



Reporte Anual 2018

Índice

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO	3
VISIÓN CORPORATIVA	6
IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD	7
ANTECEDENTES RELEVANTES	7
ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD	9
PROPIEDAD Y CONTROL	10
GOBIERNO CORPORATIVO	11
RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE	13
DIRECTORIO	14
ADMINISTRACIÓN	15
ESTRUCTURA ORGANIZATIVA	16
MARCHA DE LA EMPRESA	17
LÍNEA DE TIEMPO	24
ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD	26
FACTORES DE RIESGO	28
GESTIÓN FINANCIERA	30
HECHOS RELEVANTES	33
DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	34
ESTADOS FINANCIEROS CLASIFICADOS	35

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

Parte de un nuevo mundo

Los últimos años han sido de enormes desafíos para el Grupo Saesa. Nuevas exigencias sociales, regulatorias y tecnológicas nos han obligado a redoblar nuestros esfuerzos por entregar, cada día, un mejor y más estable servicio a nuestros clientes. Si bien aún falta camino por recorrer, podemos decir con satisfacción, que lo estamos superando con éxito.

El año que recién pasó trajo importantes retos para la industria eléctrica del país. En diciembre de 2017, se publicó la nueva norma técnica que regula la distribución de energía eléctrica, la que tiene por finalidad mejorar la calidad en el servicio, llevándolo a estándares de clase mundial. Se definieron nuevos y muy exigentes parámetros para el suministro, productos y servicios que entregamos a nuestros clientes. Este desafío va en sintonía con nuestro compromiso permanente por mejorar día a día, y lo alcanzaremos a través de importantes inversiones, incorporando nuevas tecnologías e infraestructura y de la mano de nuestro creciente número de colaboradores.

Estamos comprometidos con el desarrollo eléctrico del país y cada vez somos más conscientes que la única manera de lograrlo es haciéndolo de manera sustentable. En un mundo de constantes cambios, entendemos que es nuestra obligación ser pioneros en las nuevas tecnologías que nos permitan no sólo mejorar la calidad de vida de las personas, sino que respetar el medio ambiente. Las energías limpias, soluciones de eficiencia energética y electromovilidad, entre otros, nos permitirán aportar a esta cruzada, de la que todos debemos hacernos parte.

Nos llena de orgullo participar, por ejemplo, en los proyectos de electrificación fotovoltaica impulsados por la autoridad, que permiten llevar energía eléctrica limpia y eficiente a lugares aislados de nuestro territorio nacional. Estos no sólo emplean energías renovables, sino que mejoran de manera significativa la calidad de vida de muchas comunidades de nuestro país.

En esta misma línea están nuestros proyectos de calefacción eléctrica, que pretendemos lanzar en un corto plazo, en base a los cambios regulatorios que los sustentan, con el objeto de ayudar a descontaminar las grandes ciudades del sur del país.

Mejoras y proyectos

Manteniendo siempre la finalidad de prestar un mejor servicio a nuestros más de 860 mil clientes, durante el año 2018 pusimos en operación 3 nuevas subestaciones y más de 1.500 kilómetros de líneas, todo lo cual permitió robustecer nuestras redes eléctricas y alcanzar nuevas localidades y clientes.

Destaca entre nuestros proyectos la denominada Subestación Kimal que, ubicada en pleno desierto de Atacama, permite descongestionar el sistema de transmisión nacional en el norte del país, mejorando así de manera integral la estabilidad eléctrica de dicho sistema. Esta obra, de gran relevancia en la configuración actual del sistema de transmisión nacional, requirió una inversión de US\$27 millones. Adicionalmente, el Ministerio de Energía decretó una ampliación para este proyecto por un monto de inversión de US\$14 millones y cuya puesta en servicio está proyectada para el segundo trimestre de 2019.

Resultados financieros

El Ebitda del Grupo Saesa alcanzó los \$108.231 millones, lo que representa un crecimiento de 9,1% respecto al año anterior, reflejando un aumento en la eficiencia de la compañía. A lo anterior, se suman los nuevos ingresos provenientes de la entrada en servicio de nuevos proyectos, inversiones que en el año 2018 alcanzaron los \$121.740 millones, un 14% más de lo invertido durante el año 2017, como consecuencia de la confianza y compromiso de nuestros accionistas en respaldar el desarrollo sustentable de nuestro sector.

Compromiso permanente

En nuestra empresa tenemos claro el compromiso que tenemos con nuestra comunidad, su calidad de vida y oportunidades. Es así como día a día desarrollamos programas de responsabilidad social – muchos de los cuales por su trayectoria nuestra gente ya siente como propios – los que entendemos son tanto o más importantes que las demás actividades de nuestro negocio. De este modo, contribuimos al desarrollo de nuestro país, desde nuestra zona, donde su geografía y clima imponen aún mayores desafíos a su gente.

Claros ejemplos de esto lo constituyen programas como “Somos Vecinos”, “A la Escuela con Energía”, “Conexión de Sedes Sociales” o “Liceos Eléctricos”, los cuales contemplan aportes a la educación, creación de mesas de trabajo, generación de herramientas para la obtención de empleo, relaciones amigables con la comunidad y soluciones energéticas, entre otros.

Nuestros colaboradores

Para nuestra empresa el principal activo son sus colaboradores y ellos son nuestro pilar fundamental. Es por ello que su bienestar e integridad son el prisma a través del cual desarrollamos todas nuestras actividades.

La seguridad de ellos es un intransable y ningún crecimiento sería posible sin que sea nuestra prioridad. Estamos y seguiremos trabajando en herramientas, programas de formación, campañas y fiscalización que nos permitan seguir siendo un referente en la industria a nivel nacional, reduciendo cada vez más las tasas de accidentabilidad de nuestros trabajadores y contratistas.

Nos interesa ser un lugar donde los trabajadores quieran crecer y permanecer. Valores como la innovación, colaboración, agilidad y flexibilidad forman parte ahora de nuestro lenguaje cotidiano, entendiendo que existen nuevas y más eficientes formas de trabajar, las que permitan hacer de nuestra labor una experiencia gratificante y compatibilizar la vida personal con la laboral. Esta preocupación ha hecho posible alcanzar con orgullo el 4º lugar en el ranking de las mejores empresas para trabajar en Chile, Great Place to Work.

Nos queremos caracterizar por ser una empresa que hace las cosas de manera ética y correcta. Es por ello que, a las normas de integridad y políticas internas ya existentes, los últimos años hemos sumado un modelo de prevención de delitos y un programa de compliance, los cuales buscan asegurar que el comportamiento de todos nuestros colaboradores refleje nuestros principios y valores.

Agradecimientos

Durante los últimos años hemos logrado un crecimiento sostenido que ha permitido posicionarnos como un referente de la industria eléctrica en el país. Lo anterior, ha sido posible gracias al importante esfuerzo de cada uno de nuestros colaboradores, accionistas y directores, apoyados en

una cultura de colaboración, valores y principios preocupados por nuestra gente, la comunidad y el desarrollo de la industria eléctrica en Chile.

Jorge Lesser García-Huidobro

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

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

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

CRECIMIENTO Y VISIÓN 2022

Durante los próximos años, el Grupo Saesa experimentará 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 junto con contar con un equipo de personas con una cultura de excelencia y ser percibida como la mejor opción para trabajar en la industria. Además, la compañía deberá 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

Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Nombre de Fantasía

SATT

Rol Único Tributario

76.519.747-3

Domicilio Legal

Isidora Goyenechea 3621, Piso 20, 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 Entidades Informantes

