



## Reporte Anual 2018

## Índice

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO	3
VISIÓN CORPORATIVA	6
IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD	7
ANTECEDENTES RELEVANTES	8
ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD	9
PROPIEDAD Y CONTROL	10
GOBIERNO CORPORATIVO	11
RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE	13
DIRECTORIO	16
ADMINISTRACIÓN	17
ESTRUCTURA ORGANIZATIVA	18
MARCHA DE LA EMPRESA	19
GRANDES OBRAS	25
LÍNEA DE TIEMPO	26
DESCRIPCIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO	29
ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD	33
FACTORES DE RIESGO	36
GESTIÓN FINANCIERA	39
HECHOS RELEVANTES	43
DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	44
ESTADOS FINANCIEROS CLASIFICADOS CONSOLIDADOS	45

## 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 4° 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

Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Nombre de Fantasía

STS

Rol Único Tributario

77.683.400-9

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°269

Inscripción Registro de Valores

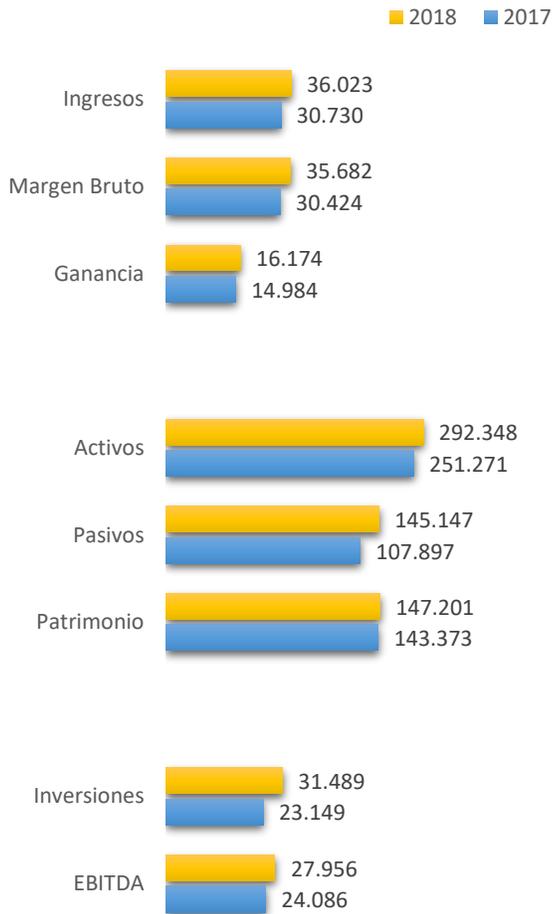
N°1.159

### DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

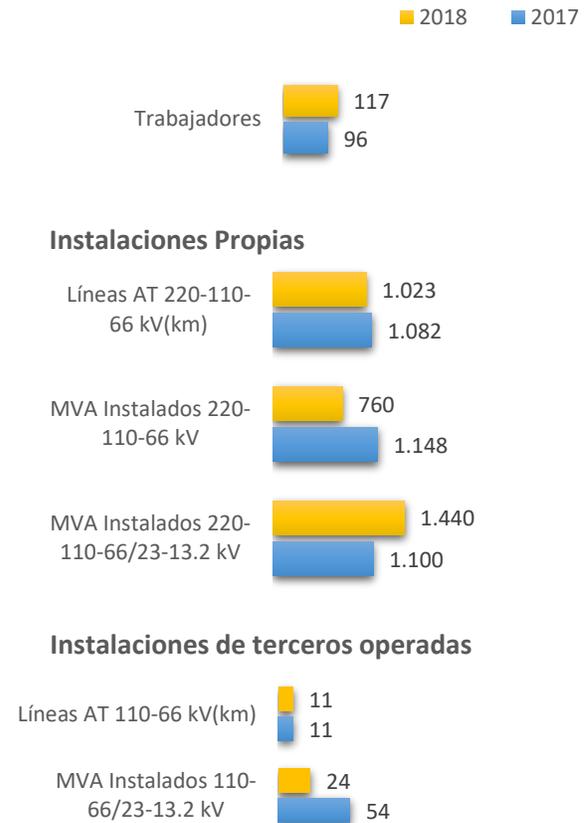
Constituida por escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2001, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie. Extracto autorizado fue inscrito a fojas 30.453 N°24.798 del Registro de Comercio de Santiago de 2001, y publicado en el Diario Oficial el 28 de noviembre de 2001.

## ANTECEDENTES RELEVANTES

### ANTECEDENTES FINANCIEROS

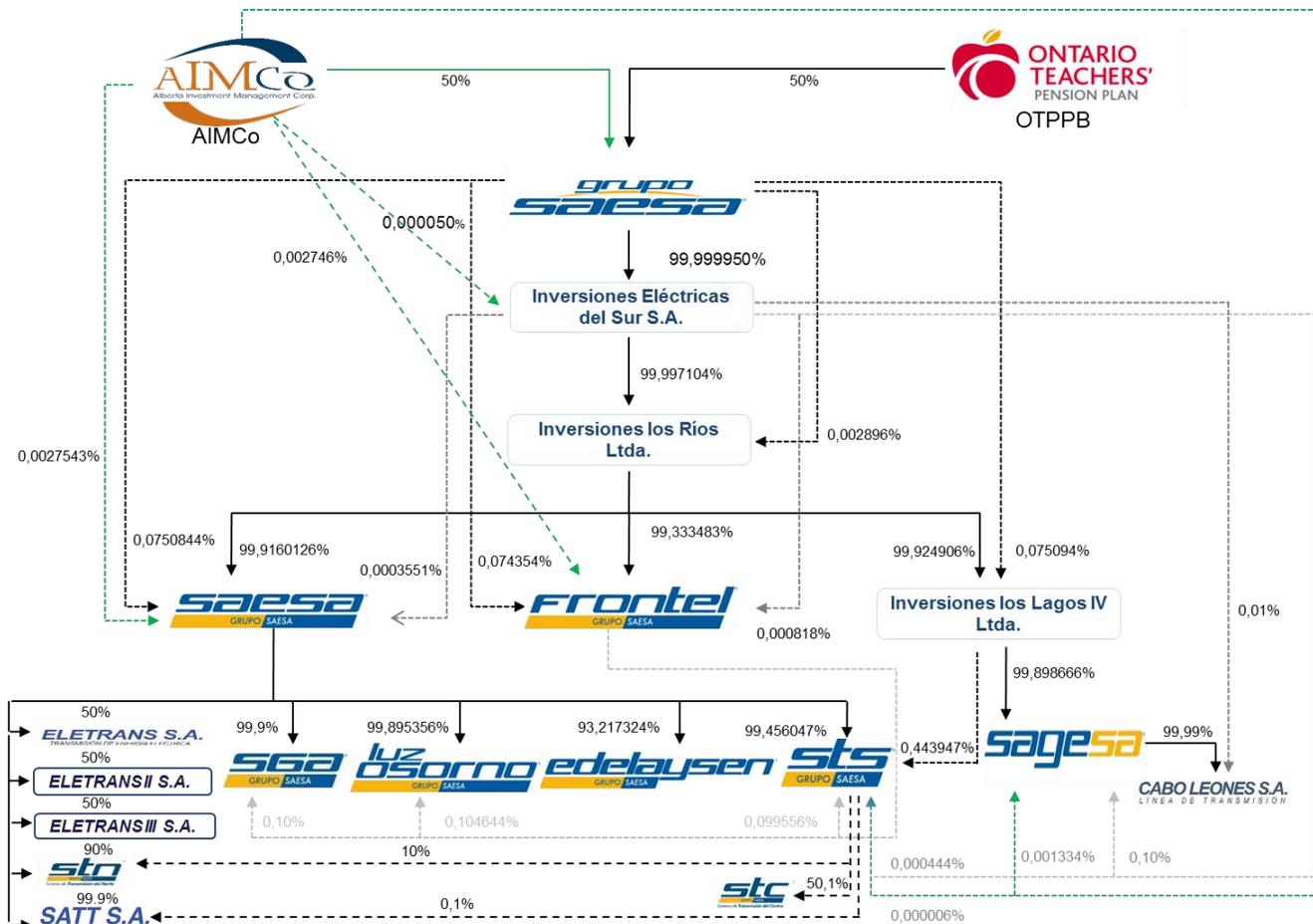


### ANTECEDENTES OPERACIONALES



# ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

La estructura de la 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 99,456047% de STS, 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 STS al 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

ACCIONISTAS	ACCIONES SERIE A	ACCIONES SERIE B	TOTAL DE ACCIONES	TOTAL PARTICIPACIÓN
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	21.167	278.654.664.757	278.654.685.924	99,456047%
Inversiones Los Lagos IV Limitada	3.692	1.243.840.398	1.243.844.090	0,443947%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	278.933.598	278.933.598	0,099556%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	42	1.245.085	1.245.127	0,000444%
Cóndor Holding SpA.	16.604	-	16.604	0,000006%
<b>TOTAL</b>	<b>41.505</b>	<b>280.178.683.838</b>	<b>280.178.725.343</b>	<b>100%</b>

Durante el 2018 no se registraron transacciones de acciones de la sociedad.

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

La duración de las acciones Serie A y Serie B es de cien años a contar del día 31 de mayo de 2012.

### ACUERDOS CONJUNTOS

Sistema de Transmisión del Sur S.A., cuenta con pacto de accionistas celebrado el 22 de junio de 2012, el cual contempla limitaciones a la libre disposición de las acciones.

## GOBIERNO CORPORATIVO

Al Directorio de la sociedad le corresponde la administración de ésta y su representación judicial y extrajudicial, teniendo todos los deberes y atribuciones a él conferidos por la Ley 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

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

## DIVERSIDAD EN LA ORGANIZACIÓN

RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 30 años	13	3	16
Entre 30 y 40 años	53	3	56
Entre 41 y 50 años	29	3	32
Entre 51 y 60 años	8	1	9
Entre 61 y 70 años	2	-	2
Mayor a 70 años	-	-	-
ANTIGUEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Menor a 3 años	40	5	45
Entre 3 y 6 años	11	-	11
Entre 6 y 9 años	5	1	6
Entre 9 y 12 años	23	1	24
Mayor a 12 años	26	3	29
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
CHILENA	103	10	113
EXTRANJERA	2	-	2

## RESUMEN DE DIVERSIDAD

DIVERSIDAD	DIRECTORIO		GERENCIAS		ORGANIZACIÓN		TOTAL		REPRESENTATIVIDAD	
RANGO DE EDADES (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menor a 30 años	-	-	-	-	13	3	13	3	10,4%	2,4%
Entre 30 y 40 años	-	-	1	-	53	3	54	3	43,2%	2,4%
Entre 41 y 50 años	3	1	-	1	29	3	32	5	25,6%	4,0%
Entre 51 y 60 años	2	-	-	-	8	1	10	1	8,0%	0,8%
Entre 61 y 70 años	1	-	-	-	2	-	3	-	2,4%	0,0%
Mayor a 70 años	1	-	-	-	-	-	1	-	0,8%	0,0%
ANTIGUEDAD (AÑOS)	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Menor a 3 años	1	-	1	-	40	5	42	5	33,6%	4,0%
Entre 3 y 6 años	2	-	-	-	11	-	13	-	10,4%	0,0%
Entre 6 y 9 años	4	-	-	-	5	1	9	1	7,2%	0,8%
Entre 9 y 12 años	-	1	-	-	23	1	23	2	18,4%	1,6%
Mayor a 12 años	-	-	-	1	26	3	26	4	20,8%	3,2%
NACIONALIDAD	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
CHILENA	3	-	1	1	103	10	107	11	85,6%	8,8%
EXTRANJERA	4	1	-	-	2	-	6	1	4,8%	0,8%
							90,4%	9,6%		
							125			

\*Incluye Directorio

## BRECHA SALARIAL POR GÉNERO

PROMEDIO TOTAL REM. (HABERES FIJOS + BONOS)

FAMILIA DE CARGO	G. FEMENINO	G. MASCULINO	DIFERENCIA
Administrativo	100%	N.A	N.A
Enc. Unidad	75%	100%	-25%
Jefes de Área	N.A	100%	N.A
Linieros	N.A	100%	N.A
Profesionales	77%	100%	-23%
Supervisores	N.A	100%	N.A
Técnicos	63%	100%	-37%

