

**Memoria  
Anual  
Integrada  
2022**



### **Acerca de esta Memoria**

En conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, presentamos a los accionistas la Memoria Anual de CGE Transmisión correspondiente al período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2022.

Esta Memoria se realizó siguiendo voluntariamente los lineamientos de la Norma de Carácter General N°461 de la Comisión para el Mercado Financiero.

### **Comisión para el Mercado Financiero**

La Comisión del Mercado Financiero (CMF) es un servicio público descentralizado, de carácter técnico, dotado de personalidad jurídica y patrimonio propio, que se relaciona con el Presidente de la República a través del Ministerio de Hacienda. En esta Memoria aludimos a la Comisión para el Mercado Financiero (en adelante "CMF").

En la presente Memoria Anual se indicará indistintamente CGE Transmisión, CGET o la Compañía, la Empresa, la Sociedad.

---

### **Estados Financieros Completos**

Los Estados Financieros Consolidados se encuentran disponibles en la página de la CMF y se puede acceder a ellos a través del siguiente link:

Además, se encuentran disponibles en el sitio web de la Compañía, en el siguiente link:

CMF 

CGE 



**Memoria  
Anual  
Integrada  
2022**



# Contenido

---

CGE Transmisión  
en una mirada

**7**

Métricas

**113**

Propiedad y control

**15**

Tabla SASB

**119**

Entorno, Gestión de  
riesgos y estrategia

**39**

Índice NCG N°461

**126**

Gestión 2022

**65**

Declaración de  
responsabilidad

**133**

Otra información  
corporativa

**91**

Informes Financieros

**135**





# CGE Transmisión en una mirada

Perfil de la Compañía **8**

Principales cifras **10**

Misión y visión **12**

Información histórica **13**

# Perfil de la compañía

## Antecedentes de la Sociedad

### Razón social

CGE Transmisión S.A.

### Nombre de fantasía

CGE Transmisión

### Domicilio legal

Santiago

### Dirección

Av. Presidente Riesco N°5561  
Piso 17, Las Condes, Santiago

### Rol Único Tributario

77.465.741-K

### Tipo de Sociedad

Sociedad anónima abierta

### Código postal

7561127

### Casilla

102-D

### Teléfono

(56-2) 2680 7100

### Fax

(56-2) 2680 7100

### Sitio web

[www.cgetransmision.cl](http://www.cgetransmision.cl)

### Audidores externos

KPMG Auditores Consultores Ltda.

### Relación con inversionistas

Jorge Checura Ibaceta  
Subgerente de Operaciones Financieras  
Correo: [inversionistas@grupocge.cl](mailto:inversionistas@grupocge.cl)

### Inscripción en el Registro de Valores

N° 1.204 de fecha 18 de agosto de 2022.  
CGE Transmisión está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y regulada por la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores.

## Documentos constitutivos

CGE Transmisión S.A., se constituyó en la ciudad de Santiago, con fecha 28 de septiembre de 2021, según consta en la escritura pública otorgada en la notaría de esa ciudad de don Iván Torrealba Acevedo. Un extracto de esta escritura de constitución fue debidamente inscrito a fojas 76407 N°35315 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces y Comercio de Santiago correspondiente a 2021 y publicado en el Diario Oficial N° 43.067 del 1 de octubre de 2021..

## Objeto social

La Sociedad tiene por objeto efectuar toda clase de inversiones, dentro y fuera del país, en bienes corporales o incorporeales, muebles e inmuebles, valores mobiliarios, títulos y acciones de sociedades anónimas y en derechos de sociedades de cualquier clase y en especial:

- a) Realizar inversiones, directa o indirectamente a través de filiales y coligadas, en la explotación, desarrollo, generación, producción, acumulación, operación, comercialización, transmisión, transporte y transformación de energía eléctrica en cualquiera de sus formas y en el suministro de servicios necesarios para dicho objeto.
- b) Explotar y administrar sus inversiones, directa o indirectamente a través de filiales y o coligadas, en la explotación, desarrollo, generación, producción, acumulación, operación, comercialización, transmisión, transporte, transformación y venta de energía eléctrica y en el suministro de servicios necesarios para dicho objeto.
- c) Invertir en toda clase de instrumentos financieros, títulos de crédito, bonos, efectos de comercio y valores mobiliarios negociables y aportes a sociedades.
- d) Asimismo, la sociedad tendrá por objeto (i) La transmisión de energía eléctrica mediante sistemas de transmisión, sea por cuenta propia o de terceros; (ii) la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad en el Sistema eléctrico Nacional o en cualquier otro sistema eléctrico; (iii) la administración u operación de instalaciones eléctrica de transmisión, tanto propias como de terceros;
- e) Prestar a sus empresas filiales y o coligadas y o a terceros, directa o indirectamente a través de filiales y o coligadas, servicios y asesorías gerenciales, financieras y comerciales, de planificación, de desarrollo y de regulación, técnicas, legales, de auditoría, contabilidad, de ingeniería, diseño y construcción de obras eléctricas y civiles y, en general, servicios y asesorías que sean necesarios para su mejor cometido.
- f) Invertir, sea directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, en la adquisición, explotación, construcción, fabricación, reparación, instalación, arrendamiento, administración, comercialización y enajenación de toda clase de bienes muebles e inmuebles relacionados con el objeto social.
- g) En general, la ejecución de todo tipo de actos y la celebración de todo tipo de contratos y convenciones que se relacionen directa o indirectamente con el objeto social, los que podrá desarrollar directamente o por medio de otras sociedades.

### Duración de la Compañía

Indefinida.