N°435

Fecha de inscripción

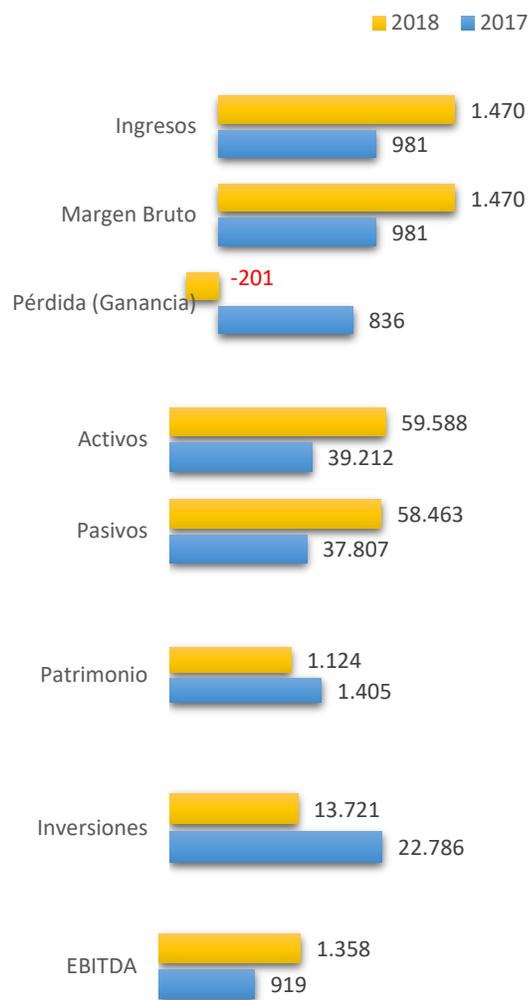
29 de septiembre 2016

DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

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

ANTECEDENTES RELEVANTES

ANTECEDENTES FINANCIEROS

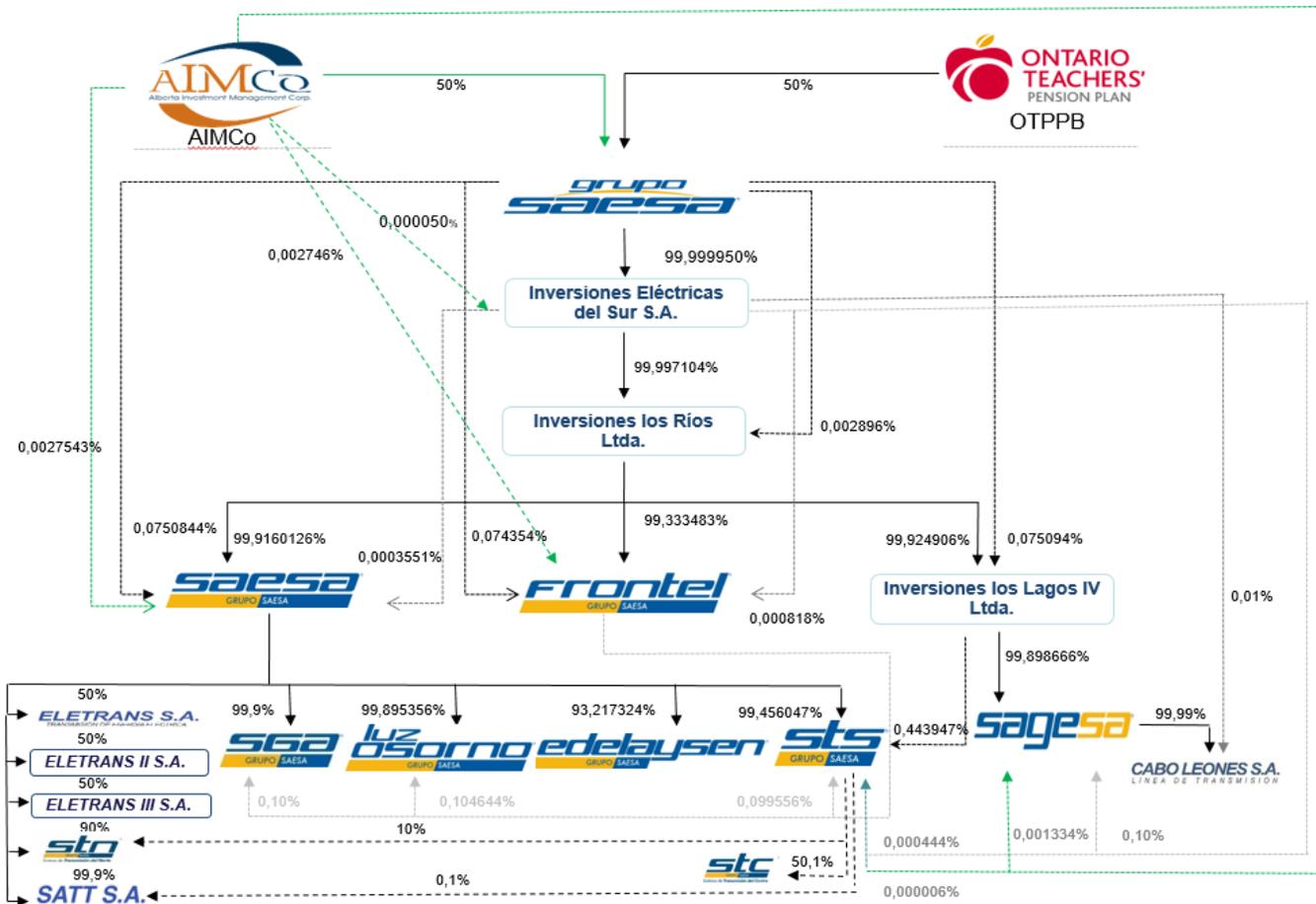


ANTECEDENTES OPERACIONALES



ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

La estructura de propiedad al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:



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

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

PROPIEDAD Y CONTROL

Los accionistas de SATT al 31 de diciembre de 2018 son:

ACCIONISTAS	TOTAL DE ACCIONES	TOTAL PARTICIPACIÓN
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	999	99,90%
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1	0,10%
TOTAL	1.000	100%

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

GOBIERNO CORPORATIVO

Al Directorio de la sociedad le corresponde la administración de ésta y su representación judicial y extrajudicial, teniendo todos los deberes y atribuciones a él conferidos por la Ley 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 momento 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 de Accionistas. Las primeras se celebran una vez al año, dentro del primer cuatrimestre, para decidir respecto de las materias propias de su conocimiento. Las segundas pueden celebrarse en cualquier momento, 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

Las empresas pertenecientes al Grupo Saesa han internalizado valores y compromisos que buscan fomentar una cultura empresarial que, además de dar cabal cumplimiento a los mandatos legales y reglamentarios que le son aplicables, implique que tanto las compañías como nuestros 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 una Política de Compliance:

MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS

El año 2011, el Grupo Saesa adoptó e implementó para todas sus empresas un Modelo de Prevención de Delitos, de conformidad a las directrices de la Ley N°20.393, sobre responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas. Este modelo tiene por finalidad prevenir la comisión de ciertos delitos, a saber: lavado de activos, financiamiento del terrorismo, cohecho a funcionario público nacional y extranjero y receptación.

Para estos efectos, el Directorio de la Sociedad designó un Encargado de Prevención de Delitos, quien es autónomo respecto de la administración y cuenta con los recursos y medios materiales suficientes para su desempeño y reporta, al menos semestralmente, al Directorio respecto del mismo.

El Modelo de Prevención de Delitos del Grupo Saesa ha sido certificado por la Clasificadora Feller – Rate desde el año 2014, renovándose dicha certificación anualmente.

COMPLIANCE

En el año 2017, el Grupo Saesa comenzó la implementación de un programa de compliance, cuya finalidad es velar por el cumplimiento legal y las buenas prácticas al interior de la organización.

La puesta en marcha contempló la designación de dos ejecutivos altamente competentes en los cargos de Compliance Officer y Encargado de Cumplimiento, y en esta primera etapa se ha enfocado en conocer, controlar y mantener actualizados los requerimientos de cumplimientos legales, normativos y regulatorios, estructurando procesos, evaluación de riesgos y políticas de cumplimiento.

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	-	-	-
Entre 41 y 50 años	3	1	4
Entre 51 y 60 años	2	-	2
Entre 61 y 70 años	1	-	1
Mayor a 70 años	1	-	1
ANTIGUEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 3 años	1	-	1
Entre 3 y 6 años	2	-	2
Entre 6 y 9 años	4	-	4
Entre 9 y 12 años	1	-	1
Mayor a 12 años	-	-	-
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
CHILENA	3	-	3
EXTRANJERA	4	1	5

DIVERSIDAD EN LA GERENCIA GENERAL Y DEMÁS GERENCIAS

En la filial SATT no existen gerencias, ni subgerencias.

DIVERSIDAD EN LA ORGANIZACIÓN

La filial SATT no cuenta con personal en la organización.

DIRECTORIO

En el año 2018 el Directorio de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. se compone de 8 integrantes, sin contemplar la existencia de miembros suplentes. La duración en sus cargos corresponde a un periodo de dos años, pudiendo ser reelegidos.

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



PRESIDENTE

Jorge Lesser García-Huidobro
Ingeniero Civil
Rut 6.443.633-3
Fecha designación: 16-05-2018



VICEPRESIDENTE

Iván Díaz-Molina
Ingeniero Civil
Rut 14.655.033-9
Fecha designación: 16-05-2018



DIRECTOR TITULAR

Juan Ignacio Parot
Ingeniero Civil Industrial
Rut 7.011.905-6
Fecha designación: 26-04-2018



DIRECTOR TITULAR

Waldo Fortín
Abogado
Rut 4.556.889-K
Fecha designación: 26-04-2018



DIRECTOR TITULAR

Ben Hawkins
Maestría en
Administración de Empresas
Extranjero
Fecha designación: 26-04-2018



DIRECTOR TITULAR

Stacey Purcell
Ingeniero Comercial
Extranjera
Fecha designación: 26-04-2018



DIRECTOR TITULAR

Christopher Powell
Ingeniero Bachiller
en Ciencias
Extranjero
Fecha designación: 26-04-2018