## DIRECTORIO

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

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



PRESIDENTE

**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

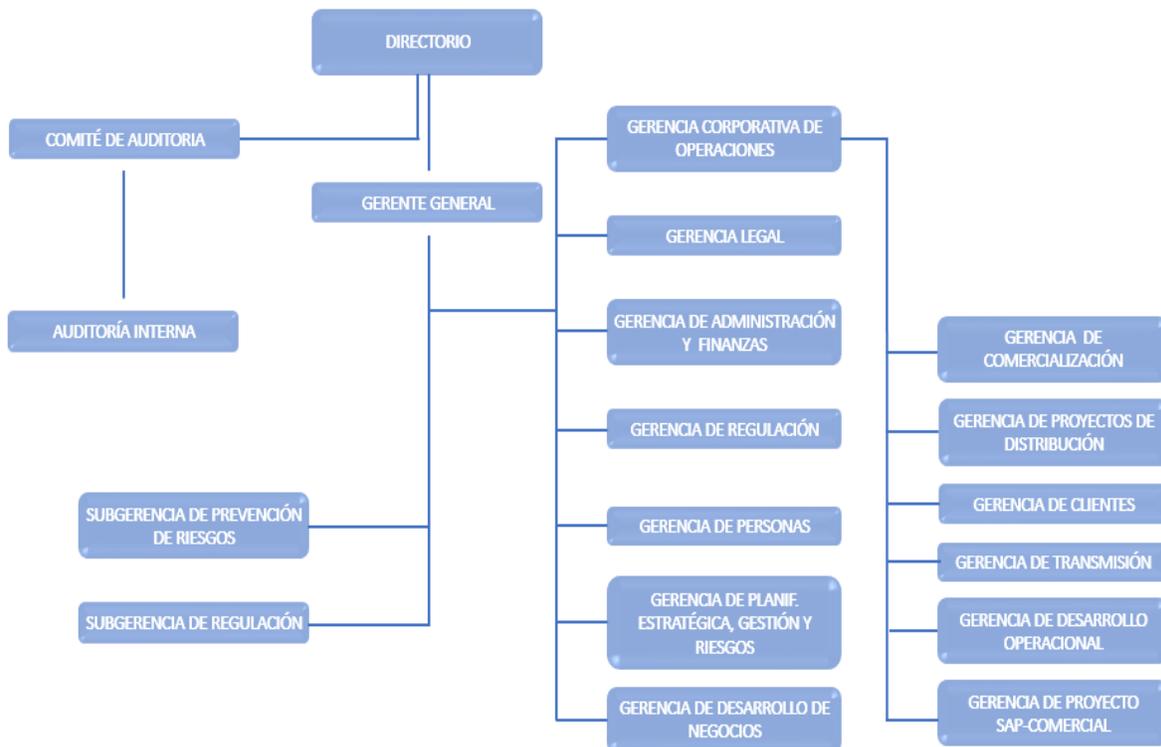
## ADMINISTRACIÓN

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

La sociedad es filial de Sociedad Austral de Electricidad S.A., ambas pertenecientes al Grupo Saesa, y las siguientes son sus actividades más relevantes realizadas durante el año:

### 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 Somos Vecinos:

Desde que comenzó a implementarse este programa a mediados del año 2015, se ha llegado a todas las comunas donde la empresa opera en distribución de energía eléctrica, mediante la formación de mesas de trabajo con dirigentes vecinales, para efectos de brindar a la comunidad espacios de formación, información, eficiencia energética y la solución a problemáticas como las autorizaciones para ejecutar poda de árboles cercanos al tendido eléctrico o la necesidad de aumento de potencia en algún sector.

En 2018 se realizaron 463 reuniones, lo que significó un aumento de un 116%, respecto a 2017. Se vinculó presencialmente con más de 5 mil personas. Esto se ha convertido en un gran espacio de reunión y diálogo con la comunidad que ha permitido lograr avances y beneficios para ambas partes.

Durante 2018 se realizaron reuniones no sólo con Juntas de Vecinos, sino también con diversas organizaciones sociales, entre las que destacan Bomberos, Carabineros, PDI, gremios como las Cámaras de Comercio, Concejos Municipales, clubes deportivos, instituciones educacionales, entre otros.

Una de las innovaciones que se realizó bajo el alero de esta iniciativa es el programa “Somos vecinos radio”, que es una instancia donde a través de este medio de comunicación se replican los contenidos de las reuniones, llegando a un número mayor de personas. Se realizaron 50 programas radiales, distribuidos en las 7 zonales, con lo que se logró llegar a comunidades lejanas geográficamente y dar respuesta muchas de sus inquietudes.

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 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, al cual pertenece Sistema de transmisión del Sur S.A, 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 Edelayesen 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

Grupo Saesa 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 su cultura, durante el año 2018 se incorporaron nuevos comportamientos que permitirán a la compañía sumarse a la era de la Disrupción: **Innovación, Colaboración, Flexibilidad y Agilidad.**

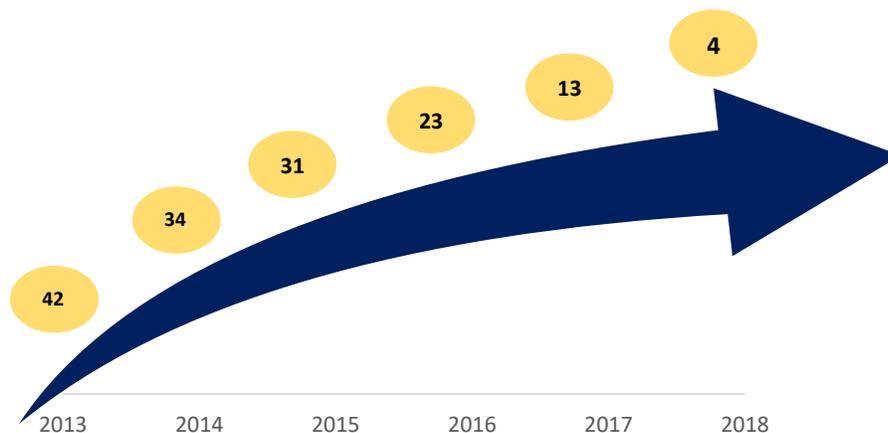
### *Somos Formadores*

- Durante el año 2018 en STS se desarrollaron más de **4.500 horas** del **Plan de Capacitación Corporativa**, orientadas al desarrollo profesional de los trabajadores.
- En el programa **Crece**, orientado a promover la formación y perfeccionamiento continuo de trabajadores destacados que se interesen en mejorar su formación académica, actualizar conocimientos y busquen especialización técnica o profesional para el desarrollo de su carrera, alineado a la estrategia y requerimientos del grupo SAESA, se realizaron más de **2.900 horas**.
- Acorde a las nuevas exigencias de la industria se realizó la primera escuela de Medición Inteligente, en donde egresaron 22 estudiantes que asumirán este importante desafío tecnológico.
- 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



- Se realizó el lanzamiento del **Trampolín de los Sueños**, una iniciativa única y pionera que permitirá a 9 beneficiados poner una pausa en su vida laboral para poder llevar a cabo un sueño que muchas veces por tiempo no pudieron realizar.
- Un total de 89 trabajadores hicieron uso de sus **Puntos Sonrisas**, además 7 trabajadores fueron beneficiados con **Trabajo Flexible** 2 medias jornadas lo hicieron desde su hogar.
- Vida Sana nace como programa piloto el año 2017 basándose en 3 pilares, **Salud, Deporte y Tiempo libre**. Durante el 2018 se llevó exitosamente por segunda vez, en donde los trabajadores fueron evaluados por una nutricionista y vacunados. Además, se realizaron iniciativas como el Carrito de la Fruta y Gimnasia de Pausa, todo en dirección a incentivar hábitos saludables dentro de la compañía.

## 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.

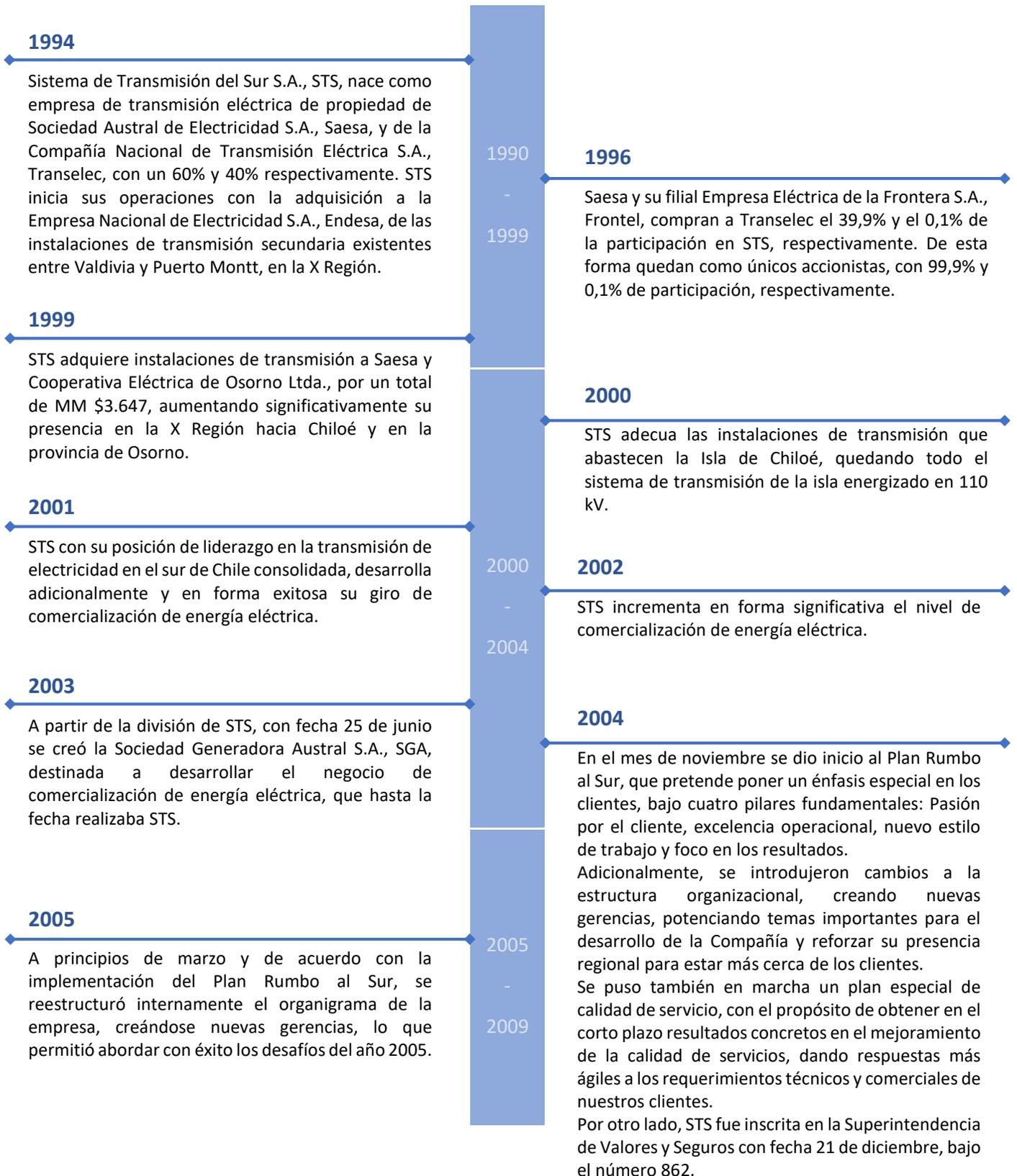
El Modo Seguro invita a estar conscientes de los riesgos, concentrados en las tareas que se realizan y por sobre todo motivados con los objetivos y desafíos que se deben seguir consiguiendo en materias de seguridad laboral, es por ello que este año 2018 se transformó en el mejor resultado histórico en 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

En el mes de agosto del año 2018 se concluyó la construcción de la línea de transmisión San Fabian – Ancoa 2x220 kV, a cargo de Sistema de Transmisión del Centro S.A, filial de STS, que evacuará la energía generada por la Central Hidroeléctrica Ñuble. El proyecto consistió en la construcción de una línea de transmisión de 220 kV de doble circuito de 121 km de longitud , una subestación de maniobras en 220 kV denominada San Fabian y la construcción de dos paños de línea 220 kV en la subestación existente Ancoa de propiedad de Transelec.

La construcción tuvo una duración de alrededor de 4 años.

## LÍNEA DE TIEMPO



## 2005

En octubre, STS y sus relacionadas, Saesa, STS y Luz Osorno anunciaron una inversión de 24 millones de dólares para los años 2005 y 2006, destinados a mejorar la capacidad y ampliar las redes, mejoramiento de infraestructura, redes de abastecimiento y tecnología, todo en beneficio del nivel de servicio a los clientes.

## 2007

STS continúa apoyando a Saesa y filiales en el cumplimiento de los objetivos fijados para la calidad de servicio por el organismo regulador.

## 2009

Continúa en desarrollo el agresivo plan de inversiones, orientado a proyectos de transmisión, generación, distribución, nuevos negocios, tecnologías de información y otros, invirtiendo durante el año MM\$ 13.244.

## 2011

La Sociedad fue informada por Morgan Stanley Infrastructure, Inc. sobre la venta realizada por diversos fondos administrados por dicha entidad de su participación en MSIP Pelicano Holdings L.P., una sociedad extranjera a través de la cual era indirectamente titular del 50% de los derechos sociales en la sociedad Inversiones Grupo Saesa Limitada, a un grupo de fondos de inversión administrados por Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).

## 2014

Durante el año se han realizado inversiones por MM\$ 16.604.

## 2006

STS apoya a Saesa y sus filiales en el cumplimiento de su compromiso de elevar los índices de calidad de servicio, alcanzando las empresas distribuidoras los indicadores exigidos por la autoridad del sector, gracias a una fuerte inversión en mejoramiento de instalaciones.

## 2008

El 24 de julio el consorcio integrado en partes iguales por los fondos de inversión Ontario Teachers' Pension Plan y Morgan Stanley Investment Fund, adquirieron la totalidad de la propiedad del Grupo Saesa.

## 2010

Durante el mes de febrero un fuerte terremoto afectó al país por lo que la Sociedad y sus filiales tuvieron que enfrentar un periodo de trabajo intenso y continuo para devolver el suministro eléctrico a los clientes desde Bío Bío hasta Chiloé, con especial dedicación a las zonas más afectadas de las provincias de Arauco y Concepción. Por otra parte, continúa el ambicioso plan de inversiones que busca principalmente ampliar redes de operación y mejorar diariamente el servicio proporcionado a los clientes.

