31/12/2020			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.811.560	4.768.024	2.347.641	8.927.225
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.811.560</b>	<b>4.768.024</b>	<b>2.347.641</b>	<b>8.927.225</b>

Con relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

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

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.338.872	10,28%
Emec Montajes Electricos	76.048.740-6	708.782	5,44%
Shandong Power Equipment Co, Ltd.	Proveedor Extranjero	700.283	5,38%
Servicios Electricos Elec	76.051.155-2	378.982	2,91%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	208.381	1,60%
Hmv Chile	59.172.470-3	184.155	1,41%
Rhona S.A.	92.307.000-1	151.200	1,16%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	147.374	1,13%
Ait S.A.	Proveedor Extranjero	126.599	0,97%
Siemens S. A.	94.995.000-K	123.887	0,95%
Telecom y Electricidad S.A.	96.524.340-2	119.794	0,92%
Sistema Transmision De Los Lagos	76.024.633-6	117.126	0,90%
Constructora Orlando Carr	76.512.517-0	114.173	0,88%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		4.969.445	38,17%
Otros Proveedores		3.631.865	27,89%
<b>Totales</b>		<b>13.020.918</b>	<b>100%</b>

Razón social proveedores	RUT	Proforma	
		31/12/2020	
		M\$	%
Servicios Electricos Elec	76.051.155-2	1.432.875	16,17%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	791.687	8,93%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	624.122	7,04%
Hmv Chile	59.172.470-3	594.091	6,70%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	222.592	2,51%
Gallmax S.A.	96.667.410-5	221.064	2,49%
Emec Montajes Electricos	76.048.740-6	219.489	2,48%
Ing y Serv Serviland Ltda	77.914.810-6	151.090	1,70%
Siemens S. A.	94.995.000-K	136.398	1,54%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		685.024	7,73%
Otros Proveedores		3.848.793	42,70%
<b>Totales</b>		<b>8.927.225</b>	<b>100%</b>

(\*) Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

## 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	407.109	-	-	407.109
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.586.648	-	-	29.586.648
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.515.238	-	-	1.515.238
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>31.508.995</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.508.995</b>

Activos financieros	Proforma			
	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	517.569	-	-	517.569
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	18.775.918	-	-	18.775.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	368.006	-	-	368.006
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>19.661.493</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.661.493</b>

## 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	1.646.386	-	1.646.386
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	14.784.606	-	14.784.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	78.456.216	-	78.456.216
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>220.952.602</b>	<b>-</b>	<b>220.952.602</b>

Pasivos financieros	Proforma		
	31/12/2020		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
M\$	M\$	M\$	
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	118.226.109	-	118.226.109
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.363.494	-	1.363.494
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	10.291.563	-	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	52.152.991	-	52.152.991
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>182.034.157</b>	<b>-</b>	<b>182.034.157</b>

### 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\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado</b>		
Saldo en bancos	407.109	407.109
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.586.648	29.586.648

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado</b>		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	126.065.394	108.221.794
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.646.386	1.646.386
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	14.784.606	14.784.606

## 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.

- a) 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 con lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.
- b) El Valor Justo de los bonos 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:

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 valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

## 18 Provisiones

### 18.1 Provisiones corrientes

#### 18.1.1 Otras Provisiones corrientes

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

Otras provisiones a corto plazo	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	1.697.126	451.704
<b>Totales</b>	<b>1.697.126</b>	<b>451.704</b>

(\*) Corresponde principalmente a provisiones de Multas y Juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	451.704	451.704
Provisiones adicionales	1.612.541	1.612.541
Provisiones no utilizadas	(58.141)	(58.141)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	4.906	4.906
Provisiones utilizadas	(313.884)	(313.884)
<b>Total movimientos</b>	<b>1.245.422</b>	<b>1.245.422</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>1.697.126</b>	<b>1.697.126</b>

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	265.748	265.748
Provisiones adicionales	178.468	178.468
Incremento (decremento) en provisiones existentes	32.145	32.145
Provisiones utilizadas	(24.657)	(24.657)
<b>Total movimientos</b>	<b>185.956</b>	<b>185.956</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)</b>	<b>451.704</b>	<b>451.704</b>

#### 18.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	269.327	229.516
Provisión por beneficios anuales	104.974	917.583
<b>Totales</b>	<b>374.301</b>	<b>1.147.099</b>

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	229.516	917.583	1.147.099
Incremento (decremento) en provisiones existentes	295.600	1.090.386	1.385.986
Provisiones utilizadas	(255.789)	(1.902.995)	(2.158.784)
<b>Total movimientos</b>	<b>39.811</b>	<b>(812.609)</b>	<b>(772.798)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>269.327</b>	<b>104.974</b>	<b>374.301</b>

Movimientos Provisões corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	220.317	858.986	1.079.303
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(188.479)	914.196	725.717
Provisiones utilizadas	197.678	(855.599)	(657.921)
Total movimientos	9.199	58.597	67.796
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	229.516	917.583	1.147.099

## 18.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

**Indemnizaciones por años de servicios:** El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	1.753.833	1.823.638
<b>Totales</b>	<b>1.753.833</b>	<b>1.823.638</b>

### Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$147.964.

### Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad corresponde a 12 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	147.964
2	88.673
3	86.364
4	148.375
5	80.022
6	611.438

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los años 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)</b>	<b>1.823.638</b>
Costo por intereses	124.422
Costo del servicio del ejercicio	153.661
Pagos realizados en el ejercicio	(54.619)
Variación actuarial por cambio de tasa	(293.269)
<b>Total movimientos</b>	<b>(69.805)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>1.753.833</b>

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)</b>	<b>1.473.300</b>
Costo por intereses	49.160
Costo del servicio del ejercicio	226.521
Pagos realizados en el ejercicio	(807)
Variación actuarial por cambio de tasa	75.464
<b>Total movimientos</b>	<b>350.338</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)</b>	<b>1.823.638</b>

c) Los montos registrados en los resultados integrales, son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Costo por intereses	124.422	49.160
Costo del servicio del ejercicio	153.661	226.521
<b>Total Gasto reconocido en Estado de Resultados</b>	<b>278.083</b>	<b>275.681</b>
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(293.269)	-
<b>Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales</b>	<b>(15.186)</b>	<b>275.681</b>

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2021.

Tasa de descuento (nominal)	5,50%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

## e) Sensibilizaciones

### Sensibilización de tasa de descuento

Al 31 de diciembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	191.183	(160.442)

### Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(156.804)	183.590

## 18.3 Juicios y multas

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

### 18.3.1 Juicios

La Sociedad presenta los siguientes juicios al 31 de diciembre de 2021:

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Etapa procesal	Cuantía
						M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Juzgado de Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Gerlach con STS)	Terminada condenada Monto \$50.557.302.- Pendiente pago	50.557
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización perjuicios Vidal Héctor con STS.	Pendiente en primera instancia.	61.983
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Centro de Arbitraje y Mediación	4623-2021	Juicio Arbitral Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS.	Pendiente en primera instancia.	1.500.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Corte Suprema	Rol N° 4-2021 (Tributario y Aduanero) RUC 20-9-0000729-K, RIT GR-12-00015-2020	Casación en el fondo en contra de la sentencia de segunda instancia que confirmó la de la primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra la Resolución N° 77320100406, IVA marzo y abril 2017 (STS con SII)	Sentencia definitiva rechazó íntegramente reclamo tributario. Se interpuso Recurso de apelación, el cual fue rechazado, confirmando la sentencia de primera instancia. Se interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, el cual ya pasó su examen de admisibilidad y se encuentra pendiente de fijarse en tabla para alegatos.	285.363

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad ha estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

### 18.3.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores						
STS	13.740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición	54.171
STS	24.250	13/06/2018	SEC	Falla línea 66 kV Angol-Los Sauces.	Reclamo de ilegalidad	32.503

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad ha estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

### 19 Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Proforma		Proforma	
	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	7.910.336	8.296.781
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	117.426	114.678
<b>Total Otros pasivos no financieros</b>	<b>556.881</b>	<b>743.868</b>	<b>8.027.762</b>	<b>8.411.459</b>

\* La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

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

Proyectos	Fecha liquidación	Proforma		Proforma	
		Corrientes		No corrientes	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$	M\$	M\$
Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.792.625	1.884.555
S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.629.623	1.713.195
Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	944.004	991.983
Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	584.934	612.471
Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	435.745	458.092
Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	384.480	400.851
Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	380.881	395.732
S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	342.688	360.086
Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.207.770	1.256.566
Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	207.586	223.250
		<b>386.445</b>	<b>386.445</b>	<b>7.910.336</b>	<b>8.296.781</b>

## 20 Patrimonio

### 20.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

#### 20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021 el capital social de la Sociedad asciende a M\$74.797.788 y está representado por 695.363.478 acciones serie A y 10.139.231.415.150 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas (nota 8.1).

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).

#### 20.1.2 Otras reservas

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

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	-	555.967	-	-	-	555.967
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	212	-	-	212
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	-	-	-	(297.772)	-	(297.772)
Otras reservas varias (*)	18.697.436	-	-	-	12.116.211	30.813.647
<b>Totales</b>	<b>18.697.436</b>	<b>555.967</b>	<b>212</b>	<b>(297.772)</b>	<b>12.116.211</b>	<b>31.072.054</b>

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	Proforma
						Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	-	-	-	-	-	-
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	-	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	-	-	-	-	-	-
Otras reservas varias	18.697.436	-	-	-	-	18.697.436
<b>Totales</b>	<b>18.697.436</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.697.436</b>

(\*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, 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\$ 12.090 millones. 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.

### 20.1.3 Diferencias de conversión

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

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2021	Proforma 31/12/2020
		M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	5.842	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	549.267	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	858	-
<b>Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones</b>		<b>555.967</b>	<b>-</b>

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.