DIRECTOR TITULAR

Stephen Best
Contador Público
Extranjero
Fecha designación: 28-08-2018

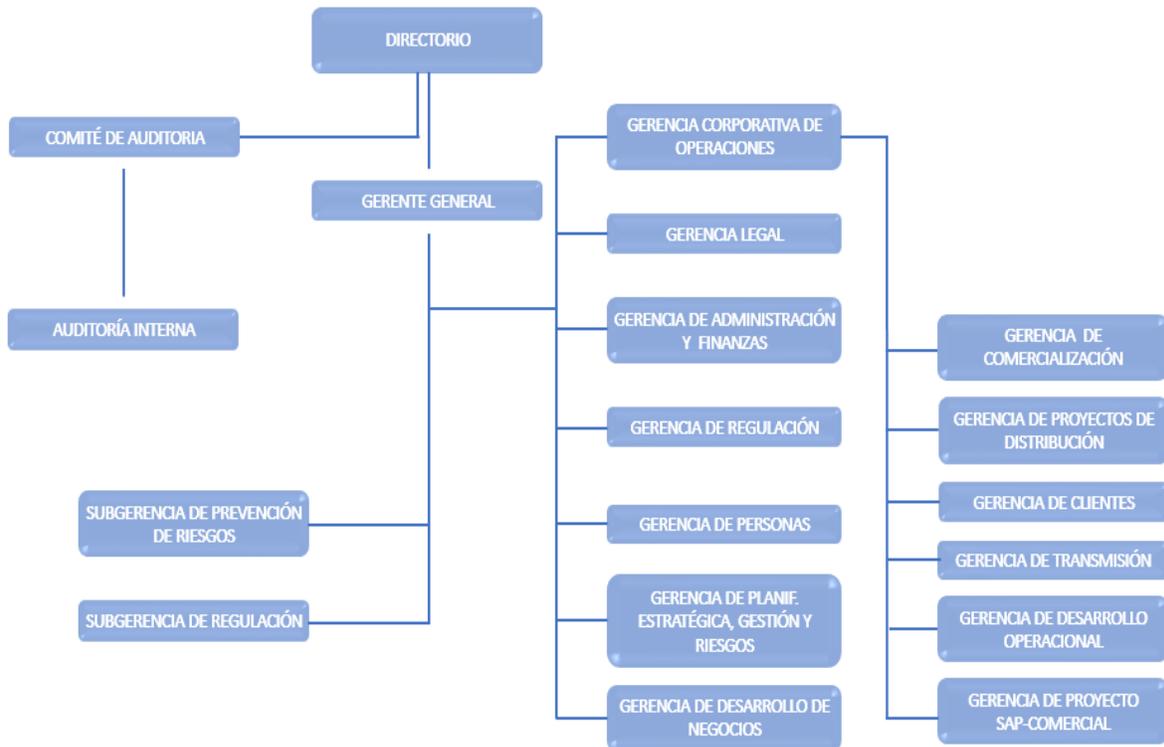
ADMINISTRACIÓN

Gerente General	Francisco Alliende Arriagada / Ingeniero Comercial / RUT 6.379.874-6 Fecha nombramiento 1 de febrero de 2012
Gerente Corporativo de Operaciones	Raúl González Rojas / Ingeniero Civil Eléctrico / RUT 7.741.108-9 Fecha nombramiento 10 de septiembre de 2012
Gerente de Administración y Finanzas	Víctor Vidal Villa / Ingeniero Civil Industrial / RUT 9.987.057-5 Fecha nombramiento 11 de abril de 2012
Gerente Legal	Sebastián Sáez Rees / Abogado / RUT 8.955.392-K Fecha nombramiento 1 de octubre de 2007
Gerente de Proyecto SAP Comercial	Patricio Turén Arévalo / Ingeniero Civil Industrial / RUT 7.256.279-8 Fecha nombramiento 24 de septiembre de 2012
Gerente de Comercialización	Marcelo Bobadilla Morales / Ingeniero Civil Eléctrico / RUT 10.151.086-7 Fecha nombramiento 1 de septiembre de 2009
Gerente de Proyectos de Distribución	Paolo Rodríguez Pinochet / Ingeniero Eléctrico / RUT 13.199.851-1 Fecha nombramiento 1 de octubre de 2017
Gerente de Regulación	Rodrigo Miranda Díaz / Ingeniero Civil Eléctrico / RUT 10.784.472-4 Fecha nombramiento 10 de septiembre de 2012
Gerente de Personas	María Dolores Labbé Daniel / Ingeniero Comercial / RUT 13.117.638-4 Fecha nombramiento 10 de diciembre de 2013
Gerente de Desarrollo de Negocios	Charles Naylor Del Río / Ingeniero Civil Industrial / RUT 7.667.414-0 Fecha nombramiento 15 de mayo de 2014
Gerente de Planificación Estratégica, Gestión y Riesgos	Marcela Ellwanger Hollstein / Ingeniero Comercial / RUT 12.752.648-6 Fecha nombramiento 10 de diciembre de 2013
Gerente de Transmisión	Marcelo Matus Castro / Ingeniero Eléctrico / RUT 11.364.868-6 Fecha nombramiento 01 de noviembre de 2015
Gerente de Desarrollo Operacional	Leonel Martínez Martínez / Ingeniero Eléctrico / RUT 14.556.330-5 Fecha nombramiento 23 de marzo de 2015
Subgerente de Prevención de Riesgos	Patricio Velásquez Soto / Ingeniero en Prevención de Riesgos / RUT 12.540.271-2 Fecha nombramiento 30 de octubre de 2013
Director de Auditoría Interna	Jorge Castillo Quiroz / Contador Auditor / RUT 7.759.917-7 Fecha nombramiento 1 de enero de 2009
Subgerente de Regulación	Jorge Muñoz Sepúlveda / Ingeniero Civil Electricista / RUT 11.694.983-0 Fecha nombramiento 1 de septiembre de 2009
Gerente de Clientes	Barbara Boekemeyer Slater / Ingeniero Civil Industrial / RUT 12.747.160-6 Fecha nombramiento 1 de abril de 2018
Gerente de Explotación	Diego Moenne-Loccoz / Contador Público y Auditor / RUT 12.708.537-4 Fecha nombramiento 1 de enero de 2018

ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

El Directorio, el Gerente General y el Comité Ejecutivo, desempeñan los mismos cargos y funciones para la sociedad y sus filiales, salvo para Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. (Cabo Leones), cuyo Directorio está conformado por gerentes de la matriz y para Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC), cuyo Directorio está integrado por 5 miembros, de los cuales cada accionista designa dos, en cuyo caso STS, en calidad de accionista, ha designado a gerentes de la matriz, y hay uno con carácter de independiente.

En el caso del consorcio formado con Chilquinta S.A (Eletrans S.A., Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A.), participan directores y gerentes de ambos grupos empresariales.



MARCHA DE LA EMPRESA

SUSTENTABILIDAD

La visión de la sociedad es mejorar la calidad de vida de las personas y contribuir al desarrollo sostenible del país, entregando energía confiable y segura. El trabajo se fundamenta en un profundo compromiso con los clientes.

En este desafío, la sustentabilidad es central y es por eso que constituye uno de los valores que guían el quehacer de la empresa. Esto implica, trabajar en un relacionamiento responsable y consciente con el presente y el futuro de las comunidades en las que opera y también su medio ambiente.

En este marco, la sustentabilidad se desarrolla materializando un compromiso a través de acciones en el día a día, que potencien un servicio desde la búsqueda por contribuir al desarrollo del país a escala regional. Para ello, desde 2017 la compañía cuenta con una Política de Sustentabilidad que se basa en 3 focos estratégicos: dialogo, consciencia y valor compartido.

En 2018 se formó el primer Comité de Sustentabilidad integrado por los líderes de diversas áreas de la sociedad, cuyo objetivo es identificar, desarrollar, medir y reportar las principales acciones, procesos o programas que contribuyan al desarrollo de la sustentabilidad, a partir de la satisfacción de necesidades de la empresa y sus públicos de interés (inversionistas, comunidad, clientes, colaboradores, proveedores, etc.) y haciendo uso consciente y responsable de los recursos naturales.

Para ello se creó un plan de indicadores claves y metas para 2018. Con esos resultados se realizará el primer reporte del Plan de Sustentabilidad Corporativa del Grupo Saesa a comienzos del año 2019.

Además, durante 2018 se realizaron diferentes iniciativas que han promovido y permitido un acercamiento a las comunidades presentes en las regiones en las que el Grupo Saesa opera.

PROGRAMA DE CONEXIÓN DE SEDES SOCIALES:

Este programa consiste en la conexión gratuita de una sede social al sistema eléctrico lo que es financiado íntegramente por la Empresa. Lo anterior incluye tanto la instalación interior como la del empalme.

Desde sus inicios en el 2013, más de 109 sedes de organizaciones locales han logrado conectarse a la red de abastecimiento eléctrico en el marco de este programa. Hoy más de 6.500 familias pueden usar con mayor comodidad y diversidad de estos espacios para su desarrollo, esparcimiento y vida en comunidad. Durante el año 2018 se conectaron 28 nuevas sedes en 22 comunas de la zona de operación de la compañía.

PROGRAMA “A LA ESCUELA CON ENERGÍA”:

Este programa consiste en la entrega de útiles escolares y equipamiento audiovisual en escuelas de sectores alejados, fundamentalmente rurales.

El año 2018 se beneficiaron 32 establecimientos, alrededor de 200 alumnos, completándose así más de 300 establecimientos beneficiados desde los inicios de esta campaña en el año 2011. Este año además se realizó el segundo Concurso de Eficiencia Energética, consistente en impulsar el ahorro energético en las escuelas beneficiadas, por un periodo de 4 meses, en los que cada establecimiento compitió para disminuir su consumo eléctrico en relación al año anterior. Durante esos meses se entregaron consejos de ahorro de energía.

En 2018 participaron 30 escuelas, resultando 5 ganadoras: El primer lugar fue para la Escuela Rural Cristo Rey de Ralún, en Puerto Varas, con un 46% de ahorro; Las demás ganadoras fueron Escuela de Purrehuín, en San Juan de la Costa; Escuela Rural la Península del Río Rollizo, en Cochamó; Escuela Rural Pumol de Futrono; Escuela Héroes de Chile de Yumbel.

PROGRAMA DE LICEOS ELÉCTRICOS:

Este programa, con foco en la educación, apoya el proceso formativo de estudiantes de electricidad de tercer y cuarto año de enseñanza media de liceos técnico-profesionales dentro de la zona de operación del Grupo Saesa. Lo anterior, se traduce en clases prácticas y teóricas, entrega de elementos de protección personal y la instalación de un patio de entrenamiento en el establecimiento, así como la visita a subestaciones, desarrollo de habilidades y destrezas, observación de trabajo en terreno, y finalmente la posibilidad de prácticas profesionales para los alumnos destacados.

Durante el año 2018, fueron beneficiados 11 establecimientos que participaron en este programa con un total de 416 alumnos.

MEDIOAMBIENTE

El Grupo Saesa ha ido desarrollando y fomentando proyectos vinculados con energías renovables. Es así como al 2018, la capacidad de generación a través de este tipo de energías alcanzó los 681 kW a través de 11 proyectos fotovoltaicos y eólicos. Para el año 2019, se proyecta la incorporación de 5 nuevos proyectos que aumentarían a 925 kW dicho tipo de generación.

El programa “RecoPila” busca dar un adecuado manejo y disposición final de pilas en desuso, por medio de la recolección de estos residuos peligrosos, a través de actividades que se desarrollan en conjunto con las Secretarías Regionales Ministeriales del Medio Ambiente de las Regiones de La Araucanía, Los Ríos y Aysén y varias Municipalidades desde la Región del Bío Bío hasta la Región de Los Lagos. Durante las actividades realizadas en el año 2018, se lograron recolectar y efectuar disposición final de 16,6 toneladas de estos desechos desde escuelas, liceos y distintos lugares habilitados para la recolección de pilas, como centros de pago de la compañía, municipios o bibliotecas municipales, incrementando en un 37% el manejo de estos residuos respecto del año 2017.

Durante el año 2018, de manera inédita Edelayen realizó en conjunto a Corporación Patagonia Viva una campaña de recolección de baterías en la Región de Aysén, trasladando a disposición final 68 toneladas de baterías en desuso.

En aspectos medioambientales, las labores de roce y poda de árboles cercanos al tendido eléctrico, que buscan mantener las redes despejadas para asegurar la continuidad del suministro eléctrico, así como la limpieza de faja para la construcción de nuevas redes, llevaron a la compañía a restituir las especies arbóreas intervenidas para el desarrollo de estos proyectos. Fue así como en el año 2018, se reforestaron 21 hectáreas de árboles nativos, lo que consideró la plantación de 32.867 especies arbóreas.

PERSONAS, EL VALOR DE LA EMPRESA

Nuestra compañía ha iniciado un nuevo camino lleno de desafíos en donde las personas tienen un rol fundamental que requiere hacer las cosas de una manera distinta, por eso a los 7 valores que determinan nuestra cultura, durante el año 2018 incorporamos nuevos comportamientos que nos permitirán sumarnos a la era de la Disrupción: **Innovación, Colaboración, Flexibilidad y Agilidad.**

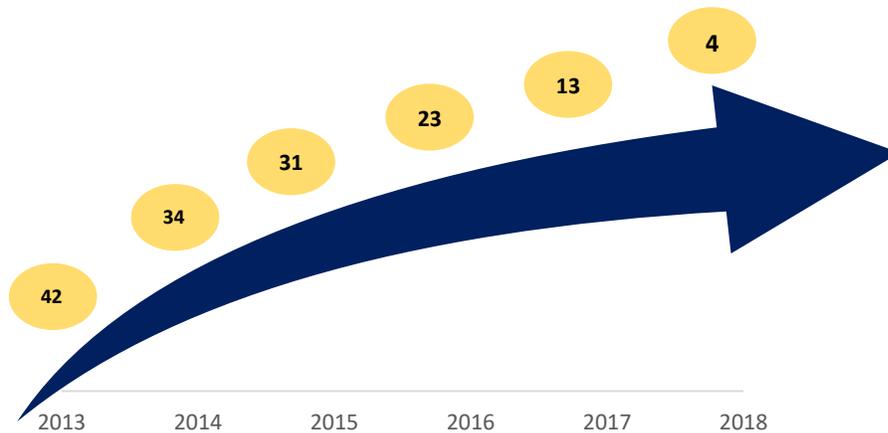
Somos Formadores

- 56 jóvenes egresaron de la **Escuela de Linieros**, formando parte de 139 alumnos pertenecientes a las 9 Escuelas de Linieros que ya hemos ejecutado exitosamente.
- El Sistema de Evaluación de Desempeño y Recompensa (**SEDR**), ya en su tercer año de implementación en la Compañía, ha permitido incorporar una nueva forma de hacer las cosas, de evaluar y retroalimentar, sumando una mirada integral del colaborador al poder contar con una evaluación por parte de su jefatura además de un segundo evaluador. Durante estos tres años, el trabajo ha sido continuo con el fin de generar una cultura de retroalimentación que potencie la excelencia en nuestra gestión.
- A principios de 2018 entró en vigencia la Nueva Ley de **Inclusión Laboral**, que promueve la inclusión eficaz de trabajadores con discapacidad en instituciones públicas y privadas. Bajo este escenario, nuestra compañía comenzó a trabajar en un plan, tomando el contexto de la nueva legislación como una oportunidad para potenciar una cultura inclusiva, es por ello que abrimos nuestras puertas para ser una empresa más diversa, valorando los talentos de las personas, generando así oportunidades laborales a través de cargos inclusivos.