## 2013

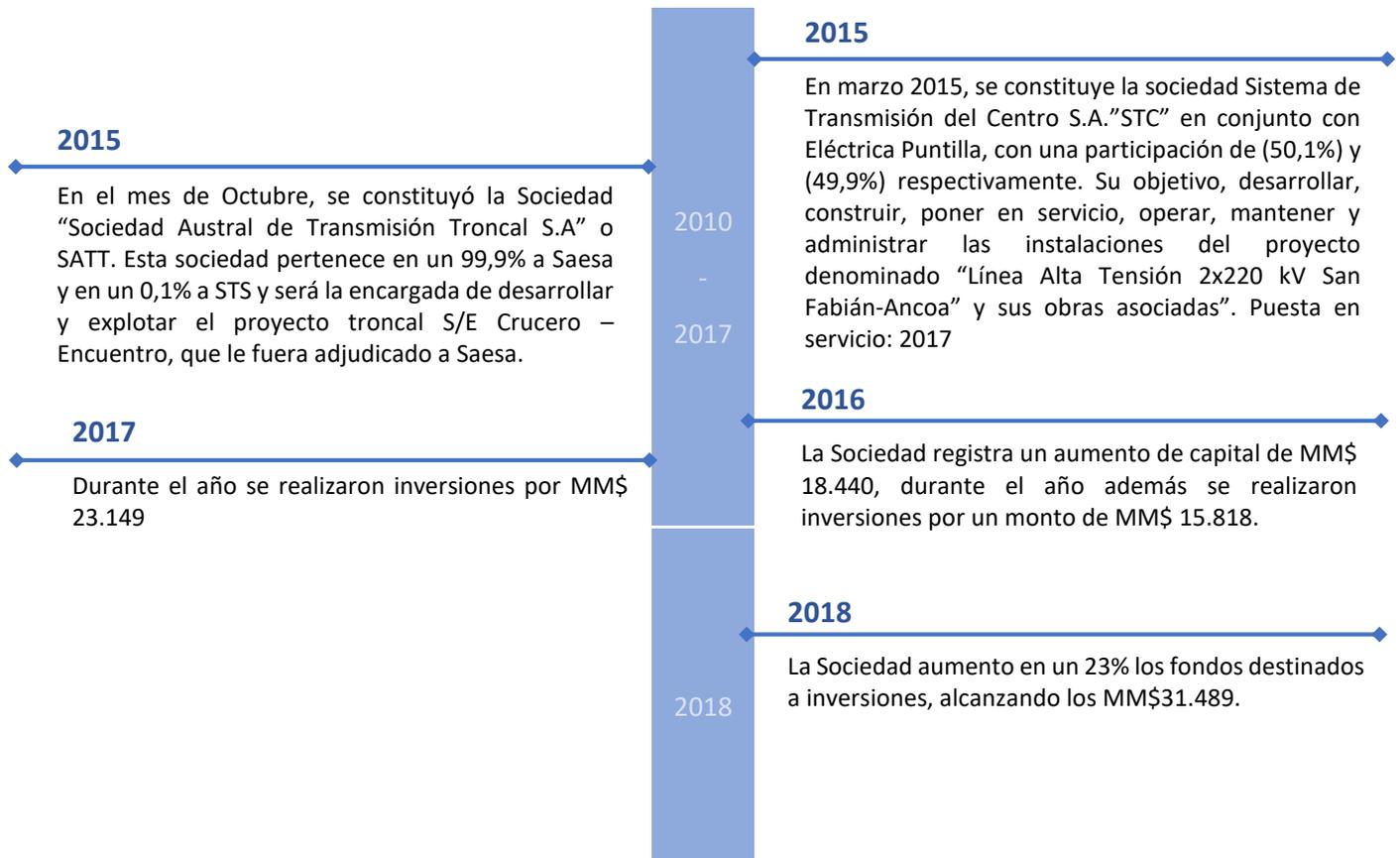
En el mes de diciembre entró en servicio el denominado proyecto Chiloé que completó la ampliación de las instalaciones de 110 a 220 kV y aumento de la capacidad de suministro hacia la Isla Chiloé de 55 a 110 MVA.

2005

2009

2010

2017



## DESCRIPCIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO

Las empresas del Grupo Saesa participan principalmente en los negocios de distribución y transmisión eléctrica y, en menor medida, en el negocio de generación y comercialización. En virtud de lo anterior, el principal activo de la sociedad lo constituyen sus redes de distribución y transmisión. A través de sus filiales Saesa, Frontel, Luz Osorno y Edelayesen; es el mayor distribuidor de energía eléctrica en la zona comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Capitán Prat (Región de Aisén del General Carlos Ibáñez del Campo).

Al mismo tiempo, con ventas en 2018 por 3.572 GWh y 867 mil clientes atendidos, el Grupo Saesa es el tercer mayor grupo de distribución de energía eléctrica del país, tanto a nivel de ventas como en número de clientes. En el cuadro siguiente se presenta el detalle por cada una de sus respectivas empresas distribuidoras:

	ZONA DE DISTRIBUCIÓN	CLIENTES (miles)	VENTAS (GWh)
SAESA	IX, X y XIV Región	440	2.288
FRONTEL	VIII y IX Región	357	982
EDELAYSEN	X y XI Región	47	154
LUZ OSORNO	X y XIV Región	23	149

## REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO

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

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

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

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

Adicionalmente, existen varios sistemas medianos (SSMM), cuya capacidad instalada de generación es superior a los 1.500 kW e inferior a los 200 MW, que atienden el consumo en regiones como las de Los Lagos, Aisén del

General Carlos Ibáñez del Campo, Magallanes y Antártica Chilena, y que son operados generalmente por empresas integradas verticalmente, es decir, son responsables de la generación, transporte y distribución de electricidad

## TRANSMISIÓN

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

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

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

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

## MARCO REGULATORIO

### ASPECTOS GENERALES

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

#### *Ley Tokman*

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

#### *Ley de Concesiones*

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

#### *Ley de Licitación de ERNC*

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

#### *Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos*

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

#### *Ley de Transmisión*

El 11 de julio del 2016 se aprobó la nueva Ley de Transmisión (Ley Número 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

a) Definición funcional de la transmisión: forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.

b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.

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

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

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

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) y Troncal (DS 61-2011), desde 2015 hasta fines de 2017.

## ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD

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

Estos servicios son remunerados mediante el pago de peajes por parte de los usuarios de dichas instalaciones de transmisión, cuyos valores, condiciones de aplicación y fórmulas de indexación están estipulados en el Decreto Supremo N°14 del Ministerio de Energía, que fija las tarifas de subtransmisión, publicado en el Diario Oficial del 09 de abril de 2013. Con fecha 31 de mayo de 2012, se acordó la fusión por incorporación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (“antigua STS”), en la Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (actual STS), manteniéndose esta última como continuadora legal. Con motivo de lo anterior se incorporaron a Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. todos los activos y pasivos de la antigua STS, y la sociedad fusionada pasó a denominarse también Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS.

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

Durante el año 2018, STS realizó inversiones por MM\$31.489, destinadas a nuevos proyectos y a optimizar sus actuales instalaciones.

STS representa un 19,31% del activo de Saesa.

## TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

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

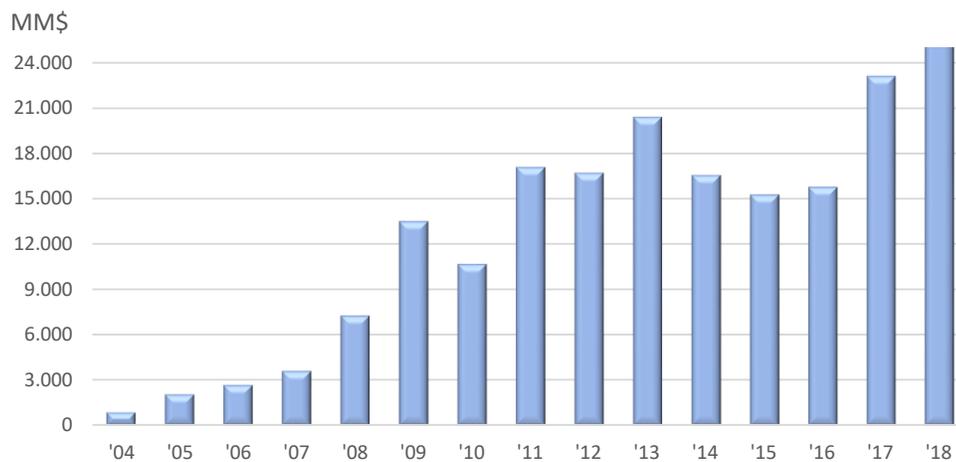
## CLIENTES PRINCIPALES

En STS, empresa dedicada principalmente a la transmisión, un 65% de sus ingresos están concentrados en SAESA, 8% en Enel Generación y un 6% en CGE

## INVERSIONES

STS realiza un plan quinquenal de inversiones. El plan contempla por una parte, “inversiones base”, que consideran los proyectos necesarios para satisfacer la demanda y crecimiento normal del negocio y por otra, proyectos de rentabilidad. El monto aproximado de inversiones base de STS para el próximo período bordea los MM\$ 14.000, los cuales son financiados con deuda y capital propio, según la política financiera de la empresa.

La inversión total del año 2018 fue de aproximadamente MM\$ MM\$31.489.



## PROPIEDADES E INSTALACIONES

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

EMPRESA	PRINCIPALES PROPIEDADES	UBICACIÓN	CARACTERÍSTICAS
STS	Subestación Melipulli	Puerto Montt	330 MVA
	Subestación Osorno	Osorno	96 MVA
	Subestación Picarte	Valdivia	90 MVA
	Subestación Valdivia	Valdivia	180 MVA
	Subestación Cholguán	Cholguán	106 MVA
	Subestación La unión	La Unión	54 MVA
	Subestación Degan	Cruce Dalcahue, Chiloé	40 MVA
	Subestación Barro Blanco	Osorno	139 MVA
	Subestación Los Lagos	Los Lagos	16 MVA
	Subestación Paranal	Paposo	30 MVA
	Subestación Armazones	Paranal-Armazones	10 MVA
	Otras Subestaciones	Distintas localidades entre las provincias de Ñuble y Chiloé	1.109 MVA

## INVERSIONES PRODUCTIVAS

La eficiente política de inversiones de STS se traduce en una continua expansión de sus instalaciones, para así satisfacer adecuada y oportunamente el crecimiento en su zona de influencia.

Las instalaciones de STS son las siguientes:

	2018	2017
Líneas Alta Tensión (km)	1.023	1.082
MVA instalados (AT/MT)	2.200	2.248

## FACTORES DE RIESGO

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

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

### RIESGO REGULATORIO

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

En los procesos de fijación tarifaria, la autoridad fija las tarifas en base a normas dictadas de calidad de producto y operación, derechos y obligaciones, que son necesarias para entregar estos servicios. Ésta busca la optimización económica de operación e inversión en cada sistema cuya tarifa permita la recuperación de la inversión inicial, además de los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente, considerando instalaciones y una organización de tamaño eficiente para la prestación de los servicios tarifados.

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

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

#### **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 DE FILIAL STC**

Los principales riesgos a los que la filial se ve expuesta están relacionados con riesgo por encarecimiento de la construcción o atraso de la puesta en marcha. En relación con estos riesgos mencionados, estos dependen 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 dedicado de especialistas y con monitoreo constante.

Para administrar el riesgo inherente a la construcción y montaje propiamente tal, 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 FINANCIERO

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

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

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

## GESTIÓN FINANCIERA

### UTILIDAD LÍQUIDA DISTRIBUIBLE

La sociedad no aplica ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Por lo tanto, se toman como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducen los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del año. Los ajustes de la primera adopción a IFRS, no forman parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

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

En razón a lo anterior la utilidad líquida distribuable por el ejercicio 2018 asciende a M\$16.853.363.-

### DIVIDENDOS

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

DIVIDENDO	FECHA DE PAGO	\$ POR ACCIÓN MONEDA HISTÓRICA	IMPUTADO EJERCICIO
Final N°25	27-05-2017	0,039219998	2016
Adicional	27-05-2017	0,010023268	Anteriores
Final N°26	26-05-2018	0,053054825	2017

### DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES

El Directorio de la sociedad ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas la distribución de un dividendo final N°27 de \$ 0,060152188 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018 que representa el 100% de la utilidad y significa un pago de M\$16.853.363.-

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

## CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de diciembre de 2018 ascendía a M\$32.135.483 distribuido en 280.178.725.343 acciones suscritas y pagadas.

En caso de que la Junta Ordinaria de Accionistas apruebe la distribución de utilidades propuesta, la composición de los fondos sociales al 31 de diciembre de 2018 sería la siguiente:

	M\$
Capital emitido	32.135.483
Ganancias acumuladas	90.801.911
Otras reservas	571.253
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>	<b>123.508.647</b>

## REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

### DIRECTORIO

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. Por lo tanto, sólo los siguientes Directores recibieron remuneraciones fijas por el ejercicio de sus funciones, y corresponden a dietas de asistencia

### REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO (M\$)

	2018	2017
Jorge Lesser Garcia Huidobro	1.762	1.593
Ivan Diaz Molina	1.762	1.593
<b>TOTAL</b>	<b>3.524</b>	<b>3.186</b>

En 2018 la filial STC pago remuneraciones al director independiente Sr. Mario Donoso Aracena por M\$32.563

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

## EJECUTIVOS PRINCIPALES

El equipo gerencial de la sociedad actualmente lo componen dos ejecutivos.