### 20.1.4 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 distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	138.231.728	138.231.728
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	17.911.726	17.911.726
Provisión dividendo mínimo del período	(5.373.518)	(5.373.518)
Transferencias y otros cambios	24.809	24.809
<b>Total movimientos</b>	<b>12.563.017</b>	<b>12.563.017</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>150.794.745</b>	<b>150.794.745</b>

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Proforma Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	143.798.165	143.798.165
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	14.315.768	14.315.768
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(15.562.665)	(15.562.665)
Provisión dividendo mínimo del período	(4.294.731)	(4.294.731)
Transferencias y otros cambios	(24.809)	(24.809)
<b>Total movimientos</b>	<b>(5.566.437)</b>	<b>(5.566.437)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)</b>	<b>138.231.728</b>	<b>138.231.728</b>

### 20.2 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.

### 20.3 Restricciones a la disposición de fondos

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

### 21 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	Proforma
	31/12/2021	01/01/2020
	M\$	31/12/2020
Peajes por Transmisión	56.830.434	32.822.070
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>56.830.434</b>	<b>32.822.070</b>
Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.266.543	656.572
Venta de materiales y equipos	25.504	166.922
Arrendamientos	153.588	197.185
Intereses créditos y préstamos	6.920	7.291
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	(902)	372
Otros ingresos	(91.080)	197.357
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>1.360.573</b>	<b>1.225.699</b>

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

	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Peajes por Transmisión	56.830.434	32.822.070
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>56.830.434</b>	<b>32.822.070</b>
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>56.830.434</b>	<b>32.822.070</b>
<b>Otros ingresos</b>		
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Arrendamientos	153.588	197.185
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	(902)	372
Otros Ingresos	(91.080)	197.357
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>61.606</b>	<b>394.914</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	25.504	166.922
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>25.504</b>	<b>166.922</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.266.543	656.572
Intereses créditos y préstamos	6.920	7.291
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>1.273.463</b>	<b>663.863</b>
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>1.360.573</b>	<b>1.225.699</b>

(\*) Incluye efecto de diferencias por reliquidar nuevos decretos, según lo detallado en Nota 7.

## 22 Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	571.765	416.724
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	17.512	31.547
<b>Total Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>589.277</b>	<b>448.271</b>

## 23 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	Proforma	
	01/01/2021	01/01/2020
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	6.298.948	5.348.221
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	465.459	315.227
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	348.491	285.208
Activación costo de personal	(2.353.363)	(2.361.692)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>4.759.535</b>	<b>3.586.964</b>

## 24 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	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	6.479.410	4.816.186
Amortizaciones de Intangibles	134.037	79.706
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	65.370	-
<b>Total Gasto por depreciación y amortización</b>	<b>6.678.817</b>	<b>4.895.892</b>

## 25 Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Servicios compartidos	3.902.949	-
Operación y mantención sistema eléctrico	4.194.176	2.280.178
Operación vehículos, viajes y viáticos	203.361	158.621
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	107.666	300.244
Provisiones y castigos	(5.992)	135.743
Gastos de administración y otros servicios prestados	2.045.603	1.681.226
Egresos por construcción de obras a terceros	261.750	-
Otros gastos por naturaleza	319.940	426.290
<b>Total Otros gastos, por naturaleza</b>	<b>11.029.453</b>	<b>4.982.302</b>

## 26 Ganancia (Pérdida) por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	8.751	107.170
<b>Total Ganancia (pérdida) por deterioro</b>	<b>8.751</b>	<b>107.170</b>

La Sociedad 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.

Los clientes de la Sociedad son principalmente distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional que usan sus activos de Transmisión Zonal y además de empresas generadoras que inyectan energía a través de sus líneas (Transmisión Nacional y dedicada). En el caso de Transmisión Nacional y Zonal todas las tarifas están reguladas y son pagadas por cliente final del sistema (residencial o industrial) a la Distribuidora, la que recauda y paga la parte correspondiente a la transmisora. Hasta la fecha esta cadena de pagos ha mantenido un muy bajo nivel de incobrables en transmisión, según se aprecia en cuadro anterior.

## 27 Resultado Financiero

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

Resultado financiero	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	5.624	15.747
Otros ingresos financieros	22.977	69.300
<b>Ingresos financieros</b>	<b>28.601</b>	<b>85.047</b>
Gastos por bonos	(3.280.017)	(3.154.295)
Otros gastos financieros	(947.386)	(22.744)
Activación gastos financieros	1.760.700	1.719.204
<b>Costos financieros</b>	<b>(2.466.703)</b>	<b>(1.457.835)</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(7.756.514)</b>	<b>(2.988.495)</b>
Positivas	21.269	116.643
Negativas	(258.017)	(495.530)
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>(236.748)</b>	<b>(378.887)</b>
<b>Total Resultado financiero</b>	<b>(10.431.364)</b>	<b>(4.740.170)</b>

## 28 Otras ganancias (pérdidas)

Otras ganancias (pérdidas)	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	18.780	44.673
Otros ingresos fuera de la operación	-	2.968.411
Otros ingresos/egresos	-	1.044
<b>Total Otras ganancias (pérdidas)</b>	<b>18.780</b>	<b>3.014.128</b>

## 29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	Proforma	
				31/12/2021	31/12/2020
				M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.859	1.659
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Asesorías medioambientales	Costo	966	340
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Gestión de residuos	Costo	22.660	11.421
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Reforestaciones	Inversión	17.719	21.543
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	494.741	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Otros gastos medioambientales	Costo	182	-
<b>Totales</b>				<b>542.127</b>	<b>34.963</b>

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

## 30 Garantías comprometidas con terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2021, es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos			2022	2023
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total		
						M\$		
Director de Vialidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	4.184	4.184	-
Empresa de Los Ferrocarriles del Estado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	37.190	37.190	-
Ministerio de Energía	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	2.213.088	1.596.464	616.624
<b>Totales</b>						<b>2.254.462</b>	<b>1.637.838</b>	<b>616.624</b>

## 31 Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Por otro lado, a solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta "Otros Gastos por Naturaleza", incluyendo una partida referida a "pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9", la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros intermedios ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la filial y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la filial para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bono o la contratación de créditos:

## Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Antigua STS y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como “EBITDA ajustado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos períodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,91.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 10,29.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de diciembre de 2021, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.429 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

## 32 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad ha 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\$3.679.849 (M\$2.767.874 al 31 de diciembre de 2020).