Un Gran lugar para trabajar

- Mantener un buen **Clima Laboral** es uno de los objetivos más importantes del Grupo Saesa, obteniendo un porcentaje promedio de satisfacción de un 85% durante los últimos 4 años en la Encuesta de Clima. Compromiso Organizacional, Condiciones de Trabajo y Ambiente Laboral fueron las dimensiones con los porcentajes más altos.
- En 2018 la compañía llegó al **N° 4** en Great Place to Work, encuesta que mide las mejores empresas para trabajar en Chile. Un gran motivo de orgullo, un merecido reconocimiento a las prácticas que dan vida a su cultura.

EVOLUCIÓN RANKING GREAT PLACE TO WORK 50
MEJORES EMPRESAS PARA TRABAJAR EN CHILE



SEGURIDAD, UN INTRANSABLE

Compromiso constante por cuidar a las personas

La seguridad es un intransable, es una convicción que mueve al Grupo Saesa a seguir desarrollando acciones para cuidar a sus trabajadores, buscando que los conceptos de seguridad y la valoración de cuidarse se transfieran fuera del ámbito laboral, extendiendo de esta forma la cultura y hábitos de cuidado hasta lo más íntimo de sus familias.

Lo anterior, guarda relación directa con las declaraciones del grupo, donde importa la seguridad de su gente mientras desarrolla actividades para la compañía, pero también que se cuide en su tiempo libre.

La cultura en seguridad de Grupo Saesa no se ha logrado de la noche a la mañana, se ha necesitado mucho esfuerzo, así como también, de un equipo multidisciplinario, un potente apoyo gerencial y el compromiso permanente de cada trabajador. Para lograr este cambio cultural, existe la constante preocupación de generar instancias que movilicen a las personas a adoptar prácticas tendientes a realizar su trabajo de manera segura, lo que se ve reflejado en los resultados en seguridad.

Durante el año 2018, se desarrollaron actividades enfocadas en reforzar estas conductas, tales como:

Cultura Seguridad Saesa

- Inducción Seguridad Saesa
- Taller Focos Críticos
- Lanzamiento Modo Seguro

Formación Técnica y Seguridad

- Cumplimiento planes de capacitación
- Control de planes de capacitación contratistas
- Ejecución Escuelas Linieros y Escuela de Medición Inteligente
- Plan de Capacitación para Transmisión

Compromiso:

- Caminata por la seguridad
- Jornadas revisión de resultados, planes y programas zonales
- Actividad lúdica "PA' LA FOTO"
- Programas de acompañamiento en terreno para proyectos de construcción en Transmisión.

Difusión y acercamiento:

- Feria de la Seguridad
- Organización de Ampliado Comités Paritarios Industria Eléctrica

Los resultados obtenidos en 2018, tienen relación con los esfuerzos desarrollados por cada integrante del Grupo Saesa y sus empresas colaboradores, para lograr mejorar los desempeños de años anteriores. Para cada trabajador, la seguridad no es una obligación es un compromiso personal, por este motivo, el Grupo Saesa está comprometido con los más de 6.000 trabajadores para que la seguridad sea siempre un valor intransable en la compañía.

El Modo Seguro invita a estar conscientes de los riesgos, concentrados en las tareas que se realizan y por sobre todo motivados con los objetivos y desafíos que se deben seguir consiguiendo en materias de seguridad laboral, es por ello que este año 2018 se transformó en el mejor resultado histórico en materia de seguridad en el Grupo Saesa, hito que la compañía debe proyectar en el largo plazo y transformarse en un referente nacional e internacional en la industria.

GRANDES OBRAS

PROYECTO NUEVA SUBESTACIÓN SECCIONADORA RÍO TOLTÉN

En el mes de mayo del año 2018, en el ámbito de las licitaciones públicas internacionales el coordinador eléctrico nacional adjudica a Sociedad de Transmisión Troncal S.A. el proyecto de la Nueva Subestación seccionadora Río Toltén del sistema de transmisión nacional, que consiste en la construcción de una subestación para seccionar la línea Ciruelos- Cautín, en la ciudad de Freire, Región de la Araucanía.

PROYECTO NUEVA SUBESTACIÓN KIMAL 220 kV

Ubicada en medio del desierto Atacama, en la comuna de María Elena, Región de Antofagasta, inicio su operación en el Sistema Eléctrico Nacional a fines de noviembre de 2018.

La subestación seccionadora Kimal, se conecta a las actuales subestaciones Crucero y Encuentro mediante dos líneas independientes de 2x220 kV de 10 km de longitud cada una, con una capacidad térmica de 590 MVA por circuito a 75°C. Estas nuevas líneas seccionan la Línea LAT 2x220 kV Crucero-Encuentro.

El proyecto, consideró la construcción de ambas líneas Kimal-Encuentro y Kimal-Crucero, además del patio de 220 kV, que incluye dos barras de 220 kV completas, dos diagonales completas en configuración interruptor y medio a las que se conectan los cuatro circuitos provenientes de las subestaciones Crucero y Encuentro. Además, considera espacio para cuatro nuevas diagonales que conectará las líneas provenientes del seccionamiento de las líneas LAT 2x220 kV Laberinto – Crucero, LAT2x220 kV Crucero-Chuquicamata - Salar y dos diagonales adicionales para conectar el patio de 500 kV, donde se conectará la línea de interconexión nacional LAT2x500 kV Changos-Kimal.

La construcción tuvo una duración de 18 meses.

PROYECTO SUBESTACIÓN GUARDIAMARINA

En octubre de 2018, la compañía se adjudica mediante licitación pública internacional el proyecto de la Subestación Guardiamarina ubicado en Antofagasta, que consiste en la construcción de una nueva subestación, para seccionar las líneas 1x110 kV Mejillones - Antofagasta y 1x110 kV Esmeralda - La portada.

LÍNEA DE TIEMPO

2015

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

2017

En el mes de mayo, se cierra la adquisición de la Subestación Maria Elena 220 kV y se suscribe un contrato de peaje para la evacuación de la electricidad del parque fotovoltaico "Maria Elena". Dentro del mismo mes, se celebra un contrato en modalidad EPC con la empresa Isotron Chile que tiene por objeto la ampliación de la Subestación Maria Elena.

En agosto, se formaliza el contrato con la empresa HMV Chile en modalidad EPC para la ejecución de la ampliación de la Subestación San Andres 220 kV.

2018

En octubre de 2018, la compañía se adjudica mediante licitación pública internacional el proyecto de la Subestación Guardiamarina ubicado en Antofagasta, que consiste en la construcción de una nueva subestación, para seccionar las líneas 1x110 Kv Mejillones - Antofagasta y 1x110 kV Esmeralda - La portada.

2015

2016

En octubre 2016 se adquiere la S/E San Andres existente, a la Sociedad San Andres Solar, el mismo día se celebran contratos de peaje y operación. Durante el año "SATT" realiza inversiones por un monto de MM\$ 12.066.-

2018

En el mes de mayo del año 2018, en el ámbito de las licitaciones públicas internacionales el coordinador eléctrico nacional adjudica a Sociedad de Transmisión Toroncal S.A. el proyecto de la Nueva Subestación seccionadora Rio Toltén del sistema de transmisión nacional, que consiste en la construcción de una subestación para seccionar la línea Ciruelos- Cautin, en la ciudad de Freire, Región de la Araucanía

2018

2018

Durante el mes de noviembre de 2018 la nueva subestación Kimal (ubicada en medio del desierto de Atacama) inicia su operación en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), el proyecto tuvo una duración de 18 meses y considero la construcción de las líneas Kimal - Encuentro y Kimal - Crucero además del patio de 220 kV. Se consideró además espacio para cuatro nuevas diagonales que conectaran las líneas provenientes del seccionamiento de las líneas Laberinto -Crucero, Crucero - Chuquicamata - Salar, y dos diagonales adicionales para conectar el patio de 500 kV donde se conectara la línea de interconexión nacional Changos - Kimal.

DESCRIPCIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO EN QUE OPERA LA SOCIEDAD

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.

ÁMBITO DE OPERACIÓN DE LA SOCIEDAD

La empresa tiene como principal actividad la transmisión troncal. Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos:

- Transmisión nacional (ex – troncal)
- Transmisión zonal
- Transmisión dedicada (ex – adicional)

Siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

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

En el caso específico de la sociedad, su incorporación en el Sistema de Transmisión Troncal se debe a la adjudicación de la Obra Nueva Subestación Crucero Encuentro, en el Sistema de Transmisión Troncal del Sistema Interconectado del Norte Grande. Esto implica la construcción de la obra adjudicada, la que será pagada mensualmente, desde su puesta en marcha, de acuerdo con el VATT por empresas generadoras de energía del Sistema Interconectado del Norte Grande. El VATT está conformado por la Anualidad del Valor de Inversión (AVI), que remunera el costo del activo, y los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA), que remunera el costo de utilizar, mantener y administrar la instalación. De acuerdo con lo normado, este peaje (valor pagado mensual a la Sociedad), será efectivo por 20 años. Luego de los 20 años las instalaciones y su valorización deberán ser revisadas en el estudio de transmisión troncal correspondiente (cada cuatro años).

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.

ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD

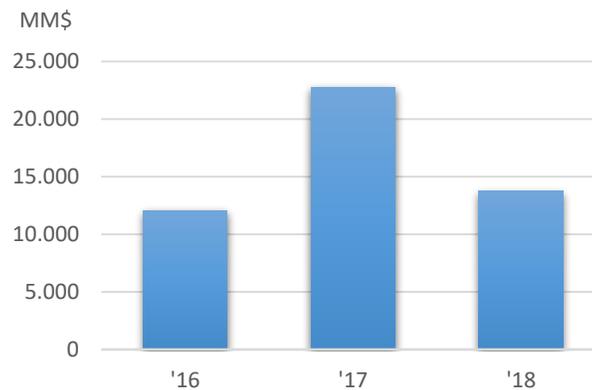
La sociedad, fue constituida el 15 de octubre de 2015, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión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

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

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

SATT representa un 0,14% del activo de Saesa.

Durante el año 2018, SATT realizó inversiones por MM\$13.721.



PROPIEDADES E INSTALACIONES

La principal propiedad de la sociedad, de la que es titular del dominio y no se encuentran bajo leasing financiero u operativo es la subestación San Andrés, que secciona la línea Carrera Pinto-Cardones con el objetivo de conectar el Parque Solar San Andrés al SIC, ubicada en la Región de Atacama.

FACTORES DE RIESGO

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

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la sociedad y sus filiales son los siguientes (la Nota 4. Política de Riesgo de los Estados Financieros y el punto V del Análisis de Riesgo de la sociedad son complementarios a este punto):

PRINCIPALES RIESGOS

Los principales riesgos a los que la Sociedad se ve expuestas están relacionados con riesgo por encarecimiento de la construcción o atraso de la puesta en marcha, así como los riesgos financieros que se explican en la Nota 4. Política de Gestión de Riesgo de los Estados Financieros de la Sociedad.