La remuneración del equipo gerencial de la sociedad con cargo a resultados asciende a MM\$161 al 31 de diciembre de 2018 y MM\$ 141 para el año 2017.

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

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

## DOTACIÓN DE PERSONAL

Al 31 de diciembre de 2018, la sociedad cuenta con la siguiente dotación de personal:

	2018
GERENCIA Y EJECUTIVOS PRINCIPALES	2
PROFESIONALES Y TÉCNICOS	91
ADMINISTRATIVOS Y ELECTRICISTAS	24
<b>TOTAL</b>	<b>117</b>

\*No incluye directorio

## 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. En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2018, se acordó el pago de un dividendo final de \$0,053054825 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017.

Este dividendo se pagó a partir del día 26 de mayo de 2018, a los accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago, conforme al Artículo 81 de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas. El dividendo se pagó en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlos ascendió a 280.178.725.343, lo que significó un pago total de M\$14.864.833 por este concepto.

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**



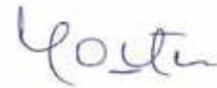
Iván Díaz Molina / 14.655.033-9

**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 CONSOLIDADOS**

# **Estados Financieros Clasificados Consolidados**

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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**

**En miles de pesos – M\$**

## INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas de  
Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y filial (en adelante la “Sociedad”), que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

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

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

### Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con 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 consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la Sociedad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados 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 consolidados.

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 consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y filial 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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados 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\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	348.362	364.137
Otros activos no financieros corrientes		311.021	176.189
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	7.970.191	6.656.957
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.163.585	1.158.263
Inventarios corrientes	9	3.537.347	1.810.437
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	8.189.229	8.312.407
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>		<b>21.519.735</b>	<b>18.478.390</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>21.519.735</b>	<b>18.478.390</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Otros activos no financieros, no corrientes		59.430	59.430
Cuentas por cobrar no corrientes	7	530.400	147.225
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	31	2.050.186	1.705.510
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	22.401.957	20.106.085
Propiedades, planta y equipo	12	242.349.221	207.194.679
Activos por impuestos diferidos	13	3.436.633	3.579.285
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>270.827.827</b>	<b>232.792.214</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>292.347.562</b>	<b>251.270.604</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados 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\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	14	18.010.993	18.023.989
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	10.090.825	14.760.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	78.650.145	42.756.613
Otras provisiones corrientes	17	869.834	96.860
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.830.466	67.712
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	17	1.017.748	877.816
Otros pasivos no financieros corrientes	18	728.201	636.593
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>111.198.212</b>	<b>77.220.439</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>111.198.212</b>	<b>77.220.439</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Pasivo por impuestos diferidos	13	23.978.303	20.500.977
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	1.048.076	886.194
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	8.922.347	9.289.543
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>33.948.726</b>	<b>30.676.714</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>145.146.938</b>	<b>107.897.153</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	19	32.135.483	32.135.483
Ganancias acumuladas	19	102.599.265	101.207.294
Otras reservas	19	571.253	(1.079.891)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>135.306.001</b>	<b>132.262.886</b>
Participaciones no controladoras	19	11.894.623	11.110.565
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>147.200.624</b>	<b>143.373.451</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>292.347.562</b>	<b>251.270.604</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados 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	Nota	01/01/2018 al	01/01/2017 al
Ganancia		31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	20	34.593.235	29.146.721
Otros ingresos	20	1.430.169	1.582.964
Materias primas y consumibles utilizados	21	(341.902)	(305.308)
Gastos por beneficios a los empleados	22	(2.733.602)	(2.217.920)
Gasto por depreciación y amortización	23	(4.758.286)	(4.291.295)
Otros gastos, por naturaleza	24	(4.991.454)	(4.120.002)
Otras (pérdidas) ganancias		(29.594)	2.160
Ingresos financieros	25	14.797	108.350
Costos financieros	25	(1.033.104)	(490.431)
Participación en las ganancias de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	31	87.991	153.820
Diferencias de cambio	25	(657.202)	316.738
Resultados por unidades de reajuste	25	148.794	73.015
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>21.729.842</b>	<b>19.958.812</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	13	(5.555.588)	(4.975.203)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b>16.174.254</b>	<b>14.983.609</b>
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
<b>Ganancia</b>		<b>16.174.254</b>	<b>14.983.609</b>
<b>Ganancia, atribuible a</b>			
Los propietarios de la controladora		16.853.363	14.864.833
Participaciones no controladoras	19	(679.109)	118.776
<b>Ganancia</b>		<b>16.174.254</b>	<b>14.983.609</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados 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\$
<b>Ganancia</b>		<b>16.174.254</b>	<b>14.983.609</b>
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	17	(45.061)	(81.762)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>(45.061)</b>	<b>(81.762)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		2.871.193	(1.963.832)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>2.871.193</b>	<b>(1.963.832)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		-	46.395
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>-</b>	<b>46.395</b>
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		245.666	(145.528)
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>245.666</b>	<b>(145.528)</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	13	12.166	22.076
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral (ajuste tasa)	13	-	723
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>		<b>12.166</b>	<b>22.799</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	13	-	(11.832)
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año</b>		<b>-</b>	<b>(11.832)</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>		<b>3.083.964</b>	<b>(2.133.760)</b>
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>19.258.218</b>	<b>12.849.849</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>			
Propietarios de la Controladora		18.504.507	13.693.574
Participaciones No Controladoras		753.711	(843.725)
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>19.258.218</b>	<b>12.849.849</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados 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 M\$
	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los			
											propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$		
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451	
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>														
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451	
<b>Cambios en patrimonio</b>														
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.853.363	16.853.363	(679.109)	16.174.254	
Otro resultado integral	-	-	-	-	1.684.580	(511)	(32.925)	-	1.651.144	-	1.651.144	1.432.820	3.083.964	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.504.507	753.711	19.258.218	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.461.392)	(15.461.392)	30.347	(15.431.045)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	1.684.580	(511)	(32.925)	-	1.651.144	1.391.971	3.043.115	784.058	3.827.173	
<b>Saldo Final al 31/12/2018</b>	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624	

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Total Patrimonio Neto M\$
	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los			
											propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$		
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	32.135.483	-	-	-	(75.773)	(17.251)	(116.481)	300.873	91.368	101.302.244	133.529.095	11.984.639	145.513.734	
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>														
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	32.135.483	-	-	-	(75.773)	(17.251)	(116.481)	300.873	91.368	101.302.244	133.529.095	11.984.639	145.513.734	
<b>Cambios en patrimonio</b>														
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.864.833	14.864.833	118.776	14.983.609	
Otro resultado integral	-	-	-	-	(1.129.890)	17.762	(59.131)	-	(1.171.259)	-	(1.171.259)	(962.501)	(2.133.760)	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.693.574	(843.725)	12.849.849	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.959.783)	(14.959.783)	(30.349)	(14.990.132)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	(1.129.890)	17.762	(59.131)	-	(1.171.259)	(94.950)	(1.266.209)	(874.074)	(2.140.283)	
<b>Saldo Final al 31/12/2017</b>	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451	

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados de Flujo de Efectivo Método Directo**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		<b>45.602.113</b>	<b>40.995.672</b>
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		45.600.851	40.995.672
Otros pagos por actividades de operación		1.262	-
<b>Clases de pagos</b>		<b>(10.998.100)</b>	<b>(6.411.012)</b>
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(6.460.992)	(2.695.464)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(4.232.380)	(2.605.364)
Otros pagos por actividades de operación		(304.728)	(1.110.184)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		-	45.000
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		705.618	(677.520)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>35.309.631</b>	<b>33.952.140</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		-	(1.633.715)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(48.485.015)	(41.616.478)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		-	63.369
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		14.796	276.962
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(48.470.219)</b>	<b>(42.909.862)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		<b>90.000.895</b>	<b>43.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		90.000.895	43.000.000
Préstamos de entidades relacionadas		46.220.000	27.553.084
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(90.000.895)	(25.000.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(16.958.705)	(22.153.741)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(14.864.833)	(13.796.916)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.284.929)	(1.029.780)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>13.111.533</b>	<b>8.572.647</b>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(49.055)	(385.075)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>33.280</b>	<b>2.822</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		33.280	2.822
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<b>(15.775)</b>	<b>(382.253)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		364.137	746.390
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>6</b>	<b>348.362</b>	<b>364.137</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**ÍNDICE**

1	Información General y Descripción del Negocio .....	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas .....	12
2.1	Principios contables .....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	12
2.3	Período cubierto .....	12
2.4	Bases de preparación .....	12
2.5	Bases de consolidación .....	13
2.6	Moneda funcional .....	15
2.7	Bases de conversión .....	15
2.8	Compensación de saldos y transacciones .....	15
2.9	Propiedades, planta y equipo .....	15
2.10	Activos intangibles .....	17
2.10.1	Servidumbres .....	17
2.10.2	Programas informáticos .....	17
2.10.3	Costos de investigación y desarrollo .....	17
2.11	Deterioro de los activos no financieros .....	17
2.12	Instrumentos financieros .....	19
2.12.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros .....	19
2.12.2	Medición posterior de los activos financieros .....	19
2.12.3	Deterioro de activos financieros no derivados .....	20
2.12.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes .....	21
2.12.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros .....	21
2.12.6	Derivados y operaciones de cobertura .....	21
2.12.7	Instrumentos de patrimonio .....	23
2.13	Inventarios .....	23
2.14	Otros pasivos no financieros .....	24
2.14.1	Ingresos diferidos .....	24
2.14.2	Obras en construcción para terceros .....	24
2.15	Provisiones .....	24
2.16	Beneficios a los empleados .....	24
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	25
2.18	Impuesto a las ganancias .....	25
2.19	Reconocimiento de ingresos y gastos .....	26
2.20	Dividendos .....	27
2.21	Estado de flujos de efectivo .....	27
2.22	Nuevos pronunciamientos contables .....	28
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	34
3.1	Generación eléctrica .....	34
3.2	Transmisión .....	35
3.3	Marco regulatorio .....	35
3.3.1	Aspectos generales .....	35
3.3.2	Ley Tokman .....	35
3.3.3	Ley de Concesiones .....	35
3.3.4	Ley de Licitación de ERNC .....	35
3.3.5	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos .....	35
3.3.6	Ley de Transmisión .....	36
3.3.7	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	36
4	Política de Gestión de Riesgos .....	37
4.1	Riesgo financiero .....	37
4.1.1	Tipo de cambio .....	37
4.1.2	Variación UF .....	38
4.1.3	Tasa de interés .....	38
4.1.4	Riesgo de liquidez .....	38
4.1.5	Riesgo de crédito .....	39
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad .....	39

6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	41
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	42
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	45
	8.1 Accionistas.....	45
	8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	45
	8.3 Directorio y personal clave de la gerencia.....	47
9	Inventarios.....	49
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	50
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	51
12	Propiedades, Planta y Equipo.....	52
13	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	54
	13.1 Impuesto a la Renta.....	54
	13.2 Impuestos diferidos.....	55
14	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	56
15	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	57
16	Instrumentos Financieros.....	59
	16.1 Instrumentos financieros por categoría.....	59
	16.2 Valor Justo de instrumentos financieros.....	60
17	Provisiones.....	61
	17.1 Provisiones corrientes.....	61
	17.1.1 Otras Provisiones corrientes.....	61
	17.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	62
	17.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	63
	17.3 Juicios y multas.....	65
	17.3.1 Juicios.....	65
	17.3.2 Multas.....	65
18	Otros Pasivos no Financieros.....	66
19	Patrimonio.....	67
	19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad.....	67
	19.1.1 Capital suscrito y pagado.....	67
	19.1.2 Dividendos.....	67
	19.1.3 Otras reservas.....	67
	19.1.4 Diferencias de conversión.....	68
	19.1.5 Ganancias Acumuladas.....	68
	19.2 Gestión de capital.....	68
	19.3 Restricciones a la disposición de fondos.....	69
	19.4 Participaciones no controladoras.....	69
20	Ingresos.....	69
21	Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	70
22	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	70
23	Gasto por Depreciación, Amortización.....	71
24	Otros Gastos por Naturaleza.....	71
25	Resultado Financiero.....	71
26	Información por segmentos.....	72
27	Medio Ambiente.....	73
28	Garantías comprometidas con terceros.....	73
29	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	73
30	Información Financiera Resumida de Filiales que Componen la Sociedad.....	73
31	Sociedades Asociadas.....	74
32	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	74
33	Moneda Extranjera.....	75
34	Hechos Posteriores.....	76

## SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL

### Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En miles de pesos – M\$)

---

## 1 Información General y Descripción del Negocio

### a) Información General

Sistema de Transmisión del Sur S.A., en adelante la “Sociedad”, fue constituida por escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2001 con el nombre de PSEG Generación y Energía Chile Ltda., con el objeto de generar, transmitir y vender energía eléctrica. Con fecha 17 de diciembre de 2008 la Sociedad cambio de nombre, adoptando como nueva razón social “Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A.”.