### 33 Sociedades Asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas a Nueva STS, contabilizadas por el método de la participación:

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2021	Saldo al 01/01/2021	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Otros decrementos	Subtotal 31/12/2021	Utilidad no realizada	Total 31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	3.465	421	(120)	420	-	4.186	-	4.186
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.366.672	189.232	(45.674)	417.615	-	2.927.845	-	2.927.845
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	24.936	(31)	-	4.732	-	29.637	-	29.637
<b>Totales</b>			<b>2.395.073</b>	<b>189.622</b>	<b>(45.794)</b>	<b>422.767</b>	<b>-</b>	<b>2.961.668</b>	<b>-</b>	<b>2.961.668</b>

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2020	Saldo al 01/01/2020	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Otros decrementos	Subtotal 31/12/2020	Utilidad no realizada 31/12/2020	Total 31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	2.123	562	(123)	(68)	971	3.465	-	3.465
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.301.171	274.984	(83.119)	(126.365)	-	2.366.672	-	2.366.672
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	-	(97.707)	-	(733)	123.376	24.936	-	24.936
<b>Totales</b>			<b>2.303.294</b>	<b>177.839</b>	<b>(83.242)</b>	<b>(127.166)</b>	<b>124.347</b>	<b>2.395.073</b>	<b>-</b>	<b>2.395.073</b>

### 34 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) **Préstamos:** al 31 de diciembre de 2021 no hay préstamos.

b) **Bonos:**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente				No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente al 31/12/2021	Más de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años al 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				
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
								-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308
								<b>Totales</b>	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente				No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente al 31/12/2020	Más de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años al 31/12/2020		
								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				
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
								-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	175.289.439	188.222.711
								<b>Totales</b>	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	175.289.439	188.222.711

**35 Moneda Extranjera**

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	374.719	512.526
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	32.390	5.043
Otros activos no financieros corrientes	CLP	912.363	733.315
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	18.006.956	18.345.284
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	37.039	35.710
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.469.444	290.328
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	45.794	77.678
Inventarios corrientes	CLP	3.154.614	2.878.457
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	308.492	4.325.907
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>24.341.811</b>	<b>27.204.248</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	CLP	24.226.588	27.085.817
	USD	78.184	82.721
	UF	37.039	35.710
		<b>24.341.811</b>	<b>27.204.248</b>
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	11.395.886	248.431
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	146.767	146.493
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	2.961.668	2.395.073
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	38.763.869	38.766.235
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	CLP	357.115.872	320.836.213
Activos por derecho de uso	CLP	1.140.423	1.186.519
Activos por impuestos diferidos	CLP	5.690.068	3.595.834
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>492.933.204</b>	<b>442.893.449</b>
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	489.824.769	440.351.883
	USD	2.961.668	2.395.073
	UF	146.767	146.493
		<b>492.933.204</b>	<b>442.893.449</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	CLP	514.051.357	467.437.700
	USD	3.039.852	2.477.794
	UF	183.806	182.203
		<b>517.275.015</b>	<b>470.097.697</b>

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	724.835	679.897
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	273.511	143.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	14.784.470	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	9.885.927	4.641.296
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	5.361.339	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	412	260
Otras provisiones corrientes	CLP	1.697.126	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	983.179	9.753.697
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	374.301	1.147.099
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	556.881	743.868
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>34.641.981</b>	<b>27.852.866</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	CLP	28.555.395	27.172.709
	USD	5.361.339	-
	UF	725.247	680.157
		<b>34.641.981</b>	<b>27.852.866</b>
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
		Otros pasivos financieros no corrientes	UF
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	1.372.875	1.220.012
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	63.208.674	47.511.435
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	26.264.744	34.005.123
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.753.833	1.823.638
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	8.027.762	8.188.208
Otros pasivos no financieros no corrientes	USD	-	223.251
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>225.968.447</b>	<b>210.517.879</b>
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	100.627.888	92.748.416
	USD	-	223.251
	UF	125.340.559	117.546.212
		<b>225.968.447</b>	<b>210.517.879</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	CLP	129.183.283	119.921.125
	USD	5.361.339	223.251
	UF	126.065.806	118.226.369
		<b>260.610.428</b>	<b>238.370.745</b>

### 36 Hechos Posteriores

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

**Análisis Razonado**  
**Estados Financieros – Sistema de Transmisión del Sur S.A.**  
**Al 31 de diciembre de 2021**

**I. Análisis del Estado de Situación Financiera.**

Estado de Situación Financiera	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Activos corrientes	24.342	27.204	(2.862)	(10,5%)
Activos no corrientes	492.933	442.894	50.039	11,3%
<b>Total activos</b>	<b>517.275</b>	<b>470.098</b>	<b>47.177</b>	<b>10,0%</b>
Pasivos corrientes	34.642	27.853	6.789	24,4%
Pasivos no corrientes	225.968	210.518	15.450	7,3%
Patrimonio	256.665	231.727	24.938	10,8%
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>517.275</b>	<b>470.098</b>	<b>47.177</b>	<b>10,0%</b>