En relación con el riesgo de encarecimiento de la construcción o atraso de la puesta en marcha, este depende de la capacidad constructiva de la Sociedad (de la que tiene experiencia), de modo de evitar aumentos importantes de costos en esta etapa que puedan afectar la rentabilidad del proyecto. Para ello la Sociedad cuenta con un equipo de especialistas y con monitoreo constante.

Para administrar el riesgo inherente a la construcción y montaje, se negociaron contratos EPC (Engineer, Procurement and Construction) con empresas de construcción y montaje de primera clase, con lo que el nivel de inversión comprometido en los proyectos, se encuentran razonablemente cubiertos.

RIESGO REGULATORIO

A) 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, con dos años de diferencia respecto del cálculo del VAD.

Mediante la Ley N°20.805 publicada el año 2015, se extendió la aplicación del DS N°14 que fijaba las tarifas de transmisión zonal para el período 2011-2014 hasta el 31 de diciembre de 2015. Posteriormente, mediante la Ley N°20.936 se extendió nuevamente la vigencia del DS N°14, esta vez, hasta el 31 de diciembre de 2017.

Adicionalmente, esa misma Ley estableció un nuevo marco regulatorio para el servicio de Transmisión, principalmente Zonal. En especial, se estableció un régimen tarifario para el período 2018-2019, que permite establecer la valorización del catastro de instalaciones existentes y cuyo proceso de cálculo se inició hacia fines del 2016 y respecto del cual, el respectivo decreto tarifario fue publicado recién en octubre de 2018 para las instalaciones existentes desde diciembre de 2015, y respecto a posteriores instalaciones, recién a fines del 2018 la CNE comunicó el criterio de valorización (homologación) sujeto a observaciones de parte de las empresas transmisoras. La misma Ley establece un régimen de revisión cuatrienal para establecer la valorización de

instalaciones que sean calificadas como Zonal, aplicable desde el año 2020 en adelante, aunque hasta fines de 2018 aún no se resolvían discrepancias respecto a aspectos claves previos para iniciarse el proceso de licitación, ejecución, observación y discrepancias, para el Estudio de Valorización de instalaciones.

B) FIJACIÓN DE TARIFAS DE TRANSMISIÓN NACIONAL (EX-TRONCAL)

Mediante la publicación de la Ley N°20.936, se redefinió la transmisión Troncal como Nacional, manteniendo la valorización de las obras reconocidas mediante el DS 23T y estableciendo 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 tarifa, para las instalaciones construidas como resultado de los procesos de licitación mandatados producto de los Planes de Expansión definidos por la Autoridad, ella se establecerá por 20 años desde su puesta en operación en función de los valores ofertados por las empresas licitantes, mientras que para el resto de las instalaciones existentes o pasados los 20 años de las obras licitadas, su tarifa se determinará cada 4 años como parte de un proceso reglado de valorización, y cuyo primer proceso deberá establecer las tarifas del período 2020-2023, para realizarse en la misma oportunidad que el proceso para la transmisión zonal.

En el marco del último proceso tarifario de transmisión troncal, luego de concluido el Estudio cuatrienal (2016-2019) a principios del 2015, y publicado el Decreto Supremo N°23T del 2016 (DS 23T) se realizó un cambio en la calificación de instalaciones de transmisión de propiedad SAESA y del Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), filial de la Sociedad, mediante la cual las instalaciones de 220kV que permiten la alimentación desde subestación Puerto Montt hasta la subestación Chiloé, pasaron a ser calificadas como de Transmisión Nacional.

Los riesgos relacionados con la regulación del negocio de la 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 rentabilidad del negocio, haciendo uso de las distintas instancias establecidas en la Reglamentación vigente, esto es, ante la CNE, el Honorable Panel de Expertos o la Contraloría General de la República, según sea el caso.

RIESGO FINANCIERO

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

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

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

GESTIÓN FINANCIERA

UTILIDAD LIQUIDA DISTRIBUIBLE

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

En razón a lo anterior la utilidad líquida distribuable por el ejercicio 2018 asciende a M\$654.738, equivalente a USD 1.116.949.

DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES

El Directorio propone no distribuir utilidades para este periodo.

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

CAPITAL SOCIAL

El capital de la sociedad al 31 de diciembre de 2017 ascendía a USD1.000.000 distribuido en 1.000 acciones totalmente suscritas. A la fecha han sido pagadas 501 acciones que equivalen a USD 501.000 (M\$354.377), las demás 499 acciones quedarán pendientes de pago, que se debe realizar dentro de los próximos 2 años.

En caso de que la Junta Ordinaria de Accionistas apruebe la propuesta de no distribuir utilidades, la composición de los fondos sociales al 31 de diciembre de 2017 sería la siguiente:

	M\$	USD
Capital emitido	354.377	501.000
Ganancias (perdidas) acumuladas	654.738	1.116.949
Otras reservas	114.987	-
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	1.124.102	1.617.949

REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

DIRECTORIO

Durante el año no existen pagos a miembros del directorio.

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

EJECUTIVOS PRINCIPALES

En la sociedad no existe un equipo gerencial contratado directamente.

DOTACIÓN DE PERSONAL

Al 31 de diciembre de 2018 la sociedad no cuenta con personal contratado por ella.

INFORMACIÓN FINANCIERA

POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

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

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

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

POLÍTICA DE DIVIDENDOS

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

PROPIEDADES Y SEGUROS

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

HECHOS RELEVANTES

Durante el año 2018, la información esencial de la sociedad fue la siguiente:

1. En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2018, se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Dale Burgess, Ben Hawkins y Christopher Powell.
2. La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2018, acordó no repartir dividendos para ese periodo.
3. En sesión celebrada con fecha 16 de mayo de 2018, el Directorio de la sociedad procedió a elegir como Presidente de Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.
4. En sesión celebrada con fecha 22 de agosto de 2018, el Directorio de la sociedad, tomó conocimiento de la renuncia al cargo de Director de la Sociedad del señor Dale Burgess y designó, en su reemplazo, al señor Stephen Best.

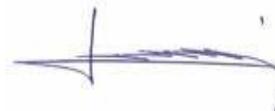
DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

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



Jorge Lesser García-Huidobro / 6.443.633-3

PRESIDENTE



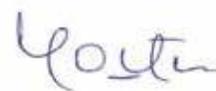
Iván Díaz Molina / 14.655.033-9

VICEPRESIDENTE



Juan Ignacio Parot B. / 7.011.905-6

DIRECTOR TITULAR



Waldo Fortín C. / 4.556.889-K

DIRECTOR TITULAR



Ben Hawkins / Extranjero

DIRECTOR TITULAR



Stacey Purcell / Extranjera

DIRECTOR TITULAR



Christopher Powell / Extranjero

DIRECTOR TITULAR



Stephen Best / Extranjero

DIRECTOR TITULAR



Francisco Alliende Arriagada / 6.379.874-6

GERENTE GENERAL

ESTADOS FINANCIEROS CLASIFICADOS

Estados Financieros Clasificados

**Correspondientes a los años terminados al
31 de diciembre de 2018 y 2017**

**SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN
TRONCAL S.A.**

En miles de pesos – M\$

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante la “Sociedad”), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017 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 a 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 normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Deloitte.

Marzo 21, 2019
Concepción, Chile

René González L.

René González L.
Rut: 12.380.681-6

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	45.049	6.203
Otros activos financieros, corrientes	7	-	703.435
Otros activos no financieros, corrientes		3.241	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	348.322	337.729
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	8.313.712	5.924.320
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		8.710.324	6.971.687
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		8.710.324	6.971.687
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	11	50.509.100	32.240.416
Activos por impuestos diferidos	12	368.139	19
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		50.877.239	32.240.435
TOTAL ACTIVOS		59.587.563	39.212.122

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13	1.281.463	2.581.826
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	57.017.103	34.810.078
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	9	354.601
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		58.298.575	37.746.505
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		58.298.575	37.746.505
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivo por impuestos diferidos	12	164.886	60.695
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		164.886	60.695
TOTAL PASIVOS		58.463.461	37.807.200
PATRIMONIO			
Capital emitido	16	354.377	354.377
Ganancias acumuladas	16	654.738	611.784
Otras reservas	16	114.987	438.761
TOTAL PATRIMONIO		1.124.102	1.404.922
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		59.587.563	39.212.122

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

Estado Resultados Integrales (Pérdida) Ganancia	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	17	1.468.472	980.651
Otros ingresos	17	1.110	191
Gasto por depreciación y amortización	18	(407.020)	(198.400)
Otros gastos, por naturaleza	19	(111.301)	(62.136)
Ingresos financieros	20	7.451	4.393
Costos financieros	20	(541.395)	(134)
Diferencias de cambio	20	(893.216)	305.185
Resultados por unidades de reajuste	20	189.785	62.053
(Pérdida) Ganancia antes de impuestos		(286.114)	1.091.803
Ingreso (Gasto) por impuestos, operaciones continuadas	12	85.612	(255.940)
(Pérdida) Ganancia procedente de operaciones continuadas		(200.502)	835.863
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
(Pérdida) Ganancia		(200.502)	835.863

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estados de Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
(Pérdida) Ganancia		(200.502)	835.863
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (Pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de Impuestos	16	187.081	(53.360)
Otro resultado integral, antes de Impuestos, diferencias de cambio por conversión		187.081	(53.360)
Coberturas del flujo de efectivo			
(Pérdidas) Ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos	16	(685.712)	597.461
Otro resultado integral, antes de Impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(685.712)	597.461
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	12	174.857	(152.062)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		174.857	(152.062)
Otro Resultado Integral		(323.774)	392.039
Resultado Integral Total		(524.276)	1.227.902

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas										Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	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 acumuladas	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2018	354.377	-	-	-	(72.094)	510.855	-	-	438.761	611.784	1.404.922
Ajustes de Periodos Anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas	354.377	-	-	-	(72.094)	510.855	-	-	438.761	611.784	1.404.922
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pérdida	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(200.502)	(200.502)
Otro resultado integral	-	-	-	-	187.081	(510.855)	-	-	(323.774)	-	(323.774)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(524.276)
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243.456	243.456
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	187.081	(510.855)	-	-	(323.774)	42.954	(280.820)
Saldo Final al 31/12/2018	354.377	-	-	-	114.987	-	-	-	114.987	654.738	1.124.102

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas										Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2017	354.377	-	-	-	(18.734)	65.456	-	-	46.722	13.492	414.591
Ajustes de Periodos Anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	354.377	-	-	-	(18.734)	65.456	-	-	46.722	13.492	414.591
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	835.863	835.863
Otro resultado integral	-	-	-	-	(53.360)	445.399	-	-	392.039	-	392.039
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.227.902
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(237.571)	(237.571)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(53.360)	445.399	-	-	392.039	598.292	990.331
Saldo Final al 31/12/2017	354.377	-	-	-	(72.094)	510.855	-	-	438.761	611.784	1.404.922

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.
Estados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos – M\$)