En Junta Extraordinaria de accionistas de fecha 31 de diciembre de 2011, Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. se dividió en dos sociedades dentro de un proceso de reorganización empresarial, subsistiendo la continuadora legal con la misma razón social y una nueva que se constituyó a raíz de la división, esta última mantuvo el giro de la generación de energía eléctrica.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo de 2012, se acordó la fusión por incorporación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “**antigua STS**”), en Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (actual STS), manteniéndose esta última como continuadora legal. Con motivo de lo anterior se incorporaron a Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. todos los activos y pasivos de la antigua STS.

La fusión mencionada fue tratada como una adquisición inversa, de acuerdo con lo indicado en NIIF 3. Esto porque la entidad que mantiene sus características, desde un punto de vista de control societario y operacional, es la absorbida, antigua STS, y no la absorbente.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1159 y en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 269 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

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

### a) Información del Negocio

Las actividades principales desarrolladas por la Sociedad son el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

Con fecha 4 de marzo de 2015, la Sociedad y Eléctrica Puntilla S.A. constituyeron la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., “STC”(filial), cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de sus propiedad o de terceros. La participación en la filial es de un 50,1%.

STC construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”) que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio.

En enero de 2019, el Accionista Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA (“Hidroñuble”) presenta un atraso

importante, ratificando el aplazamiento ya informado el 25 de agosto de 2017, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2022.

Por lo anteriormente descrito, a pesar de que STC ya inició el período de puesta en servicio, el Proyecto todavía no está entregado a la operación del sistema eléctrico, debido a que esto último conlleva obligaciones y gastos adicionales para STC que no se justificarían, atendido el hecho que la línea aún no será requerida para evacuar la generación del proyecto Hidroeléctrico Ñuble (en adelante “Ñuble”).

Dado el retraso de la Central Ñuble para la cual STC tiene un contrato de peaje vigente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación. Estas negociaciones se han alargado y todavía no se ha acordado un inicio del cobro de peaje. Las condiciones finales de las negociaciones se encuentran en este momento en los respectivos Directorios de las Compañías en espera de su autorización final, las que se espera estén finalizadas el primer trimestre de 2019.

La capacidad instalada de transmisión conjunta de la Sociedad y su filial al 31 de diciembre de 2018 es 2.248 MVA.

Con fecha 15 de octubre de 2015, la Sociedad y su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”) constituyeron la sociedad denominada 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. La participación de la matriz Saesa en la sociedad es de un 99,9% y de la Sociedad es de un 0,1%.

Actualmente SATT está construyendo el Proyecto Subestación Crucero Encuentro, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

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

### **2.1 Principios contables**

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

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y su filial terminados el 31 de diciembre de 2018, 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 Consolidados 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 Standard 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 Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

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

### **2.3 Período cubierto**

Los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y su filial al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Los Estados Consolidados 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 Consolidados 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 Consolidados de la Sociedad y su filial 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 y su filial 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 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y de la entidad controlada por la Sociedad (su filial). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

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

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

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

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el año se incluyen en los Estados Consolidados de resultados integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

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

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

El detalle de la filial consolidada se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN					
				31/12/2018			31/12/2017		
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	Dólar Estadounidense	50,1%	0,0%	50,1%	50,1%	0,0%	50,1%

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

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

**Asociadas** - La Sociedad contabiliza sus participaciones en asociadas por el método de la participación en aquellas sociedades en que tiene una influencia significativa.

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma de administrar las empresas del Grupo empresarial. Si bien STS no tiene más del 20% de participación en SATT, los ejecutivos del Grupo Saesa participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con esta asociada. Al 31 de diciembre del 2018 el valor de la participación en la sociedad es de M\$1.477 y al 31 de diciembre de 2017 M\$1.758 (ver Nota 31).

El método de la participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto, que representa la participación de la Sociedad en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con la Sociedad, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad (plusvalía comprada). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el Estado de Situación Financiera, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la sociedad asociada, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

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

**Conversión de Estados Financieros de sociedades con moneda funcional distinta del peso -**

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

## 2.6 Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. es el Dólar Estadounidense, de presentación peso chileno.

## 2.7 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 y su filial en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, 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 período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado de Resultados Integral.

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 Consolidados, según el siguiente detalle:

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

## 2.8 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.

## 2.9 Propiedades, planta y equipo

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

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

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

- 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	1.022.354	519.686
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	4,05%	3,72%
Costos por préstamos capitalizados de la filial	863.489	746.651
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	4,72%	3,70%
<b>Totales (Ver Nota 25)</b>	<b>1.885.843</b>	<b>1.266.337</b>

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$1.805.258 por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y a M\$1.119.173 por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 (ver Nota 22).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y filial deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y filial, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y su filial, 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 esperada
<b>Edificios</b>	40-80
<b>Planta y Equipos</b>	
Líneas y redes	30-40
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema Generación	25-50
<b>Equipos de tecnología de la información:</b>	
Hardware	5
<b>Instalaciones fijas y accesorios:</b>	
Muebles y equipos de oficina	10
<b>Vehículos</b>	7
<b>Otros equipos y herramientas</b>	10

## 2.10 Activos intangibles

### 2.10.1 Servidumbres

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

### 2.10.2 Programas informáticos

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

### 2.10.3 Costos de investigación y desarrollo

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

La Sociedad y su filial, 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.

## 2.11 Deterioro de los activos no financieros

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

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

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

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

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

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

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

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

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

La Sociedad en términos individuales y la filial STC han definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a esta UGE.

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

Las principales variables para la Sociedad STS individual consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Diciembre 2018	Diciembre 2017	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,20%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento (*)	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento de la Sociedad se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de inflación de largo plazo fijada.
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación está basado en el plan de negocio de la Sociedad más una perpetuidad.

Las principales variables para la filial STC consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Diciembre 2018	Diciembre 2017	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,50%	6,10%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	N/A	N/A	No se aplica tasa de crecimiento sino que la indexación correspondiente de los peajes.
Períodos de estimación	30 años	30 años	El período de estimación está basado en el tiempo del contrato de transmisión dedicada.

(\*) Tasas a valor nominal.

## 2.12 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 año actual, la Sociedad y su filial 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 año comparativo todavía se contabilizan de acuerdo con NIC 39 Instrumentos Financieros.

### 2.12.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros

La Sociedad y su filial, 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 y su filial, 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.

### 2.12.2 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.

### **2.12.3 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 y su filial han 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.

#### **2.12.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

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

#### **2.12.5 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 y su filial mantienen 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.

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

Las obligaciones con bancos e instituciones financieras se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

#### **2.12.6 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 y su filial.

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

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 y su filial clasifican 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 consolidado, 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 periodo; 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 periodo. 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 periodos 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 y su filial.

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 y su filial han 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 y su filial que requieran ser contabilizados separadamente.

#### **2.12.7 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 y su filial se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

#### **2.13 Inventarios**

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

## 2.14 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

### 2.14.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados en la medida que se devenga el servicio.

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

### 2.14.2 Obras en construcción para terceros

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

## 2.15 Provisiones

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

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

## 2.16 Beneficios a los empleados

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

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

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

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

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito

proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el balance general representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del año.

La Sociedad y su filial utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,16% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

## **2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

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

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

## **2.18 Impuesto a las ganancias**

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se define como la suma del impuesto corriente de la Sociedad y su filial, 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.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del período de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

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 y su filial tributarán 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 y su filial contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

## 2.19 Reconocimiento de ingresos y gastos

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

La Sociedad y su filial reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La sociedad y su filial reconocen los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las siguientes actividades principales del negocio.

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.

Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

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

Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.14.2).

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a través del tiempo.

Ingresos por intereses:

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

## 2.20 Dividendos

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

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

## 2.21 Estado de flujos de efectivo

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

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

## 2.22 Nuevos pronunciamientos contables

### a) 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"> <li>- 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.</li> <li>- Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros.</li> <li>- 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.</li> <li>- 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".</li> </ul>	<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 y su filial han 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 y su filial han 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 y su filial han 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 y su filial han 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 y su filial revisaron y evaluaron 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 y su filial 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 y su filial.

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	6.804.182	-	6.804.182
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	1.158.263	-	1.158.263
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	73.042	-	73.042
Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Activos a valor razonable con cambio en resultados	291.095	-	291.095
<b>Totales</b>			<b>8.326.582</b>	<b>-</b>	<b>8.326.582</b>

La clasificación de los activos financieros se presenta en Nota 16.

### 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 financieros 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 y su filial.

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\$)
Otros Pasivos Financieros, préstamos que devengan interés	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	18.023.989	-	18.023.989
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	14.760.856	-	14.760.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	42.756.613	-	42.756.613
<b>Totales</b>			<b>75.541.458</b>	<b>-</b>	<b>75.541.458</b>

La clasificación de los pasivos financieros se presenta en Nota 16.

**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 y su filial utilizan 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.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados, no tuvo efecto la aplicación del modelo de pérdidas crediticias esperadas.

**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 Sociedad.

La Sociedad y su filial en la aplicación por primera vez de NIIF 9, han 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 y su filial han 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 y su filial 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 y su filial iniciaron 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 y su filial en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

**b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigente:**

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<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
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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 y su filial están 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 Consolidados.

### 3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, ("CEN"), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga ("CDEC"), el que tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio;
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

En Chile existían 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SEN"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extienden desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

#### 3.1 Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de los grandes clientes:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un periodo mínimo de contrato de 20 años. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras troncales (Transmisión Nacional). En forma posterior, los cargos por el uso de los sistemas de transmisión zonal se incorporan como un cargo adicional del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo

marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Dirección de Peajes del Coordinador Eléctrico Nacional.

### **3.2 Transmisión**

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

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

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a las empresas de generación y a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas o por contratos privados entre las partes.

### **3.3 Marco regulatorio**

#### **3.3.1 Aspectos generales**

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

#### **3.3.2 Ley Tokman**

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

#### **3.3.3 Ley de Concesiones**

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

#### **3.3.4 Ley de Licitación de ERNC**

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

#### **3.3.5 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos**

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

### 3.3.6 Ley de Transmisión

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

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en la tasa de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) desde 2016 hasta fines de 2017.

Está en curso un nuevo proceso de valorización para el cuatrienio 2020-2023

### 3.3.7 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

#### 4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y de su filial, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad y de su filial, 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 su filial, son los siguientes:

##### 4.1 Riesgo financiero

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

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

##### 4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad, opera en moneda funcional peso, realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

La filial STC, tiene como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Las variaciones de patrimonio que puedan tener esta sociedad por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

##### 4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los años 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, de STC, 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\$)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	75.998	(75.998)	68.447	(68.447)
<b>Totales</b>			<b>75.998</b>	<b>(75.998)</b>	<b>68.447</b>	<b>(68.447)</b>

#### 4.1.2 Variación UF

El riesgo por este tipo de índice se analiza principalmente por la estructura de financiamiento de la empresa. Actualmente la Sociedad y su filial no tienen deuda en este índice, por lo que no presenta exposición a su variación.

#### 4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2018, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

#### 4.1.4 Riesgo de liquidez

La administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Saesa e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento. Los movimientos con la Sociedad se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a diciembre de 2018 y 2017:

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	18.039.500	-	-	-	-	-	-	18.039.500
<b>Totales</b>	<b>18.039.500</b>	-	-	-	-	-	-	<b>18.039.500</b>
Porcentualidad	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	18.066.318	-	-	-	-	-	-	18.066.318
<b>Totales</b>	<b>18.066.318</b>	-	-	-	-	-	-	<b>18.066.318</b>
Porcentualidad	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%

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

La matriz de la Sociedad y la Sociedad, cuentan con contratos de líneas de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 en conjunto con la relacionada Frontel, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

#### 4.1.5 Riesgo de crédito

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

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

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ingresos operacionales y otros ingresos (últimos 12 meses)	36.023.404	30.729.685
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(29.498)	346.453
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales y otros Ingresos	0,08%	1,13%

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

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

#### 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 Consolidados. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados:

- **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 y su filial revisan 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 y existencias obsoletas:** La Sociedad y su filial han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.

- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y su filial en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a su filial, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **Ingresos y costos de explotación:** Las Sociedad y su filial consideran 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. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por salir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y su filial evalúan periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias, de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

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 Consolidados, 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:

<b>Efectivo y equivalente al efectivo</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efectivo en caja	387	1.066
Saldo en Bancos	68.463	71.976
Otros instrumentos de renta fija	279.512	291.095
<b>Totales</b>	<b>348.362</b>	<b>364.137</b>

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

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/12/2018	31/12/2017
				M\$	M\$
STS	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	291.095
STS	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	279.512	-
<b>Totales</b>				<b>279.512</b>	<b>291.095</b>

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

<b>Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo</b>	<b>Moneda</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
		<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	310.004	363.580
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	38.358	557
<b>Totales</b>		<b>348.362</b>	<b>364.137</b>

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de su filial, 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
	31/12/2017	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Amortización	
	M\$									M\$
Préstamos a corto plazo	18.023.989	(90.000.000)	(546.302)	90.000.000	-	533.306	-	-	-	18.010.993
Línea de crédito	-	(895)	-	895	-	-	-	-	-	-
Préstamos en cuenta corriente	36.305.900	(16.958.705)	(738.627)	-	46.220.000	2.279.085	-	3.942.441	-	71.050.094
<b>Totales</b>	<b>54.329.889</b>	<b>(106.959.600)</b>	<b>(1.284.929)</b>	<b>90.000.895</b>	<b>46.220.000</b>	<b>2.812.391</b>	<b>-</b>	<b>3.942.441</b>	<b>-</b>	<b>89.061.087</b>

## 7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

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	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	7.318.249	-	6.767.269	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.340.577	530.400	607.821	147.225
<b>Totales</b>	<b>8.658.826</b>	<b>530.400</b>	<b>7.375.090</b>	<b>147.225</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	6.629.614	-	6.049.136	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.340.577	530.400	607.821	147.225
<b>Totales</b>	<b>7.970.191</b>	<b>530.400</b>	<b>6.656.957</b>	<b>147.225</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	688.635	-	718.133	-
<b>Totales</b>	<b>688.635</b>	<b>-</b>	<b>718.133</b>	<b>-</b>

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>2.433.869</b>	<b>-</b>	<b>3.874.958</b>	<b>-</b>
Energía y peajes	1.787.546	-	3.850.336	-
Anticipos para importaciones y proveedores	428.833	-	6.854	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.028	-	15.233	-
Deudores materiales y servicios	7.462	-	2.535	-
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>5.664.892</b>	<b>-</b>	<b>3.001.958</b>	<b>-</b>
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	1.926.640	-	1.055.933	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	3.604.063	-	1.861.000	-
Otros	134.189	-	85.025	-
<b>Otros (Cuenta corriente empleados)</b>	<b>560.065</b>	<b>530.400</b>	<b>498.174</b>	<b>147.225</b>
<b>Totales, Bruto</b>	<b>8.658.826</b>	<b>530.400</b>	<b>7.375.090</b>	<b>147.225</b>
Provisión deterioro	(688.635)	-	(718.133)	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>7.970.191</b>	<b>530.400</b>	<b>6.656.957</b>	<b>147.225</b>

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	428.833	-	6.854	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.028	-	15.233	-
Deudores materiales y servicios	7.462	-	2.535	-
Cuenta corriente al personal	560.065	530.400	498.174	147.225
Otros deudores	134.189	-	85.025	-
<b>Totales</b>	<b>1.340.577</b>	<b>530.400</b>	<b>607.821</b>	<b>147.225</b>
<b>Totales, Neto</b>	<b>1.340.577</b>	<b>530.400</b>	<b>607.821</b>	<b>147.225</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2018 es de M\$8.500.591 y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$6.804.182.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 31 de diciembre de 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	328.186	67.869
Con vencimiento entre tres y seis meses	260.763	5.277
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.344	708
<b>Totales</b>	<b>590.293</b>	<b>73.854</b>

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

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

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

d) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y su filial no tienen 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	223	6.348.512	-	-	223	6.348.512	224	6.083.634	-	-	224	6.083.634
Entre 1 y 30 días	118	282.584	-	-	118	282.584	100	65.104	-	-	100	65.104
Entre 31 y 60 días	5	18.992	-	-	5	18.992	46	246	-	-	46	246
Entre 61 y 90 días	51	26.610	-	-	51	26.610	44	2.519	-	-	44	2.519
Entre 91 y 120 días	57	1.386	-	-	57	1.386	36	2.831	-	-	36	2.831
Entre 121 y 150 días	62	259.368	-	-	62	259.368	29	2.476	-	-	29	2.476
Entre 151 y 180 días	59	1.101	-	-	59	1.101	31	2.568	-	-	31	2.568
Entre 181 y 210 días	81	635	-	-	81	635	27	55	-	-	27	55
Entre 211 y 250 días	45	9	-	-	45	9	44	1.232	-	-	44	1.232
Más de 250 días	255	682.685	-	-	255	682.685	126	709.397	-	-	126	709.397
<b>Total</b>	<b>956</b>	<b>7.621.882</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>956</b>	<b>7.621.882</b>	<b>707</b>	<b>6.870.062</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>707</b>	<b>6.870.062</b>

e) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2018		Saldo al 31/12/2017	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	4	656.237	4	706.361
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>656.237</b>	<b>4</b>	<b>706.361</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	<b>385.758</b>
Aumentos del año	346.453
Montos castigados	(14.078)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>718.133</b>
Disminución del año	(29.498)
<b>Saldo al 31 de diciembre 2018</b>	<b>688.635</b>

El aumento de la provisión de incobrabilidad durante el año 2017 por M\$346.453, se explica principalmente por la quiebra de la Central Hidroeléctrica Chanleufu S.A., las facturas adeudadas antes de la quiebra se encuentran provisionadas y en proceso de cobranza judicial. Luego de la asignación del síndico de quiebra, éste último ha pagado los peajes por el uso de las líneas de modo que la energía sea inyectada al Sistema Eléctrico Nacional.

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Provisión cartera no repactada	(29.498)	346.453
Castigos del año	-	(14.078)
<b>Totales</b>	<b>(29.498)</b>	<b>332.375</b>

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

## 8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 8.1 Accionistas

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

	Serie A		Serie B		Acciones	Participación
	Acciones	Participación	Acciones	Participación		
Inversiones Los Lagos IV Limitada	3.692	8,89531%	1.243.840.398	0,44395%	1.243.844.090	0,44395%
Cóndor Holding SpA	16.604	40,00482%	-	0,00000%	16.604	0,00001%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	42	0,10119%	1.245.085	0,00044%	1.245.127	0,00044%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	0,00000%	278.933.598	0,09956%	278.933.598	0,09956%
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	21.167	50,99868%	278.654.664.757	99,45605%	278.654.685.924	99,45605%
<b>Totales</b>	<b>41.505</b>	<b>100,00%</b>	<b>280.178.683.838</b>	<b>100,00%</b>	<b>280.178.725.343</b>	<b>100,000%</b>

### 8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

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

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

#### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	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\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	201	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	19.168	-	-	-
76.186.388-6	SAGESASA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	54.409	-	43.479	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Compra Energía y Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	308.524	-	368.768	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	714.209	-	702.779	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	34.877	-	185	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	32.032	-	42.809	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	-	243	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	165	-	-	-
<b>Totales</b>							<b>1.163.585</b>	<b>-</b>	<b>1.158.263</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	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\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	484.927	-	33.090	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Recuperación de Gastos filial	Menos de 90 días	Matriz	USD	-	-	460.016	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	6.477.754	-	4.255.396	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	5.028.507	-	4.435.193	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Recuperación de gastos filial	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	17.558	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	263.958	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	5.034	-	4.440	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	5.948.590	-	11.536.301	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Materiales y Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	213	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	35	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.059.115	-	1.185.803	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Compra Energía y Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	58.623.750	-	20.514.203	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	22	-	20	-
76.073.168-4	Inversiones los Lagos IV Limitada	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	22.446	-	19.798	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	-	-	30.349	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
<b>Totales</b>							<b>78.650.145</b>	<b>-</b>	<b>42.756.613</b>	<b>-</b>

**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 M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	38.109.547	(1.813.515)	7.417.748	(666.130)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(5.587.711)	(228.824)	(1.130.497)	(680.634)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	2.222.358	(236.746)	9.364.275	(196.367)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	(35)	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Venta materiales	19.168	-	-	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A	Chile	Indirecta	Servicios	11.430	-	482.830	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	(8.179)	-	31.138	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Dividendos	593.314	-	(336.900)	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	494.043	-	449.159	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Servicio representación	(125.142)	(125.142)	(134.617)	(134.617)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Mantenimiento y operación sistema	61.673	61.673	62.407	62.407
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Mantenimiento y operación sistema	71.101	71.101	71.947	71.947
76.186.388-6	SAGESA S.A	Chile	Matriz común	Arriendos	180.790	180.790	176.760	176.760
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Transferencia Energía-Potencia	3.117.790	3.117.790	3.514.513	3.514.513
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Peajes*	12.612.978	12.612.978	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	151.158	151.158	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	1.044.348	1.044.348	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	553.604	553.604	-	-

(\*) De acuerdo a lo instruido por la Autoridad, a contar del mes de enero 2018, los servicios de peaje se dejan de facturar a las empresas generadoras y se cobran directamente a las empresas distribuidoras.

### 8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y su filial son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos 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

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

Director	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	120
Jorge Lesser García-Huidobro	-	120
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>240</b>

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

#### b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2018 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2019.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2018 y 2017 son las siguientes:

Director	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.628	1.459
Jorge Lesser García-Huidobro	1.628	1.459
<b>Totales</b>	<b>3.256</b>	<b>2.918</b>

**c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia***

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen dos Ejecutivos.

La remuneración del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados asciende a M\$109.083 al 31 de diciembre 2018 y M\$99.061 para el 31 de diciembre año 2017.

La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer trimestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$62.389 al 31 de diciembre 2018 (incluye M\$15.819 de indemnización correspondiente a un finiquitos) y M\$44.648 al 31 de diciembre del 2017.

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

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

## 9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.643.792	1.613.780	30.012
Materiales en tránsito	1.923.567	1.923.567	-
<b>Totales</b>	<b>3.567.359</b>	<b>3.537.347</b>	<b>30.012</b>

Al 31 de diciembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.823.177	1.799.996	23.181
Materiales en tránsito	10.441	10.441	-
<b>Totales</b>	<b>1.833.618</b>	<b>1.810.437</b>	<b>23.181</b>

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono M\$6.831 para el año 2018 y un abono de M\$36.446 para el año 2017.

Movimiento Provisión	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Provisión año	(6.831)	(36.446)
Aplicaciones a provisión	-	13.265
<b>Totales</b>	<b>(6.831)</b>	<b>(23.181)</b>

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

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

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	79.033	39.904
Otros gastos por naturaleza (**)	70.138	80.812
<b>Totales</b>	<b>149.171</b>	<b>120.716</b>

(\*) Ver Nota 21.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2018 ascienden a M\$9.732.215 (M\$7.985.392 en 2017).

## 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:

<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto renta por recuperar	-	685.274
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	6.620.043	5.896.370
Crédito Sence	182	16.720
Crédito Activo Fijo	-	23.486
Impuesto por recuperar año anterior	1.569.004	1.690.557
<b>Totales</b>	<b>8.189.229</b>	<b>8.312.407</b>

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de la filial STC.

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

<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto a la renta	1.812.824	55.023
Otros	17.642	12.689
<b>Totales</b>	<b>1.830.466</b>	<b>67.712</b>

## 11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

<b>Activos Intangibles Neto</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables Neto</b>	<b>22.401.957</b>	<b>20.106.085</b>
Servidumbres	22.396.744	20.095.090
Software	5.213	10.995
<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables Bruto</b>	<b>22.433.622</b>	<b>20.131.968</b>
Servidumbres	22.396.744	20.095.090
Software	36.878	36.878
<b>Amortización Activos Intangibles</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables</b>	<b>(31.665)</b>	<b>(25.883)</b>
Servidumbres	-	-
Software	(31.665)	(25.883)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2018 y 2017, son los siguientes:

<b>Movimiento año 2018</b>	<b>Servidumbre Neto M\$</b>	<b>Software, Neto M\$</b>	<b>Activos Intangibles, Neto M\$</b>
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>20.095.090</b>	<b>10.995</b>	<b>20.106.085</b>
Movimientos			
Otros (Activación Obras en Curso)	1.366.051	-	1.366.051
Gastos por amortización	-	(5.782)	(5.782)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	935.603	-	935.603
Total movimientos	2.301.654	(5.782)	2.295.872
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>22.396.744</b>	<b>5.213</b>	<b>22.401.957</b>

<b>Movimiento año 2017</b>	<b>Servidumbre Neto M\$</b>	<b>Software, Neto M\$</b>	<b>Activos Intangibles, Neto M\$</b>
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>20.734.882</b>	<b>21.172</b>	<b>20.756.054</b>
Movimientos			
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	(3.693)	(3.693)
Gastos por amortización	-	(6.484)	(6.484)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(639.792)	-	(639.792)
Total movimientos	(639.792)	(10.177)	(649.969)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>20.095.090</b>	<b>10.995</b>	<b>20.106.085</b>

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El año de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida y en consecuencia no están sujetos a amortización. Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado de resultados integrales.