**Cambio de controlador por división**

Con fecha 31 de diciembre de 2020, la matriz dueña de antigua STS, Saesa (empresa cuyo giro principal es el de distribución eléctrica), se dividió en su continuadora legal y en Saesa Transmisión S.A. (nueva STS) A esta última se asignaron los activos de transmisión que se encontraban operando dentro de Saesa, así como la participación en antigua STS. Lo anterior con el fin de dar cumplimiento a la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019 que regula la obligación de Giro Exclusivo en las empresas de distribución eléctrica. Así, en la fecha primeramente indicada, Saesa Transmisión S.A pasó a ser matriz de antigua STS.

Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión y Saesa Transmisión, quedando Saesa Transmisión (nueva STS) como continuadora legal. En virtud de lo anterior, Saesa Transmisión adquirió todos los activos y pasivos de la sociedad antigua STS y Frontel Transmisión, y la sucederá en todos sus derechos y obligaciones, incluyendo los bonos emitidos por la Sociedad con anterioridad a la fecha, de acuerdo con lo estipulado en hecho esencial con fecha 19 de noviembre de 2021. Luego de producida la fusión la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS en adelante.

Lo Estados Financieros, así como los presentes análisis razonados, reflejan la situación de nueva STS (Saesa Transmisión, antigua STS y Frontel Transmisión), como si la fusión se hubiera materializado al 01 de enero de 2020 para efectos comparativos. De esta manera, se siguieron los siguientes criterios en su elaboración:

- i. Para el año comprendido entre el 01 de enero de 2020 y el 31 de diciembre 2020, se presenta Estado de Situación Financiera proforma, Estado de Resultados Integrales proforma, Estado de Otros Resultados Integrales proforma, Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Proforma, Estado de Flujos de Efectivo proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de las compañías fusionadas. Sin embargo, Saesa Transmisión S.A. y Frontel Transmisión S.A., no presentan valores que emanan de la operación, debido a que en esa fecha aún eran parte de Saesa y Frontel y aún no eras escindidas, respectivamente.

- ii. Para el período comprendido entre el 01 de enero 2021 y 30 de noviembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de las sociedades fusionadas. Posterior a la fecha de fusión, 01 de diciembre 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de la operación de transmisión de las sociedades fusionadas.

A continuación, una descripción de las principales variaciones del Estado de Situación Financiera.

#### 1) Activos

Presentan un aumento de MM\$47.177 respecto de diciembre de 2020, explicado por una disminución en Activos corrientes de MM\$2.862 y un aumento en Activos no corrientes de MM\$50.039

La variación negativa del ítem de Activos corrientes se explica principalmente por:

- a) Disminución de Activos por Impuestos corrientes, corrientes (MM\$ 4.017), principalmente por la absorción del remanente IVA (MM\$2.667) con flujos de la operación (este remanente se había originado en períodos anteriores por el alto nivel de inversiones en activo fijo).

Lo anterior compensado parcialmente por aumento en Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes (MM\$ 1.147) principalmente al aumento de la cuenta por cobrar a la Sociedad Austral de Electricidad S.A. (MM\$1.487).

La variación positiva del ítem de Activos no corrientes se explica principalmente por:

- a) Aumento en Propiedades Plantas y Equipos (MM\$36.279), debido al aumento de planta y equipos, a la construcción de nuevas líneas, redes y subestaciones, destinadas a satisfacer las necesidades de crecimiento de energía y clientes, compensado parcialmente con su depreciación.
- b) Aumento en Cuentas por Cobrar No Corrientes (MM\$11.148), principalmente por proceso de Valorización de transmisión 2020-2023 publicado en el Informe Técnico Final (ITF) con fecha agosto 2021 que permite estimar con bastante seguridad las tarifas que estarán vigentes retroactivamente entre 2020-2023. A la fecha aún se está a la espera de la emisión del decreto correspondiente y de la forma de liquidación, que se ha supuesto con gradualidad en el tiempo.
- c) Aumento en Activos diferidos (MM\$2.094) por aumento en el diferido por pérdida tributaria (MM\$2.323).

#### 2) Pasivos

Los pasivos aumentaron en MM\$22.239, respecto de diciembre de 2020, explicado por un aumento en los Pasivos corrientes de MM\$6.788 y un aumento en los Pasivos no corrientes de MM\$15.451.

La variación positiva de los Pasivos corrientes se explica principalmente por:

- a) Aumento en Cuentas por Pagar Comerciales y Otras por Pagar (MM\$4.492), principalmente por la provisión relacionada con reliquidación de peajes con terceros que están a la espera de la

emisión de decretos relacionados y otros proveedores que no cumplieron con su ciclo de compra.

- b) Aumento de cuentas por pagar con entidades relacionadas (MM\$10.606), por mayores cobros por servicios de administración y mayor provisión de dividendos.