Estados de flujos de efectivo Método directo	01/01/2018 al 01/01/2017 al	
	Nota 31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación	1.892.053	919.194
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	1.892.053	919.194
Clases de pagos	(1.031.069)	(67.327)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(850.929)	(57.233)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(180.140)	(10.094)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(488.878)	(48.125)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	372.106	803.742
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(15.722.048)	(24.240.549)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	(8.219.229)	(7.465.152)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	8.777.738	7.757.355
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	7.451	4.393
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	(15.156.088)	(23.943.953)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	19.049.159	23.618.698
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(4.233.000)	(476.000)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación	14.816.159	23.142.698
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	32.177	2.487
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	6.669	768
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	6.669	768
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo	38.846	3.255
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año	6.203	2.948
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	45.049

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	11
2.1.	Principios contables.....	11
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	11
2.3	Período cubierto.....	11
2.4	Bases de preparación	11
2.5	Moneda funcional y de reporte	12
2.6	Bases de conversión.....	12
2.7	Compensación de saldos y transacciones.....	13
2.8	Propiedades, planta y equipo	13
2.9	Costos de investigación y desarrollo.....	14
2.10	Deterioro de los activos no financieros	14
2.11	Instrumentos financieros.....	15
2.11.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros.....	15
2.11.2	Medición posterior de los activos financieros	16
2.11.3	Deterioro de activos financieros no derivados	16
2.11.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	17
2.11.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros.....	17
2.11.6	Derivados y operaciones de cobertura	17
2.11.7	Instrumentos de patrimonio	19
2.12	Provisiones	19
2.13	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	19
2.14	Impuesto a las ganancias	20
2.15	Reconocimiento de ingresos y gastos	20
2.16	Dividendos.....	21
2.17	Estado de flujos de efectivo	21
2.18	Nuevos pronunciamientos contables	22
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	27
3.1	Ámbito de operación de la Sociedad	27
4	Política de Gestión de Riesgo.....	28
4.1	Riesgo Financiero.....	28
4.1.1	Tipo de cambio	28
4.1.2	Variación UF.....	28
4.1.3	Tasa de interés.....	29
4.1.4	Riesgo de liquidez	29
4.1.5	Riesgo de crédito.....	29
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	29
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	30
7	Otros Activos Financieros	30
7.1	Instrumentos derivados.....	30
8	Deudores comerciales corrientes.....	31
9	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	33
9.1	Accionistas.....	33
9.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	33
9.3	Directorio y personal clave de la gerencia	34
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	35
11	Propiedades, Planta y Equipos.....	35
12	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	36
12.1	Impuesto a la Renta.....	36
12.2	Impuestos Diferidos	37
13	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	37
14	Instrumentos financieros.....	39
14.1	Instrumentos financieros por categoría.....	39
14.2	Valor Justo de instrumentos financieros	39
15	Provisiones	40

15.1	Juicios y Multas.....	40
16	Patrimonio.....	41
16.1	Patrimonio neto de la Sociedad.....	41
	16.1.1 Capital suscrito y pagado	41
	16.1.2 Dividendos.....	41
	16.1.3 Otras reservas	41
	16.1.4 Ganancias acumuladas	41
16.2	Gestión de capital	42
17	Ingresos.....	42
18	Gasto por Depreciación	43
19	Otros Gastos por Naturaleza	43
20	Resultado Financiero	44
21	Medio Ambiente.....	44
22	Garantías Comprometidas con Terceros.....	44
23	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	44
24	Moneda Extranjera.....	45
25	Hechos Posteriores.....	45

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En miles de pesos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

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

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

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

b) Descripción del Negocio

La Sociedad actualmente tiene en operación activos de Transmisión Dedicada y Nacional ubicados en Copiapó y Tocopilla. Adicionalmente, por Decreto Supremo N°19T del Ministerio de Energía, con fecha 3 de noviembre de 2015, la Sociedad fue adjudicada de los Derechos de Explotación y Ejecución de la Obra denominada "Subestación Kimal (Ex Crucero Encuentro)", ubicada en Tocopilla en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La primera etapa de esta se terminó a fines del año 2018 y su ampliación se terminará el segundo trimestre de 2019 (proyecto que fue adjudicado posteriormente). Luego de su puesta en marcha recibirá su remuneración de acuerdo al Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT), que fuera ofertado por la Sociedad, por un período de 20 años. Adicionalmente la Sociedad ha continuado adjudicándose otros proyectos de Transmisión Nacional y Zonal.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

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

Los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 21 de marzo de 2019. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

La Sociedad aplica por primera vez, IFRS 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes" e IFRS 9 "Instrumentos financieros" los cuales requieren una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2018 como parte de la transición a las nuevas normas contables. No se modificaron los saldos de los periodos anteriores en relación con la aplicación de las nuevas normas.

2.5 Moneda funcional y de reporte

a) Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

b) Moneda de reporte

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

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

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

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 integral.

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

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda 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:

	31/12/2018	31/12/2017
	\$	\$
Dólar Estadounidense	694,77	614,75
Unidad de Fomento (UF)	27.565,79	26.798,14

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 precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión. 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	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 20)	1.536.529	1.002.384
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	4,80%	3,99%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. No hubo montos activados por este concepto en los años 2018 y 2017.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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 2018 y 2017.

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

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos :	
Lineas y redes	30-44
Transformadores	44
Subestaciones	20-60
Instalaciones fijas y accesorios :	
Muebles y equipos de Oficina	10
Otros equipos y herramientas :	10

2.9 Costos de investigación y desarrollo

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

2.10 Deterioro de los activos no financieros

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, podría impactar el valor libro de los respectivos activos.

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

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se habría 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.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. 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.

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

2.11 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

En el período actual, la Sociedad ha adoptado la NIIF 9 Instrumentos Financieros. Las cifras comparativas del año finalizado el 31 de diciembre de 2017 no han sido actualizadas. Por lo tanto, los instrumentos financieros en el período comparativo todavía se contabilizan de acuerdo con NIC 39 Instrumentos Financieros.

2.11.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros

La Sociedad clasifica sus activos financieros basados en el modelo de negocio en el que se administran y de las características contractuales de sus flujos de efectivo, siguiendo los parámetros establecidos en la NIIF 9.

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

Activos financieros medidos a costo amortizado que se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e intereses” y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

ii. Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (patrimonio):

Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales que se mantienen dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es lograr obtener los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e interés” y la venta de activos financieros, y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

iii. Valor razonable con cambios en resultados

Activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en resultados, que son mantenidos para negociar o fueron adquiridos con el propósito de venderlos en el corto plazo. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en la utilidad o pérdida del ejercicio. Los instrumentos derivados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que sean designados con tratamiento de contabilidad de cobertura.

La Sociedad basado en su modelo de negocio mantiene principalmente activos financieros por préstamos y deudores comerciales medidos a costo amortizado, con el objetivo de recuperar sus flujos futuros en fechas determinadas, logrando el cobro del capital más intereses sobre el capital si es que corresponde.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados del Grupo, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance en que se clasifican como activos no corrientes.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, en la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo financiero.

2.11.2 Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden posteriormente a (i) costo amortizado, (ii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y (iii) valor razonable con cambios en resultados. La clasificación se basa en dos criterios: (a) el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los instrumentos financieros, y (ii) si los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros no derivados representan “solo pago de principal e interés”.

- (i) En el caso de los activos financieros reconocidos inicialmente a costo amortizado, deberán ser medidos posteriormente al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias, el deterioro, así como cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en resultados del año.

- (ii) Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En baja de cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en resultados integrales se reclasifican a resultados del año.
- (iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del periodo. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.11.3 Deterioro de activos financieros no derivados

Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

En relación con el deterioro de los activos financieros, NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

La Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para reconocer pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del activo para sus cuentas por cobrar comerciales y cuentas por cobrar por arrendamientos e importes adeudados por clientes como es requerido por NIIF 9. Adicionalmente, existe una revisión permanente de todos los grados de morosidad de los deudores, a objeto de identificar en forma oportuna factores relevantes indicativos de deterioro.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas

desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2018. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.11.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.11.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como medidos posteriormente al costo amortizado, excepto por:

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.
- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada.

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su estado de situación financiera:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

2.11.6 Derivados y operaciones de cobertura

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

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

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

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

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

a.1) Coberturas de valor razonable

Consisten en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el estado de situación financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos

cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

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

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

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

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

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

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

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

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

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

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

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias

o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas.

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

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

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

A la fecha, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.11.7 Instrumentos de patrimonio

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

2.12 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.

2.13 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 período.

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

2.14 Impuesto a las ganancias

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

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

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

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

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

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

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N° 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N° 20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad tributará con el "Régimen Parcialmente Integrado", el que aumenta las tasas de impuesto de primera categoría en un 21% en 2014, 22,5% en 2015, 24% en 2016, 25,5% en 2017 y un 27% para el 2018 en adelante. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha contabilizado los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.15 Reconocimiento de ingresos y gastos

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

La Sociedad reconoce ingresos de la siguiente fuente principal:

- Transmisión

El ingreso es medido basado en la contraprestación específica en un contrato con un cliente. La Sociedad reconoce ingresos cuando transfiere el control de un producto o servicio a un cliente.

Transmisión:

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

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

2.16 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.

2.17 Estado de flujos de efectivo

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

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

2.18 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.</p> <p>El 19 de noviembre de 2013, el IASB emitió una enmienda a NIIF 9 "Instrumentos Financieros" incorporando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura.</p> <p>La versión final emitida el 2014 reemplaza la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La Norma contiene requisito en las siguientes áreas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Clasificación y medición: Los activos financieros se clasifican sobre la base del modelo de negocio en el que se mantienen y de las características de sus flujos de efectivo contractuales. - Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros. - Contabilidad de cobertura: Introduce un nuevo modelo que esta diseñado para alinear la contabilidad de coberturas más estrechamente con la gestión del riesgo, cuando cubre la exposición al riesgo financiero y no financiero. - Baja en cuentas: Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se mantienen los requerimientos existentes de la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes</p> <p>Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, a través de cinco pasos que se aplicarán a todos los contratos con los clientes, i) identificar el contrato con el cliente, ii) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v) reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
Nuevas Interpretaciones	Fechas de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
Enmiendas a NIIF	Fechas de aplicación obligatoria
<p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p>	<p>Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.</p>
<p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

a.1) Impacto de la aplicación de NIIF 9 “Instrumentos Financieros”:

La NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para (1) la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, (2) deterioro de activos financieros, y (3) contabilidad de cobertura general.

La Sociedad ha aplicado NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018 (fecha de aplicación inicial) y ha optado por no re-exresar información comparativa de períodos anteriores con respecto a los requerimientos de clasificación y medición (incluyendo deterioro).

Adicionalmente, la Sociedad ha optado por continuar aplicando los requerimientos de contabilidad de cobertura de NIC 39 en su totalidad en lugar de aplicar los requerimientos establecidos en NIIF 9. Por consiguiente, la información presentada para el año 2017 no refleja los requerimientos de NIIF 9, sino que aquellos establecidos en NIC 39.