## 12 Propiedades, Planta y Equipo

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\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>242.349.221</b>	<b>207.194.679</b>
Terrenos	6.999.534	6.999.534
Edificios	1.809.029	1.863.110
Planta y Equipo	181.545.945	136.814.154
Equipamiento de Tecnologías de la Información	371.757	510.253
Instalaciones Fijas y Accesorios	82.008	88.855
Vehículos de Motor	252.832	179.860
Construcciones en Curso	50.528.779	59.974.359
Otras Propiedades, Planta y Equipo	759.337	764.554

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>284.756.454</b>	<b>244.995.030</b>
Terrenos	6.999.534	6.999.534
Edificios	2.448.171	2.448.171
Planta y Equipo	221.744.613	172.758.788
Equipamiento de Tecnologías de la Información	822.415	815.716
Instalaciones Fijas y Accesorios	261.714	251.854
Vehículos de Motor	380.873	295.979
Construcciones en Curso	50.528.779	59.974.359
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.570.355	1.450.629

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(42.407.233)</b>	<b>(37.800.351)</b>
Edificios	(639.142)	(585.061)
Planta y Equipo	(40.198.668)	(35.944.634)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(450.658)	(305.463)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(179.706)	(162.999)
Vehículos de Motor	(128.041)	(116.119)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(811.018)	(686.075)

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

Movimiento año 2018	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>6.999.534</b>	<b>1.863.110</b>	<b>136.814.154</b>	<b>510.253</b>	<b>88.855</b>	<b>179.860</b>	<b>59.974.359</b>	<b>764.554</b>	<b>207.194.679</b>
Adiciones	-	-	-	-	-	-	30.084.271	-	30.084.271
Retiros Valor Bruto	-	-	-	-	-	(48.829)	-	-	(48.829)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	133.283	-	-	19.765	-	-	153.048
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(7.426)	-	-	-	-	-	(7.426)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	43.511.978	6.699	9.860	133.723	(43.781.986)	119.726	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	2.863.451	-	-	-	1.659.245	-	4.522.696
Gastos por depreciación	-	(54.081)	(4.379.891)	(145.195)	(16.707)	(31.687)	-	(124.943)	(4.752.504)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	2.610.396	-	-	-	2.592.890	-	5.203.286
Total movimientos	-	(54.081)	44.731.791	(138.496)	(6.847)	72.972	(9.445.580)	(5.217)	35.154.542
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>6.999.534</b>	<b>1.809.029</b>	<b>181.545.945</b>	<b>371.757</b>	<b>82.008</b>	<b>252.832</b>	<b>50.528.779</b>	<b>759.337</b>	<b>242.349.221</b>

Movimiento año 2017	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>6.999.534</b>	<b>1.802.553</b>	<b>121.941.821</b>	<b>652.867</b>	<b>80.703</b>	<b>211.586</b>	<b>45.562.324</b>	<b>896.779</b>	<b>178.148.167</b>
Adiciones	-	-	-	-	-	-	36.141.801	-	36.141.801
Retiros Valor Bruto	-	-	-	-	-	-	-	(18.692)	(18.692)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	59.477	-	-	-	-	18.691	78.168
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros (Activación Obras en Curso)	-	113.668	4.211.620	2.580	2.961	3.051	(4.368.962)	35.082	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	14.511.442	-	22.781	-	(14.490.849)	(43.374)	-
Gastos por depreciación	-	(53.111)	(3.910.206)	(145.194)	(17.590)	(34.777)	-	(123.933)	(4.284.811)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	-	-	-	-	(2.869.954)	-	(2.869.954)
Total movimientos	-	60.557	14.872.333	(142.614)	8.152	(31.726)	14.412.036	(132.226)	29.046.512
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>6.999.534</b>	<b>1.863.110</b>	<b>136.814.154</b>	<b>510.253</b>	<b>88.855</b>	<b>179.860</b>	<b>59.974.360</b>	<b>764.553</b>	<b>207.194.679</b>

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

#### Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad y su filial cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no es significativo. La Sociedad y su filial no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

### 13 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

#### 13.1 Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	1.923.485	56.834
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	(41)	(5.126)
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>1.923.444</b>	<b>51.708</b>
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.632.144	4.923.495
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>3.632.144</b>	<b>4.923.495</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>5.555.588</b>	<b>4.975.203</b>

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	-	11.832
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(12.166)	(22.799)
<b>Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>	<b>(12.166)</b>	<b>(10.967)</b>

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

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Ganancia antes de impuesto</b>	<b>21.729.842</b>	<b>19.958.812</b>
<b>Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 - 25,5% en 2017)</b>	<b>(5.867.057)</b>	<b>(5.089.497)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	57.979	101.519
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(263.644)	(22.525)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	15.901	(13.240)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	501.233	48.540
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>311.469</b>	<b>114.294</b>
<b>Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(5.555.588)</b>	<b>(4.975.203)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>25,57%</b>	<b>24,93%</b>

### 13.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 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	92.812	-	23.911.081	20.486.253
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	6.438	4.322	5.659	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	185.932	193.896	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	55.138	44.027	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.103	6.259	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.480.183	2.580.294	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	-	-	61.563	14.608
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	423.349	582.905	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	24.124	46.746	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	160.554	120.836	-	116
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>3.436.633</b>	<b>3.579.285</b>	<b>23.978.303</b>	<b>20.500.977</b>

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado en los años 2018 y 2017, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	<b>3.008.631</b>	<b>15.017.795</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	559.687	5.483.182
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	10.967	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>3.579.285</b>	<b>20.500.977</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(154.818)	3.477.326
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	12.166	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>3.436.633</b>	<b>23.978.303</b>

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

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

#### 14 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	18.010.993	-	18.023.989	-
<b>Totales</b>	<b>18.010.993</b>	<b>-</b>	<b>18.023.989</b>	<b>-</b>

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2018						
						Corriente			No Corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>18.010.993</b>	<b>-</b>	<b>18.010.993</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2017						
						Corriente			No Corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,26%	Al vencimiento	7.001.813	-	7.001.813	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,25%	Al vencimiento	11.022.176	-	11.022.176	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>18.023.989</b>	<b>-</b>	<b>18.023.989</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 15 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle 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	9.078.036	14.757.737
Otras cuentas por pagar	1.012.789	3.119
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>10.090.825</b>	<b>14.760.856</b>

El detalle 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\$
Proveedores por compra de energía y peajes	987.100	4.420.983
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	512.547	579.745
Cuentas por pagar bienes y servicios	7.578.389	9.757.009
Cuentas por pagar instituciones fiscales	53.748	-
Otras cuentas por pagar	959.041	3.119
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>10.090.825</b>	<b>14.760.856</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales 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	3.639.307	4.293.354	1.145.375	9.078.036	1.637.309	12.961.821	158.607	14.757.737
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>3.639.307</b>	<b>4.293.354</b>	<b>1.145.375</b>	<b>9.078.036</b>	<b>1.637.309</b>	<b>12.961.821</b>	<b>158.607</b>	<b>14.757.737</b>

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	1.028.368	11,3%
Siemens S.A.	94.995.000-K	953.972	10,5%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	578.610	6,4%
Prodiel Agencia de Chile	59.185.550-7	566.655	6,2%
Weg Chile S.A.	99.528.050-7	425.458	4,7%
GE Grid GMBH	Proveedor Extranjero	376.287	4,1%
Empresa Eléctrica Capullo S.A.	96.637.520-5	321.686	3,5%
Scotiabank Azul Factoring Ltda. (**)	76.870.660-3	264.429	2,9%
Grid Solutions SpA	Proveedor Extranjero	235.474	2,6%
EBCO LINEA SPA	76.273.545-8	222.210	2,4%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	198.747	2,2%
Del Río y Compañía Ltda.	79.953.050-3	160.251	1,8%
AIT S.A.	Proveedor Extranjero	134.885	1,5%
Provisión Energía y Peajes (*)		987.100	10,9%
Otros Proveedores		2.623.904	28,9%
<b>Totales</b>		<b>9.078.036</b>	<b>100%</b>

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2017	
		M\$	%
Consorcio Isotron-Sacyr S.A.	76.547.842-1	3.088.717	20,9%
ABB S.A.	92.805.000-9	830.831	5,6%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	649.154	4,4%
Hernan Dingli Pole&Tower Co	Proveedor Extranjero	608.021	4,1%
Puente Alto Ing y Servicios S.A.	77.266.680-2	593.529	4,0%
Alumini Ingeniería Ltda.	76.281.400-5	463.715	3,1%
Juzgado de Letras de Castro	60.312.015-9	310.582	2,1%
JSHP Transformer	Proveedor Extranjero	186.018	1,3%
HMV Chile	59.172.470-3	165.496	1,1%
Provisión Energía y Peajes (*)		3.757.271	25,5%
Otros Proveedores		4.104.403	27,8%
<b>Totales</b>		<b>14.757.737</b>	<b>100%</b>

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

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

## 16 Instrumentos Financieros

### 16.1 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	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	8.500.591	-	8.500.591
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.163.585	-	1.163.585
Efectivo y equivalentes al efectivo	68.850	279.512	348.362
<b>Totales</b>	<b>9.733.026</b>	<b>279.512</b>	<b>10.012.538</b>

Activos financieros al 31/12/2017	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	6.804.182	-	6.804.182
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.158.263	-	1.158.263
Efectivo y equivalentes al efectivo	73.042	291.095	364.137
<b>Totales</b>	<b>8.035.487</b>	<b>291.095</b>	<b>8.326.582</b>

#### b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	18.010.993	-	18.010.993
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.090.825	-	10.090.825
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	78.650.145	-	78.650.145
<b>Totales</b>	<b>106.751.963</b>	<b>-</b>	<b>106.751.963</b>

Pasivos financieros al 31/12/2017	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	18.023.989	-	18.023.989
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14.760.856	-	14.760.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	42.756.613	-	42.756.613
<b>Totales</b>	<b>75.541.458</b>	<b>-</b>	<b>75.541.458</b>

## 16.2 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.

<b>Activos Financieros al 31/12/2018</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Efectivo en caja	387	387
Saldo en Bancos	68.463	68.463
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7.970.191	7.970.191

<b>Pasivos Financieros - al 31/12/2018</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Deuda Bancaria	18.010.993	18.010.993
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.090.825	10.090.825

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

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

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.
- b) El Valor Justo de la Deuda Bancaria se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

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

**17 Provisiones**

**17.1 Provisiones corrientes**

**17.1.1 Otras Provisiones corrientes**

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

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	869.834	96.860
<b>Totales</b>	<b>869.834</b>	<b>96.860</b>

(\*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>96.860</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	770.126
Incremento en provisiones existentes	2.848
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>772.974</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>869.834</b>

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>88.022</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Incremento en provisiones existentes	8.838
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>8.838</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>96.860</b>

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

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	204.213	163.062
Provisión por beneficios anuales	813.535	714.754
<b>Totales</b>	<b>1.017.748</b>	<b>877.816</b>

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>163.062</b>	<b>714.754</b>	<b>877.816</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	209.659	830.059	1.039.718
Provisión utilizada	(168.508)	(731.278)	(899.786)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>41.151</b>	<b>98.781</b>	<b>139.932</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>204.213</b>	<b>813.535</b>	<b>1.017.748</b>

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>127.114</b>	<b>568.548</b>	<b>695.662</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	76.122	588.446	664.568
Provisión utilizada	(40.174)	(442.240)	(482.414)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>35.948</b>	<b>146.206</b>	<b>182.154</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>163.062</b>	<b>714.754</b>	<b>877.816</b>

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

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	1.048.076	886.194
<b>Totales</b>	<b>1.048.076</b>	<b>886.194</b>

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>886.194</b>
Costo por intereses	44.528
Costo del servicio del año	114.246
Pagos en el año	(41.953)
Variación actuarial por experiencia	45.061
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>1.048.076</b>
Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>714.256</b>
Costo por intereses	25.280
Costo del servicio del año	88.558
Pagos en el año	(23.662)
Variación actuarial por cambio tasa	(28.912)
Variación actuarial por experiencia	110.674
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>886.194</b>

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

<b>Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Costo por intereses	44.528	25.280
Costo del servicio del año	114.246	88.558
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>158.774</b>	<b>113.838</b>
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	45.061	81.762
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>203.835</b>	<b>195.600</b>

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2018.

Tasa de descuento (nominal)	5,16%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RVM 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

<b>Sensibilización de la tasa de descuento</b>	<b>Disminución de 1% de 1% M\$</b>	<b>Incremento de 1% de 1% M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	123.321	(103.349)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

<b>Sensibilización esperada de incremento salarial</b>	<b>Disminución de 1% de 1% M\$</b>	<b>Incremento de 1% de 1% M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(104.184)	123.011

### 17.3 Juicios y multas

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

#### 17.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y de su filial son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto M\$
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzenmayer con STS) (*).	Causa archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Pto. Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*).	Casación	932.230
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Canío Esteban con STS) (*).	Pendiente en primera instancia	45.313
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C- 5369-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Agrícola Copihue con STS) (*).	Casación	1.325.968
STS	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Guirlache con STS)	Pendiente en primera instancia	716.410
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Velásquez con STS)	Pendiente primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Bórquez con Alliende y STS)	Pendiente primera instancia	278.467
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	O- 53-2018	Laboral. Subcontratación. Fuentes y otro con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	9.319
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M- 59-2018	Laboral. Subcontratación. Mella con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	2.257
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M-62-2018	Laboral. Subcontratación. Orellana con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	15.919
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M-79-2018	Laboral. Subcontratación. Campos con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	6.582

(\*) En monto se informa la diferencia solicitada entre el demandante y la tasación realizada por Hombres Buenos.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad y su filial han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad y su filial cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

#### 17.3.2 Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
<b>Multas cursadas en 2018 y pendientes de resolución</b>					
STS	Res. Ex.23.642 de fecha 03.05.2018	SEC	Falla línea de Sub Transmisión	Reclamo ilegalidad	24.177
STS	Res. Ex.24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 KV Angol -Los Sauces	Pendiente Reposición	29.012
STS	Res. Ex.23.777 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla línea Pid Pid-Ancud	Pendiente Reposición	435.177
STS	Res. Ex.23.782 de fecha 14.05.2018	SEC	Falta coordinación S/E	Reclamo ilegalidad (recien ingresado ICA)	120.883
STS	Res. Ex.23.776 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla mantenimiento línea Barro Blanco- Pichil	Pendiente Reposición	72.530
<b>Multas pendientes de resolución de años anteriores</b>					
STS	Res. Ex.031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.177
STS	Res. Ex.13.740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento	Pendiente Recurso de Reposición	48.353
STS	Res. Ex.21.226 de fecha 16.11.2017	SEC	Enex, falta señalética	Pendiente Reclamo ilegalidad	48.353
STC	Res. Ex.8.035/17/66 de fecha 04.12.2017	DIR. TRABAJO	Fiscalización Alumini, incumplimiento horas extras	Terminada Pendiente de pago (10 UTM)	484

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

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

## 18 Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	357.423	265.815	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	8.815.086	9.185.864
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	107.261	103.679
<b>Totales</b>	<b>728.201</b>	<b>636.593</b>	<b>8.922.347</b>	<b>9.289.543</b>

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Clientes	Proyectos (*)	Corriente		No corriente		Fecha Liquidación
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
		M\$	M\$	M\$	M\$	
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	2.068.413	2.160.343	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.880.335	1.963.906	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	23.102	23.102	1.087.941	1.135.920	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	667.546	695.083	01/12/2043
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	502.783	525.130	01/08/2042
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	433.593	449.965	01/06/2045
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	Casualidad-Licán	14.852	14.852	425.437	440.288	01/11/2046
Hidroensur, Hidronalcas y Hidropalmar	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	17.398	17.398	394.880	412.277	01/08/2042
Hidroensur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	Otros proyectos	48.796	48.796	1.354.159	1.402.953	
<b>Totales</b>		<b>370.778</b>	<b>370.778</b>	<b>8.815.086</b>	<b>9.185.864</b>	

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

## 19 Patrimonio

### 19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

#### 19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el capital social de STS asciende a M\$32.135.483 y está representado por 41.505 acciones serie A y 280.178.683.838 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas.