Lo anterior compensado con menores pasivos por impuestos corrientes por MM\$ 8.770, relacionado con impuesto a la renta a pagar. Al cierre del ejercicio 2020, y como consecuencia de la división, se asignó a la Sociedad una proporción de la Renta que la continuadora legal Saesa mantenía antes de la división, según criterios entregados por normativa tributaria.

La variación positiva de los Pasivos no corrientes se explica principalmente por:

- a) Aumento en Cuentas por pagar a entidades relacionadas (MM\$15.697), debido a préstamos obtenidos de Inversiones Eléctricas del Sur S.A.
- b) Aumento en Otros pasivos financieros no corrientes (MM\$7.794), principalmente por actualización del capital del Bono Serie A.
- c) Disminución en Activos diferidos (MM\$7.740) por aumento de la base tributaria de activos de Propiedad planta y equipos, generados en la fusión por la existencia de goodwill tributario (MM\$12.091), compensado parcialmente con la depreciación acelerada del período de los bienes antes de fusión.

### 3) Patrimonio

Presenta un mayor saldo de MM\$24.938, respecto de diciembre de 2020, explicado por el resultado del año (MM\$17.912) y aumento de otras reservas por MM\$ 11.753 por efecto de fusión (\*), compensado parcialmente por provisión de dividendos mínimo del periodo (MM\$5.374).

(\*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión y Saesa Transmisión, quedando Saesa Transmisión (nueva STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS. En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM\$ 12.017 millones. 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.

## Principales Indicadores:

Principales Indicadores		Unidad	dic-21	dic-20	Var. %
Liquidez	Liquidez corriente (1)	Veces	0,7	1,0	(28,1%)
	Razón ácida (2)	Veces	0,6	0,9	(30,0%)
Endeudamiento	Deuda / Patrimonio neto (3)	Veces	1,0	1,0	(1,3%)
	Cobertura gastos financieros (4)	Veces	17,0	17,2	(1,7%)
Composición de pasivos	Deuda CP / Deuda total (5)	%	13,3%	11,7%	13,8%
	Deuda LP / Deuda total (6)	%	86,7%	88,3%	(1,8%)
Actividad	Inversiones en activo fijo (al cierre de cada período)	MM\$	37.544	38.241	(1,8%)
	Rotación de inventarios (7)	Veces	12,4	13,3	(6,2%)
	Permanencia de inventarios (8)	Días	29	28	6,6%
Financiero	Ebitda (12 meses móviles)(*)	MM\$	41.822	25.138	66,4%
Rentabilidad	Rentabilidad del patrimonio (anualizado) (9)	%	7,3%	10,2%	(28,0%)
	Rentabilidad del activo (anualizado) (10)	%	3,6%	4,2%	(13,4%)
	Rendimiento activos operacionales (anualizado) (11)	%	12,3%	9,8%	25,9%
	Utilidad por acción (12)	\$	0,064	0,051	25,1%

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

\*\* Cálculo corresponde al EBITDA de 12 meses móviles, incluyendo sólo el Ebitda de antigua STS en 2020 y en 2021 el de todas las empresas fusionadas, i.e.: antigua STS, Saesa Tx y Frontel Tx.

## II. Análisis del Estado de Ganancia (Pérdida)

Estado de Ganancia (Pérdida)	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Ingresos de explotación	58.191	34.048	24.143	70,9%
Materias primas y consumibles utilizados	(589)	(448)	(141)	31,5%
<b>Margen de contribución</b>	<b>57.602</b>	<b>33.600</b>	<b>24.002</b>	<b>71,4%</b>
Gasto por beneficio a los empleados	(4.760)	(3.587)	(1.173)	32,7%
Otros gastos por naturaleza	(11.029)	(4.982)	(6.047)	121,4%
Ganancias (Pérdidas) por deterioro determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	9	107	(98)	(91,6%)
<b>Resultado bruto de explotación</b>	<b>41.822</b>	<b>25.138</b>	<b>16.684</b>	<b>66,4%</b>
Gasto por depreciación y amortización	(6.679)	(4.896)	(1.783)	36,4%
<b>Resultado de explotación</b>	<b>35.143</b>	<b>20.242</b>	<b>14.901</b>	<b>73,6%</b>
Resultado financiero	(10.431)	(4.740)	(5.691)	120,1%
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	190	178	12	6,8%
Otras ganancias (pérdidas)	18	3.014	(2.996)	(99,4%)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>24.920</b>	<b>18.694</b>	<b>6.226</b>	<b>33,3%</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(7.008)	(4.378)	(2.630)	60,1%
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>	<b>17.912</b>	<b>14.316</b>	<b>3.596</b>	<b>25,1%</b>

### 1) Resultado de explotación

El resultado de explotación aumentó respecto del mismo periodo del año anterior en MM\$14.901, lo que se explica principalmente por:

- a) Mayor margen de contribución de MM\$24.143, principalmente por mayores ingresos de Transmisión, explicado mayoritariamente por reconocimiento de ingresos de transmisión de acuerdo con los resultados publicados en el Informe Técnico Final (ITF) de fecha agosto 2021, que entrega las bases para el cálculo de las tarifas de los años 2020 a 2023. Para el año 2020 y lo que va del año 2021, la Sociedad había realizado una estimación conservadora del resultado de este Informe para sus tarifas a cobrar en esos períodos. El Informe, si bien implicó una baja respecto de los peajes del cuatrienio anterior (especialmente relacionado con la tasa de descuento regulatoria de 10% antes de impuestos a 7% después de impuestos, equivalente a 8,2% antes de impuestos), no fue tan relevante como inicialmente considerado por la Sociedad, debiéndose realizar este ajuste por los dos años equivalente a MM\$ 12.575 de ingreso adicional, además de la entrada en operación de nuevas instalaciones por MM\$3.810, sumados a los flujos adicionales de Sesas Tx y Frontel Tx por MM\$1.152 y MM\$6.824 respectivamente, que en 2020 no registran operaciones como empresas independientes.
- b) Mayores gastos por beneficio a los empleados por MM\$ 1.173, principalmente por el pago del bono por término de conflicto por cierre anticipado de negociación colectiva que estará vigente por los próximos 3 años (MM\$ 430), mayores gastos por colación, elementos de protección personal y pagos por desvinculaciones por MM\$ 175 y actualización de remuneraciones por IPC.

- c) Mayores otros gastos por naturaleza (MM\$6.047), principalmente por mayores gastos asociados a servicios prestados por empresas relacionadas por MM\$3.903, y mayores gastos de operación y mantenimiento de las redes eléctricas por aumento de los activos de la Sociedad MM\$ 1.914. Adicionalmente en 2020 hubo una recuperación de seguro por siniestro de activos que implicó un ingreso por MM\$705.
- d) Mayores Gastos por Depreciación (MM\$1.783), relacionados con el aumento de inversiones para hacer frente a requerimientos de mejoras (Norma técnica), ampliaciones de la red y nuevas obras.

## 2) Resultado financiero

El Resultado financiero tuvo una variación negativa de MM\$5.691 con respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente mayor pérdida por unidades de reajuste MM\$4.768, especialmente asociado a corrección monetaria de las obligaciones tomadas en unidades de fomento (UF), por mayor variación en 2021 respecto de 2020 (6,6% en 2021 versus 2,7%, respectivamente). Adicionalmente los costos financieros fueron más altos en MM\$1.009 que el año anterior, principalmente por mayor deuda promedio con empresas relacionadas.

## 3) Otras Ganancias y pérdidas

En 2020, la Sociedad vendió el total de acciones que mantenía en STC (que correspondía al 50% de la participación en esa sociedad) a la relacionada STA, lo que originó una utilidad por MM\$ 2.968.

## 4) Gasto por impuesto a las ganancias

Variación negativa por MM\$2.630 por mayor ganancia antes de impuestos principalmente.

## 5) Resultado del período

La Sociedad obtuvo utilidades por MM\$17.912, lo que implicó un aumento de MM\$3.596 respecto al mismo periodo del año anterior.

### Análisis del Estado de Flujos de Efectivos Directos. (falta)

Flujo de Efectivo	dic-21 MM\$	dic-20 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
de la Operación	30.343	23.408	6.935	29,6%
de la Inversión	(33.202)	(12.673)	(20.529)	162,0%
de Financiación	2.732	(11.250)	13.982	(124,3%)
<b>Flujo neto del período</b>	<b>(127)</b>	<b>(515)</b>	<b>388</b>	<b>(75,3%)</b>
Variación en la tasa de cambio	17	(19)	36	(186,5%)
<b>Incremento (disminución)</b>	<b>(110)</b>	<b>(534)</b>	<b>424</b>	<b>(79,5%)</b>
Saldo Inicial	517	1.052	(535)	(50,8%)
<b>Saldo Final</b>	<b>407</b>	<b>518</b>	<b>(110)</b>	<b>(21,3%)</b>

El saldo de efectivo y equivalentes del efectivo al final del ejercicio alcanzó a MM\$407, menor en MM\$110 respecto del mismo periodo del año anterior.

La disminución del flujo neto (variación negativa) respecto del periodo anterior, se explica principalmente por:

- 1) Mayor flujo positivo (variación positiva) de efectivo por Actividades de la operación, principalmente mayores resultados operacionales del negocio MM\$ 16.883, compensado parcialmente por mayor pago de impuestos por MM\$ 9.949 (al cierre del ejercicio 2020, y como consecuencia de la división, se asignó a la Sociedad una proporción de la Renta que la continuadora legal Saesa mantenía antes de la división, según criterios entregados por normativa tributaria por MM\$ 9.754).
- 2) Menor flujo (variación negativa) de efectivo por Actividades de inversión, principalmente por menores flujos netos recibidos desde entidades relacionadas, sumado al efecto de los flujos obtenidos en 2020 por la venta de las acciones que la Sociedad tenía en STC.
- 3) Variación positiva en las actividades de financiamiento por mayores flujos netos recibidos desde entidades relacionadas.

#### **IV. Mercados en que participa.**

La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía de subestaciones Nacionales (ex troncales) o desde empresas de generación a subestaciones de empresas distribuidoras (que entregan la energía al cliente final) o a subestaciones de Sistema Eléctrico Nacional. Opera principalmente en las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos, entre las que se encuentran las empresas distribuidoras relacionadas Saesa, Frontel, así como cooperativas eléctricas y CGE distribución.