Clasificación y Medición de activos financieros:

La fecha de aplicación inicial en la cual la Sociedad ha evaluado sus actuales activos financieros y pasivos financieros en términos de los requerimientos de NIIF 9 es el 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la Sociedad ha aplicado los requerimientos de NIIF 9 a instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 y no ha aplicado los requerimientos a instrumentos que ya fueron dados de baja al 1 de enero de 2018. Los importes comparativos en relación con instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018, no han sido re-expresados.

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable. Específicamente, los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Todos los otros instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio son medidos a su valor razonable al cierre de los períodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo NIIF 9, las entidades podrían realizar una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio (que no es mantenido para negociación, ni es una consideración contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios) en otros resultados integrales, donde generalmente los ingresos por dividendos serían reconocidos en resultados.

La Sociedad revisó y evaluó los activos financieros existentes al 1 de enero de 2018 basados en los hechos y circunstancias que existían a esa fecha y concluyeron que la aplicación de NIIF 9 había tenido el siguiente impacto en los activos financieros de la Sociedad con respecto a su clasificación y medición:

- Los activos financieros clasificados como ‘mantenidos al vencimiento’ y ‘préstamos y cuentas por cobrar’ bajo NIC 39 que eran medidos a costo amortizado, continúan siendo medidos a costo amortizado bajo NIIF 9 dado que ellos son mantenidos dentro de un modelo de negocio para cobrar los flujos de efectivo contractuales, y estos flujos de efectivo contractuales consisten solamente de pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente.
- Los activos financieros que eran medidos a Valor razonable con cambio en resultado bajo NIC 39 continúan siendo medidos como tal bajo NIIF 9.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Sociedad.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los activos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 M\$	Corrección de valor por NIIF 9 M\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	337.729	-	337.729
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	6.203	-	6.203
Otros activos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	703.435	-	703.435
Totales			1.047.367	-	1.047.367

La clasificación de los activos financieros se presenta en Nota 14.

Clasificación y Medición de pasivos financieros:

Un cambio significativo introducido por NIIF 9 en la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con la contabilización de los cambios en el valor razonable de un pasivo financiero designado a valor razonable con cambio en resultado atribuible a cambios en riesgo crediticio del emisor.

Específicamente, NIIF 9 requiere que los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo sean presentados en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados a resultados, en su lugar son transferidos a resultados retenidos cuando el pasivo financiero es dado de baja. Previamente, bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a valor razonable con cambio en resultado era presentado en resultados.

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los pasivos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 M\$	Corrección de valor por NIIF 9 M\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	2.581.826	-	2.581.826
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	34.810.078	-	34.810.078
Totales			37.391.904	-	37.391.904

La clasificación de los pasivos financieros se presenta en Nota 14.

Deterioro:

Respecto al deterioro de los activos financieros, NIIF 9 reemplaza el modelo de "pérdida incurrida" de NIC 39 por un modelo de "pérdida crediticia esperada", la Sociedad utiliza el enfoque simplificado con el expediente práctico de NIIF 9 en la estratificación de los vencimientos de la cartera.

Para determinar si existe o no deterioro sobre la cartera, la Compañía realiza análisis de riesgos de acuerdo a la experiencia histórica (tres años) sobre la incobrabilidad de la misma, la cual es ajustada de acuerdo a variables macroeconómicas, con el objetivo de obtener información prospectiva suficiente para la estimación.

Las pérdidas según el modelo de pérdidas esperadas es una estimación ponderada de la probabilidad de pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden considerando la incobrabilidad de los últimos tres años. Estos ratios históricos son ajustados con el cálculo estadístico de “Forward Looking” el cual convierte la pérdida histórica en una pérdida estimada proyectada de acuerdo a la correlación de variables macroeconómicas.

Cobertura:

Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de ‘relación económica’. La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la entidad.

La Sociedad en la aplicación por primera vez de NIIF 9, ha elegido, como su política contable, continuar aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la NIC 39 en lugar de los requerimientos NIIF 9. La Sociedad ha aplicado esa política a todas sus relaciones de cobertura. En conformidad con las disposiciones de transición de NIIF 9, la Sociedad continuará aplicando la CINIIF 16 Coberturas de una Inversión Neta en un Negocio en el Extranjero sin las modificaciones que ajustan esa Interpretación a los requerimientos de NIIF 9. Por consiguiente, la aplicación por primera vez de NIIF 9 no ha tenido un impacto sobre los resultados y la posición financiera de la Sociedad en el período actual o en períodos anteriores.

a.2) NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”:

NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre IFRS y US GAAP.

Esta nueva norma establece un marco integral para determinar la oportunidad y medición del reconocimiento de los ingresos y reemplaza la NIC 18 “Ingresos de actividades ordinarias”, y todas las interpretaciones relacionadas; y se aplica a todos los ingresos que surgen de contratos con clientes, a menos que dichos contratos estén dentro del alcance de otras normas.

Durante el año 2017, la Sociedad inició el proceso de evaluación de los potenciales impactos de NIIF 15. Para tal propósito, la Sociedad evaluó dichos ingresos en base a los contratos para determinar la naturaleza, derechos y obligaciones, plazo y la incertidumbre, en cada caso, de los ingresos reconocidos. De dicho análisis se determinó que el impacto de adopción de esta norma no fue significativo.

Los ingresos de contratos con los clientes están relacionados principalmente con el transporte de energía y la prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación donde los servicios comprometidos constituyen una obligación de desempeño única.

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables, excluyendo NIIF 9 y NIIF 15 explicados en los párrafos anteriores no han tenido impactos significativos para la Sociedad en los montos reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigente:

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
<p>NIIF 16, Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16 y CINIIF 23, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración realice una revisión detallada. En opinión de la Administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los Estados Financieros.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

3.1 Ámbito de operación de la Sociedad

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

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

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

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

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

La Sociedad está en fase de construcción de uno de sus activos más relevante (Subestación Kimal). La puesta en marcha se logró a fines del año 2018.

4 Política de Gestión de Riesgo

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

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

4.1 Riesgo Financiero

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

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

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

4.1.1 Tipo de cambio

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

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para el año 2018 y 2017 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/12/2018		31/12/2017	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	105.705	(105.705)	55.788	(55.788)
Totales			105.705	(105.705)	55.788	(55.788)

4.1.2 Variación UF

La Sociedad tiene moneda funcional dólar (sus flujos están indexados altamente al dólar) y que actualmente están en período de construcción del activo relacionado. La Sociedad tomó Cross Currency Swaps (ver nota 7.1) con el fin de proteger su exposición a los flujos en UF del contrato de construcción principal:

Empresa	Fecha suscripción	Monto UF MUF	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	31/12/2018 Nocional M\$	31/12/2017 Nocional M\$
SATT	29/08/2016	327,80	9.036.066	05/03/2018	-	940.594
SATT	23/03/2017	184,18	5.077.067	30/11/2018	-	4.489.868
SATT	07/07/2017	110,85	3.055.668	30/11/2018	-	2.580.829

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad no presenta este tipo de instrumentos de cobertura. La Administración ha considerado que, tanto el saldo de inversión por realizar, así como el tiempo en que se desembolsará no afectará en forma significativa el valor total del activo.

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Actualmente, la Sociedad no posee deuda con el sistema financiero.

4.1.4 Riesgo de liquidez

La Administración de caja está centralizada en sus matrices Sociedad Austral de Electricidad S.A. e Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Estas empresas gestionan el capital de trabajo y los excedentes y déficit de caja y financiamiento con el sistema financiero de modo de entregar recursos a la Sociedad vía préstamos en cuenta corriente (manteniendo condiciones de mercado) o aporte de capital, de modo que pueda hacer frente a sus necesidades de capital de trabajo e inversión.

El riesgo asociado a liquidez, entonces, es minimizado a través de esta administración consolidada. Adicionalmente, los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimientos establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

4.1.5 Riesgo de crédito

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

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

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

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar, para lo que ha establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas.
- **Ingresos y costos de explotación:** La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del año.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos estados financieros, es posible que

acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes estados financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Saldo en Bancos	6.038	6.203
Otros instrumentos de renta fija	39.011	-
Totales	45.049	6.203

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

Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
			31/12/2018	31/12/2017
			M\$	M\$
BCI Asset Management, AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	39.011	-
Totales			39.011	-

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	41.481	4.853
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	3.568	1.350
Totales		45.049	6.203

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2018.

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo				31/12/2018 M\$
	31/12/2017 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Amortización	
Préstamos en cuenta corriente	34.311.109	(4.233.000)	-	-	19.049.159	2.077.924	-	5.733.908	-	56.939.100
Totales	34.311.109	(4.233.000)	-	-	19.049.159	2.077.924	-	5.733.908	-	56.939.100

7 Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados de cobertura	USD	-	703.435	-	-
Totales		-	703.435	-	-

7.1 Instrumentos derivados

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

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

La Sociedad ha tomado instrumentos derivados correspondientes a swap de moneda. Estos instrumentos vencieron el 5 de marzo de 2018 y el 30 de noviembre 2018.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad no posee instrumentos vigentes.

La Sociedad clasifica sus coberturas como "Cobertura de Flujos de Caja":

Empresa	Instrumento de cobertura	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
SATT	Cross Currency Swaps	-	703.435	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja

8 Deudores comerciales corrientes

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, bruto	351.637	-	337.450	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	2.430	-	350	-
Totales	354.067	-	337.800	-

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, neto	345.892	-	337.379	-
Otras cuentas por cobrar, neto	2.430	-	350	-
Totales	348.322	-	337.729	-

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales	5.745	-	71	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	-	-
Totales	5.745	-	71	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Facturados	123.977	69.491
Peajes	123.977	69.491
No Facturados o provisionados	227.660	267.959
Peajes uso de líneas eléctricas	227.660	267.959
Otros (Cuenta corriente empleados)	2.430	350
Totales, Bruto	354.067	337.800
Provisión deterioro	(5.745)	(71)
Totales, Neto	348.322	337.729

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2018 es de M\$348.322 y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$337.729.
- b) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 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	31/12/2018	31/12/2017
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	4.041	34
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.235	13
Con vencimiento entre seis y doce meses	2.127	33
Con vencimiento mayor a doce meses	-	-
Total	7.404	80

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

Deudores comerciales	
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 o más	100%

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

- c) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la estratificación de la cartera de Deudores Comerciales es la siguiente (la Sociedad no contiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2018						Saldo al 31/12/2017					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		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\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	97	338.216	-	-	97	338.216	35	337.300	-	-	35	337.300
Entre 1 y 30 días	14	1.107	-	-	14	1.107	5	20	-	-	5	20
Entre 31 y 60 días	7	674	-	-	7	674	3	7	-	-	3	7
Entre 61 y 90 días	11	2.260	-	-	11	2.260	2	6	-	-	2	6
Entre 91 y 120 días	25	440	-	-	25	440	1	7	-	-	1	7
Entre 121 y 150 días	1	9	-	-	1	9	5	6	-	-	5	6
Entre 151 y 180 días	4	1.395	-	-	4	1.395	3	6	-	-	3	6
Entre 181 y 210 días	2	3	-	-	2	3	8	93	-	-	8	93
Entre 211 y 250 días	11	7.065	-	-	11	7.065	6	5	-	-	6	5
Más de 250 días	19	468	-	-	19	468	-	-	-	-	-	-
Total	191	351.637	-	-	191	351.637	68	337.450	-	-	68	337.450

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	-
Aumentos (disminuciones) del año	71
Montos castigados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2017	71
Aumentos (disminuciones) del año	5.674
Montos castigados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	5.745

- e) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	5.674	71
Totales	5.674	71

9 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1 Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	999	99,9%
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	1	0,1%
Totales	1.000	100%

9.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

A la fecha de los presentes estados financieros no existen cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2018		31/12/2017	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	USD	37.090.773	-	20.653.724	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	USD	19.848.327	-	13.657.385	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	-	181.923	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	24.779	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	78.003	-	48.810	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	USD	-	-	243.213	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	-	244	-
Totales							57.017.103	-	34.810.078	-

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2018		31/12/2017	
					Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
					M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	6.190.942	(844.294)	13.657.385	(284.968)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	16.437.049	(1.233.630)	7.868.991	(717.416)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	(181.923)	-	115.117	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de gastos	(24.779)	-	14.629	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de gastos	29.193	-	31.597	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Dividendo por pagar	(243.213)	-	237.335	-

9.3 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 tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2018, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 16 de mayo de 2018, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

En sesión celebrada con fecha 22 de agosto de 2018, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al cargo de Director del señor Dale Burgess y designó, en su reemplazo, al señor Stephen Best.