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

#### 19.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,053054825 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$14.864.833. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018. Correspondiente al 100% de la utilidad a repartir del ejercicio 2017.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se aprobó el pago de un dividendo final de \$ 0,039219998 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, lo que significó un pago total de M\$10.988.609 correspondiente al 100% de la utilidad a repartir del ejercicio 2016. Adicionalmente, se aprobó el pago de un dividendo de \$0,010023268 por acción, con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores y significó un pago de M\$2.808.307. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2017, por un monto total de M\$13.796.916.

#### 19.1.3 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 enero a diciembre de 2018 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2018 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(1.205.663)	1.684.580	-	-	478.917
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511	-	(511)	-	-
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(175.612)	-	-	(32.925)	(208.537)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
<b>Totales</b>	<b>(1.079.891)</b>	<b>1.684.580</b>	<b>(511)</b>	<b>(32.925)</b>	<b>571.253</b>

Al 31 de diciembre de 2017

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2017 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(75.773)	(1.129.890)	-	-	(1.205.663)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	(17.251)	-	17.762	-	511
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(116.481)	-	-	(59.131)	(175.612)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
<b>Totales</b>	<b>91.368</b>	<b>(1.129.890)</b>	<b>17.762</b>	<b>(59.131)</b>	<b>(1.079.891)</b>

#### 19.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	378.832	(1.059.636)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	99.970	(145.955)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	115	(72)
<b>Totales</b>	<b>478.917</b>	<b>(1.205.663)</b>

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de filial o negocios conjuntos que tienen moneda funcional dólar.

#### 19.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada	Revaluación Activo Fijo	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	<b>88.099.725</b>	<b>13.107.569</b>	<b>101.207.294</b>
Realización revaluación	(238.259)	238.259	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	16.853.363	-	16.853.363
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.405.383)	-	(10.405.383)
Provisión dividendo mínimo del año	(5.056.009)	-	(5.056.009)
<b>Saldo final al 31/12/2018</b>	<b>89.253.437</b>	<b>13.345.828</b>	<b>102.599.265</b>

La utilidad distributable del año 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$16.853.363.

	Utilidad líquida distributable acumulada	Revaluación Activo Fijo	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	<b>87.945.468</b>	<b>13.356.776</b>	<b>101.302.244</b>
Realización revaluación	249.207	(249.207)	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	14.864.833	-	14.864.833
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.500.333)	-	(10.500.333)
Provisión dividendo mínimo del año	(4.459.450)	-	(4.459.450)
<b>Saldo final al 31/12/2017</b>	<b>88.099.725</b>	<b>13.107.569</b>	<b>101.207.294</b>

La utilidad distributable 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 M\$14.864.833.

#### 19.2 Gestión de capital

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

### 19.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre 2018 la Sociedad y su filial no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

### 19.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras Patrimonio		Participaciones no controladoras Ganancia (Pérdida)	
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A	49,90000	49,90000	23.836.920	22.265.658	(1.360.941)	238.027	11.894.623	11.110.565	(679.109)	118.776
<b>Totales</b>								<b>11.894.623</b>	<b>11.110.565</b>	<b>(679.109)</b>	<b>118.776</b>

## 20 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	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Transmisión</b>	<b>34.593.235</b>	<b>29.146.721</b>
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>34.593.235</b>	<b>29.146.721</b>

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	880.276	987.178
Venta de materiales y equipos	79.033	40.782
Arrendamientos	182.134	180.205
Intereses créditos y préstamos	7.112	5.327
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	36.470	23.988
Otros Ingresos	245.144	345.484
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>1.430.169</b>	<b>1.582.964</b>

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:

<b>Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Transmisión	34.593.235	29.146.721
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>34.593.235</b>	<b>29.146.721</b>
<b>Total ingresos por actividades ordinarias</b>	<b>34.593.235</b>	<b>29.146.721</b>
<b>Otros ingresos, por naturaleza</b>		
	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	79.033	40.782
Arrendamientos	182.134	180.205
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	36.470	23.988
Otros Ingresos	245.144	345.484
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>542.781</b>	<b>590.459</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	880.276	987.178
Intereses créditos y préstamos	7.112	5.327
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>887.388</b>	<b>992.505</b>
<b>Total otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>1.430.169</b>	<b>1.582.964</b>

## 21 Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

<b>Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Compras de energía y peajes	262.869	265.404
Combustibles para generación y materiales	79.033	39.904
<b>Totales</b>	<b>341.902</b>	<b>305.308</b>

## 22 Gastos por Beneficios a los Empleados

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

<b>Gastos por Beneficios a los Empleados</b>	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Sueldos y salarios	4.002.122	2.983.212
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	325.625	232.413
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	211.113	121.468
Activación costo de personal	(1.805.258)	(1.119.173)
<b>Totales</b>	<b>2.733.602</b>	<b>2.217.920</b>

### 23 Gasto por Depreciación, 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 y Amortización	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Depreciaciones	4.752.504	4.284.811
Amortizaciones de Intangibles	5.782	6.484
<b>Totales</b>	<b>4.758.286</b>	<b>4.291.295</b>

### 24 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	2.590.456	1.372.065
Mantención medidores, ciclo comercial	-	14
Operación vehículos, viajes y viáticos	183.036	171.571
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	69.017	2.316
Provisiones y castigos	(18.696)	110.230
Gastos de administración	1.738.309	1.840.999
Egresos por construcción de obras a terceros	145.832	246.089
Otros gastos por naturaleza	283.500	376.718
<b>Totales</b>	<b>4.991.454</b>	<b>4.120.002</b>

### 25 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos 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	14.797	108.350
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>14.797</b>	<b>108.350</b>
Gastos por préstamos bancarios	(533.306)	(157.711)
Otros gastos financieros	(2.385.641)	(1.599.057)
Activación gastos financieros	1.885.843	1.266.337
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(1.033.104)</b>	<b>(490.431)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>148.794</b>	<b>73.015</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>(657.202)</b>	<b>316.738</b>
Positivas	46.819	316.840
Negativas	(704.021)	(102)
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(1.526.715)</b>	<b>7.672</b>

## 26 Información por segmentos

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información financiera por segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

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

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

La Administración de la Sociedad analiza el negocio desde una perspectiva de un conjunto de activos de transmisión que permiten prestar servicios de transmisión a sus clientes. Por lo que la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en términos agregados.

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocios.

## 27 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.361	300
STS	Asesorías medioambientales	Costo	4.708	1.560
STS	Gestión de residuos	Costo	9.546	1.797
STS	Reforestaciones	Inversión	37.430	3.000
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	2.837	1.262
STS	Proyectos de inversión	Inversión	113.194	348.818
STC	Proyectos de inversión	Inversión	544.075	380.925
<b>Totales</b>			<b>715.151</b>	<b>737.662</b>

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

## 28 Garantías comprometidas con terceros

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

La garantía entregada al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía	Activos comprometidos					
		Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2019 M\$
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	411.304	-	411.304
<b>Totales</b>					<b>411.304</b>		<b>411.304</b>

## 29 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad y su filial han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$4.455.694 (M\$2.267.398 en 2017).

## 30 Información Financiera Resumida de la Filial que Compone la Sociedad

31/12/2018											
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.656.326	53.814.446	35.609.358	24.494	-	(1.360.941)	1.510.443

31/12/2017											
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.011.947	42.993.522	25.723.805	16.006	-	238.027	(1.690.836)

Al 31 de diciembre de 2018, el total de activos corrientes y no corrientes de la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) representan un 20,3% del total de activos corrientes y activos no corrientes de la Sociedad y su filial.

### 31 Sociedades Asociadas

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

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2018	Saldo al 01/01/2018 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 31/12/2018 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2018 M\$	Total 31/12/2018 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	1.758	(200)	243	(324)	1.477	-	1.477
Sociedad de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	1.703.752	88.191	10.776	245.990	2.048.709	-	2.048.709
<b>Totales</b>			<b>1.705.510</b>	<b>87.991</b>	<b>11.019</b>	<b>245.666</b>	<b>2.050.186</b>	<b>-</b>	<b>2.050.186</b>

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2017	Saldo al 01/01/2017 M\$	Aportes M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 31/12/2017 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2017 M\$	Total 31/12/2017 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	767	-	837	(238)	392	1.758	-	1.758
Sociedad de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	-	1.739.498	152.983	(42.808)	(145.921)	1.703.752	-	1.703.752
<b>Totales</b>			<b>767</b>	<b>1.739.498</b>	<b>153.820</b>	<b>(43.046)</b>	<b>(145.529)</b>	<b>1.705.510</b>	<b>-</b>	<b>1.705.510</b>

### 32 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

#### a) Préstamos

- Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
			Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2018 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2018 M\$	
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
			Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2017 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2017 M\$	
Chile	CLP	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>18.066.318</b>	<b>-</b>	<b>18.066.318</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

- Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	
								Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2018 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2018 M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>								<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	
								Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2017 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2017 M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,25%	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>								<b>18.066.318</b>	<b>-</b>	<b>18.066.318</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 33 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	2.192	1.230
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	24.282	557
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	23.154	22.975
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	Peso chileno	Dólar	10.078	55.906
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Dólar	Peso chileno	32.032	73.468
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Peso chileno	Dólar	271	-
Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	5.640.050	4.953.045
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>5.732.059</b>	<b>5.107.181</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>5.732.059</b>	<b>5.107.181</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	137.978	147.225
Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	6.438	4.322
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>144.416</b>	<b>151.547</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>5.876.475</b>	<b>5.258.728</b>
PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	156.857	570.050
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	67.210	87.397
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	U.F.	Peso chileno	-	241
Otras Provisiones a Corto Plazo	Peso chileno	Dólar	22.554	458
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	2.224	1.591
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	106.203	178.422
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>355.048</b>	<b>838.159</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>				
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	23.843	16.006
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>23.843</b>	<b>16.006</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>378.891</b>	<b>854.165</b>

### 34 Hechos Posteriores

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad efectuó una colocación en el mercado local de los Bonos Serie A, desmaterializados y al portador, emitidos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores de esa Comisión bajo el número 923 con fecha 7 de diciembre de 2018, por un monto total de 4.000.000 de Unidades de Fomento.

Los Bonos Serie A: (i) tienen vencimiento el día 15 de octubre de 2048; (ii) devengarán sobre el capital insoluto, expresado en Unidades de Fomento, una tasa de interés de 2,68% anual, a partir del día 7 de diciembre de 2018; y (iii) podrán ser rescatados anticipadamente por la Sociedad a partir del 15 de octubre de 2020.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán aproximadamente en un 16% a pagar la totalidad de la deuda de corto plazo de la Sociedad con entidades bancarias locales, aproximadamente en 44% a pagar la totalidad de la deuda de la Sociedad con empresas relacionadas, principalmente con las sociedades Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y, aproximadamente, en el 40% restante, al financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de la Sociedad, principalmente los proyectos de transmisión zonal cuya ejecución le fuera encomendada por Decreto Exento N° 418 de 4 de agosto de 2018 del Ministerio de Energía, que Fija Listado de Instalaciones de Transmisión Zonal de Ejecución Obligatoria, necesarias para el Abastecimiento de la Demanda.

Con fecha 24 de enero de 2019, la sociedad Eléctrica Puntilla S.A. comunicó a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 9° y en el inciso segundo del artículo 10° de la Ley N° 18.045, y el numeral 2.2 de la Sección II de la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actualmente Comisión para el Mercado Financiero), que su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA le informó de la nueva fecha de puesta en marcha del proyecto hidroeléctrico Central Ñuble de Pasada (el "Proyecto"), para el segundo semestre del año 2022.

Dado que la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., tiene un contrato vigente con Hidroeléctrica Ñuble SpA asociado al proyecto hidroeléctrico Central Ñuble de Pasada mencionado anteriormente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación.

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