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 son fijados por la Autoridad Regulatoria (Transmisión Zonal o Nacional) o contratos entre las partes (Transmisión Dedicada).

Las tarifas para cobrar (peajes), en todos los casos se determinan en base a las condiciones por el servicio. El cargo busca remunerar las inversiones realizadas, así como el COMA (Costo de operación, mantenimiento y administración) que se requiere para el funcionamiento de estos activos.

Con lo anterior se obtiene el AVI (anualidad de la inversión) + COMA que representa el cargo anual y se cobra en 12 cuotas, las que a su vez se indexan según parámetros establecidos. La Sociedad tiene moneda funcional peso (casi el 70 % de sus ingresos están indexados al peso).

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

#### **V. Principales Riesgos.**

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

##### **1) Riesgo Regulatorio**

El mercado eléctrico es un mercado regulado, en donde existen procesos de fijación tarifaria y licitaciones públicas liderados por la Comisión Nacional de Energía (la Autoridad), para el segmento de transmisión de energía.

En los procesos de fijación tarifaria, la Autoridad determina el valor anual de transmisión por tramo y dicta las normas de calidad de servicio, derechos y obligaciones, que son necesarias para entregar estos servicios. La Autoridad busca el óptimo económico, de operación e inversión en cada sistema, cuya tarifa permita la recuperación de la inversión inicial, además de los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente, considerando instalaciones y una organización de tamaño eficiente para la prestación de los servicios tarifados. La Autoridad puede impulsar cambios en la Regulación, así como en cada fijación tarifaria que podrían afectar los ingresos actuales de la Sociedad.

Cabe mencionar que las expansiones de las instalaciones de Transmisión Nacional y Zonal son determinadas por la CNE a partir de procesos de planificación centralizada y realizados anualmente. La construcción y explotación de las obras requeridas se adjudica como resultado de un proceso de licitación pública internacional a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

La inversión en dichos activos se remunerará al valor resultante de la licitación por 20 años y los costos de operación, mantenimiento y administración (COMA), dependerán si son una obra nueva o ampliación. En el primer caso, el COMA se remunerará al valor licitado. En el segundo caso, el COMA se remunerará al costo medio del sistema de transmisión al cual pertenece la obra. En ambos casos se considera que recién luego de cinco períodos tarifarios (20 años), desde la fecha de entrada en operación, se revisará tanto el Valor de Inversión (V.I.) como el COMA de dichas instalaciones como parte de un proceso tarifario.

A continuación, una descripción de los riesgos regulatorios:

**a) Cambio de la regulación**

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

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

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

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

**b) Fijación de tarifas de Transmisión**

De acuerdo con la legislación vigente corresponde determinar cada cuatro años el valor anual de los sistemas de Transmisión Zonal y de transmisión Nacional.

La ley N° 20.936 estableció un nuevo marco regulatorio para el servicio de Transmisión. El primer proceso de valorización bajo este nuevo marco, tanto para las instalaciones calificadas como Zonal como para las instalaciones Nacionales (que no hayan sido licitadas) y Dedicadas de uso de clientes regulados, corresponde al período 2020-2023, procesos que fueron adjudicados a distintos consultores (Synex: Nacional y SIGLA: Zonal y Dedicado usado por regulados) y los cuales finalizaron en diciembre 2020. La CNE publicó su informe técnico final (ITP), luego de recibir y analizar las observaciones a la versión preliminar del informe. Durante el segundo semestre de 2021 se realizaron las etapas de discrepancias en el Panel de Expertos por parte de participantes, usuarios e instituciones interesadas. Se espera que CNE publique su Informe Técnico Definitivo (ITD) durante el primer semestre de 2022, el que será la base del decreto de valorización. Se espera el envío del decreto a toma de razón por parte de Contraloría en el primer semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos a enero 2020.

Producto del retraso existente en el proceso de valorización de las instalaciones de transmisión, cuyo inicio de vigencia corresponde al 1 de enero de 2020, la CNE incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión para evitar excesivas variaciones de los mismos, bajo el argumento que, de no hacerse los debidos ajustes, los cargos a los clientes finales experimentarían un alza innecesaria pues, a continuación, sufrirían una rebaja en sus cuentas, provocando entonces fluctuaciones en las señales de

precio traspasables a los usuarios finales. En consecuencia, el cargo por transmisión se encuentra estabilizado desde enero 2020 a la espera de la publicación del nuevo decreto de valorización.

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

## 2) Riesgo COVID\_19

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, 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 ha instituido un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual está 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, 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:** Al cierre de diciembre de 2021, la matriz Inversiones Eléctricas del Sur mantiene créditos por MM\$95.000 con Banco Scotiabank, MM\$37.000 con Banco BCI, MM\$10.000 con Banco de Chile, MM\$ 20.000 con Banco Estado y MM\$15.000 con banco Itaú, que sumado a lo solicitado en junio 2020 por MM\$80.000 (en el largo plazo) con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, matriz final del grupo, los que tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus

filiales. La matriz de la Sociedad, STA, está en proceso obtener un financiamiento en mercados extranjeros por USD 380 millones en el largo plazo, con el que refinanciará parte de estas deudas, quedando además la Matriz en una mejor posición de liquidez y en condiciones de solventar a sus filiales para lo mismo.

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.

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

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