Al 31 de diciembre de 2018 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

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

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

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

b) Remuneración del Directorio

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

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Impuesto renta por recuperar	132.771	-
IVA Crédito fiscal por recuperar (*)	8.180.941	5.924.320
Totales	8.313.712	5.924.320

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

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Impuesto a la renta	-	354.601
Otros	9	-
Totales	9	354.601

11 Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	50.509.100	32.240.416
Planta y Equipo	11.000.248	10.111.175
Construcción en Curso	39.508.852	22.129.241
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	51.180.989	32.457.042
Planta y Equipo	11.672.137	10.327.801
Construcción en Curso	39.508.852	22.129.241
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(671.889)	(216.626)
Planta y Equipo	(671.889)	(216.626)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2018 y 2017 es el siguiente:

Movimiento año 2018		Planta y Equipo, Neto M\$	Construcciones en Curso M\$	Totales M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018		10.111.175	22.129.241	32.240.416
Movimientos	Adiciones	-	13.636.730	13.636.730
	Tipo Cambio Depreciación Acumulada	(48.243)		(48.243)
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	4.993.320	(4.993.320)	-
	Gastos por depreciación	(407.020)	-	(407.020)
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	(3.648.984)	8.736.201	5.087.217
Total movimientos		889.073	17.379.611	18.268.684
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		11.000.248	39.508.852	50.509.100

Movimiento año 2017		Planta y Equipo, Neto M\$	Construcciones en Curso M\$	Totales M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017		4.991.138	7.046.040	12.037.178
Movimientos	Adiciones	-	22.786.016	22.786.016
	Tipo Cambio Depreciación Acumulada	11.661		11.661
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	6.217.887	(6.217.887)	-
	Gastos por depreciación	(198.400)	-	(198.400)
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	(911.111)	(1.484.928)	(2.396.039)
Total movimientos		5.120.037	15.083.201	20.203.238
Saldo final al 31 de diciembre de 2017		10.111.175	22.129.241	32.240.416

12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

12.1 Impuesto a la Renta

- a) El detalle por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente al año 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Gasto por impuesto corriente	178.044	187.491
Otro gasto por impuesto corriente	273	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	178.317	187.491

(Ingreso) Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(263.929)	68.449
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(263.929)	68.449
(Ingreso) Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuas	(85.612)	255.940

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (diferidos)	-	22.795
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	174.857	(174.857)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	174.857	(152.062)

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a ganancia (perdida) antes de impuestos”, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	
(Pérdida) Ganancia Contable antes de Impuesto	(286.114)	1.091.803
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 y 25,5% en 2017)	77.251	(278.410)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	-	96
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(14.665)	6.268
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(3.898)	-
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	26.924	16.106
Total ajustes al ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	8.361	22.470
Ingreso (Gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	85.612	(255.940)
Tasa impositiva efectiva	29,92%	23,44%

12.2 Impuestos Diferidos

- a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	-	164.886	60.695
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	1.551	19	-	-
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	366.588	-	-	-
Total Impuestos Diferidos	368.139	19	164.886	60.695

- b) El movimiento del rubro de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2018 y 2017, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	8.012	23.034
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(7.993)	60.456
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	(22.795)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	19	60.695
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	368.120	104.191
Saldo al 31 de diciembre de 2018	368.139	164.886

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro.

13 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	1.228.178	2.565.897
Otras cuentas por pagar	53.285	15.929
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.281.463	2.581.826

El detalle de cuentas por pagar comerciales con pagos al día al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2018				31/12/2017			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	173.427	1.054.751	-	1.228.178	1.868.617	697.280	-	2.565.897
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	173.427	1.054.751	-	1.228.178	1.868.617	697.280	-	2.565.897

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	745.604	60,71%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	194.411	15,83%
ABB S.A.	92.805.000-9	161.848	13,18%
Alumini Ingeniería Ltda.	76.281.400-5	45.836	3,73%
Poch Ambiental S.A.	77.048.420-0	27.081	2,20%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		4.348	0,35%
Otros Proveedores		49.050	3,99%
Totales		1.228.178	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2017	
		M\$	%
Consortio Isotron-Sacyr S.A.	76.547.842-1	1.553.525	60,55%
Alumini Ingeniería Ltda.	76.281.400-5	279.916	10,91%
Isotron Chile S. A.	96.825.260-7	153.942	6,00%
ABB S.A.	92.805.000-9	104.210	4,06%
Soluciones de Ingeniería y Construcción Ltda.	76.422.095-1	45.990	1,79%
Ingeniería Scada & Technologies Ltda.	76.110.737-2	29.403	1,15%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	17.180	0,67%
IPOELEC LTDA.	76.876.660-6	14.111	0,55%
Otros Proveedores		367.620	14,33%
Totales		2.565.897	100%

(*) Peajes pendientes de reliquidación por el Sistema Eléctrico.

(**) Servicio de factoring contratado por algunos proveedores antes del vencimiento de 30 días.

14 Instrumentos financieros

14.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	348.322	-	-	348.322
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.038	39.011	-	45.049
Totales	354.360	39.011	-	393.371

Activos financieros al 31/12/2017	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes	-	-	703.435	703.435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	337.729	-	-	337.729
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.203	-	-	6.203
Totales	343.932	-	703.435	1.047.367

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.281.463	-	1.281.463
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	57.017.103	-	57.017.103
Totales	58.298.566	-	58.298.566

Pasivos financieros al 31/12/2017	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.581.826	-	2.581.826
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	34.810.078	-	34.810.078
Totales	37.391.904	-	37.391.904

14.2 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 - al 31/12/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Saldo en Bancos	6.038	6.038
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	348.322	348.322
Pasivos Financieros - al 31/12/2018		
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.281.463	1.281.463

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

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

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

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

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

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

15 Provisiones

15.1 Juicios y Multas

a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen juicios pendientes.

b) Multas

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no se han cursado multas a la Sociedad.

16 Patrimonio

16.1 Patrimonio neto de la Sociedad

16.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el capital social de SATT asciende a 1.000.000 USD. El capital está representado por 1.000 acciones de serie única totalmente suscritas. A la fecha han sido pagadas 501 acciones que equivalen a 501.000 USD (M\$354.377), las demás 499 acciones quedarán pendientes de pago, que se debe realizar dentro de los próximos años.

16.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se acordó no repartir dividendos para este período.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se acordó no repartir dividendos para este período.

16.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2018

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2018 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2018 USD
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(72.094)	187.081	-	114.987	-
Reservas de cobertura, neta de impuesto	510.855	-	(510.855)	-	-
Totales	438.761	187.081	(510.855)	114.987	-

Al 31 de diciembre de 2017

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017 USD
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(18.734)	(53.360)	-	(72.094)	-
Reservas de cobertura, neta de impuesto	65.456	-	445.399	510.855	830.998
Totales	46.722	(53.360)	445.399	438.761	830.998

16.1.4 Ganancias acumuladas

Los saldos de Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

	Ganancia distribuible en moneda funcional USD	Ganancia distribuible resultantes M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	953.357	611.784
Resultado del año	(232.433)	(200.502)
Reverso provisión año anterior	396.025	243.456
Saldo final al 31/12/2018	1.116.949	654.738

El resultado del año 2018, es una pérdida de USD 232.433.

	Ganancia distribuable en moneda funcional USD	Ganancia distribuable resultantes M\$
Saldo Inicial al 01/01/2017	20.509	13.492
Resultado del año	1.320.082	835.863
Reverso provisión año anterior	8.791	5.885
Provisión dividendo mínimo del año	(396.025)	(243.456)
Saldo final al 31/12/2017	953.357	611.784

La utilidad distribuable del año 2017, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2017, esto es USD1.320.082.

16.2 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.

17 Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Venta de Energía	1.468.472	980.651
Transmisión	1.468.472	980.651
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	1.468.472	980.651

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Otros Ingresos	1.110	191
Total Otros ingresos, por naturaleza	1.110	191

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de Peajes	1.468.472	980.651
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	1.468.472	980.651
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	1.468.472	980.651

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Otros Ingresos	1.110	191
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	1.110	191
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total Otros ingresos, por naturaleza	1.110	191

18 Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Depreciación	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Depreciaciones	407.020	198.400
Totales	407.020	198.400

19 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	66.511	25.053
Operación vehículos, viajes y viáticos	6.812	4.609
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	-	593
Provisiones y castigos	5.528	71
Gastos de administración	32.450	31.810
Totales	111.301	62.136

20 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	7.451	4.393
Total Ingresos Financieros	7.451	4.393
Otros gastos financieros	(2.077.924)	(1.002.518)
Activación gastos financieros	1.536.529	1.002.384
Total Costos Financieros	(541.395)	(134)
Resultado por unidades de reajuste	189.785	62.053
Diferencias de cambio	(893.216)	305.185
Positivas	654.468	443.740
Negativas	(1.547.684)	(138.555)
Total Resultado Financiero	(1.237.375)	371.497

21 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, que están relacionados con la construcción del proyecto, es el siguiente.

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	60.173	8.019
	Totales		60.173	8.019

22 Garantías Comprometidas con Terceros

No existen garantías comprometidas al 31 de diciembre de 2018.

23 Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha recibido garantías de proveedores y contratistas, para garantizar principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$4.112.939.

24 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	41.481	4.853
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	Peso chileno	Dólar	348.322	337.729
Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	8.313.712	5.924.320
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			8.703.515	6.266.902
TOTAL ACTIVOS			8.703.515	6.266.902
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	1.281.463	2.581.826
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	78.003	255.511
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	9	-
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			1.359.475	2.837.337

25 Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.