# Principales cifras

Estado de Resultados	2022	2021 <sup>(3)</sup>	% Variación 2022/2021
<b>Cifras en MM\$</b>			
Ingresos <sup>(1)</sup>	197.207	36.445	-
Resultado de Explotación <sup>(2)</sup>	103.452	20.444	-
EBITDA	130.008	26.744	-
Ganancia neta de la controladora	41.507	11.342	-
<b>Cifras como % de los Ingresos <sup>(1)</sup></b>			
Ganancia Bruta	52,5%	56,1%	-6,5%
Margen EBITDA	65,9%	73,4%	-10,2%
Ganancia Neta de la controladora	21,0%	31,1%	-32,4%
<i>(1) Incluye otros ingresos por función.</i>			
<i>(2) Resultado de Explotación = Ebitda menos depreciación y amortización.</i>			
<i>(3) Al cierre de diciembre 2021 la compañía cuenta con 3 meses de operación.</i>			

Balance	2022	2021	% Variación 2022/2021
<b>Cifras en MM\$</b>			
Total Activos	1.241.748	1.173.096	5,9%
Total Pasivos	884.876	845.154	4,7%
Total Patrimonio	356.872	327.942	8,8%
Total deuda financiera neta	672.535	722.687	-6,9%
Rentabilidad Patrimonio <sup>(1)</sup>	11,65	3,46	-
Deuda financiera neta/Patrimonio	1,88	2,20	-14,5%
Precio cierre de la acción al 31.12.2022/31.12.2021	18,00	-	-
<i>(1) Ganancia o pérdida atribuible a los propietarios de la controladora / patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</i>			

Chile	2022	2021	% variación 2022 - 2021
Líneas de transmisión en 220, 154, 110, 66 y 33 Kv	3.662	3.639	0,66%
Capacidad de transformación AT/AT (MVA)	4.369	4.341	0,65%
Capacidad de transformación AT/MT (MVA)	5.742	5.705	0,65%



---

**130.008**

EBITDA (en MM\$)  
**2022**

**26.744**

EBITDA (en MM\$)  
**2021**



---

**3.662**

Líneas de transmisión (Km<sup>2</sup>)  
**2022**

**3.639**

Líneas de transmisión (Km<sup>2</sup>)  
**2021**

**0,66%**

% Variación  
**2022/2021**



---

**4.369**

Capacidad de transformación  
AT/AT (MVA)  
**2022**

**4.341**

Capacidad de transformación  
AT/AT (MVA)  
**2021**

**0,65%**

% Variación  
**2022/2021**

# Misión y visión

CÓDIGO CMF: 2.1



## Misión<sup>(1)</sup>

Asegurar soluciones a los clientes y proveer suministro de energía eléctrica de calidad. Asimismo, la Compañía busca generar identificación local a través del conocimiento e integración con todos los actores en las zonas del país donde CGE Transmisión está presente.



## Visión

CGE Transmisión es parte de un grupo de empresas que tiene como objetivo satisfacer la demanda de energía, de productos y de servicios asociados al mercado eléctrico, con el fin de contribuir a mejorar la calidad de vida de las personas y la competitividad de las empresas.

*(1) La Compañía no tiene declarado públicamente su propósito y sus valores se encuentran en los documentos internos.*

# Información histórica

CÓDIGO CMF: 2.2



- El 24 de septiembre se efectúa la Junta Extraordinaria en que los accionistas de la Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) aprobaron la división de los negocios de distribución y transmisión eléctrica, lo que consideró la creación de una nueva sociedad que concentrara los activos y operaciones del negocio de transporte de electricidad.

La separación de giro tiene su origen en la dictación de la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, la que incorporó un nuevo artículo 8 ter a la Ley General de Servicios Eléctricos, el que establece que las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán constituirse como sociedades anónimas, las cuales tendrán giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

A la nueva sociedad, denominada CGE Transmisión S.A., se le asignaron todos los activos relacionados al transporte de energía que hasta ese momento estaban en CGE, esto es, líneas de transmisión, subestaciones, instalaciones y equipos, entre otros.

Adicionalmente, CGE Transmisión quedó con la participación accionaria que previamente tenía Compañía General de Electricidad S.A. en las sociedades CGE Comercializadora SpA y Transformadores TUSAN S.A.



- Durante el año 2022, CGE Transmisión se ha enfocado en el cumplimiento y la ejecución de los diversos compromisos y obligaciones contraídos a propósito de su constitución.

## Adquisiciones y/o ventas de activos, fusiones y/o divisiones (últimos cinco años)

Dado que la Compañía se constituyó en 2021, no han existido adquisiciones y/o ventas de activo, fusiones y/o divisiones en los últimos cinco años.

## Cambios de razón social (últimos cinco años)

CGE Transmisión no ha modificado su razón social desde su constitución en 2021.

## Cambios de control (últimos cinco años)

El control de CGE Transmisión permanece igual desde su constitución en 2021.





# Propiedad y Control

Situación de control **16**

Gobierno Corporativo **19**

# Situación de Control

CÓDIGO CMF: 2.3.1; 2.3.3; 2.3.4 C; 2.3.4 I.



## Situación de Control

El capital de la Compañía al 31 de diciembre de 2022 se divide en 2.019.896.893 acciones de una sola serie y sin valor nominal, suscritas y pagadas, correspondientes a un voto por acción, repartidas entre 4.264 accionistas, incluidos aquellos que figuran en la lista de depositantes de acciones registrados a nombre de las empresas de depósito y/o custodia de valores (Ley N°18.876).

## Cambios importantes en la propiedad o control

CÓDIGO CMF: 2.3.2

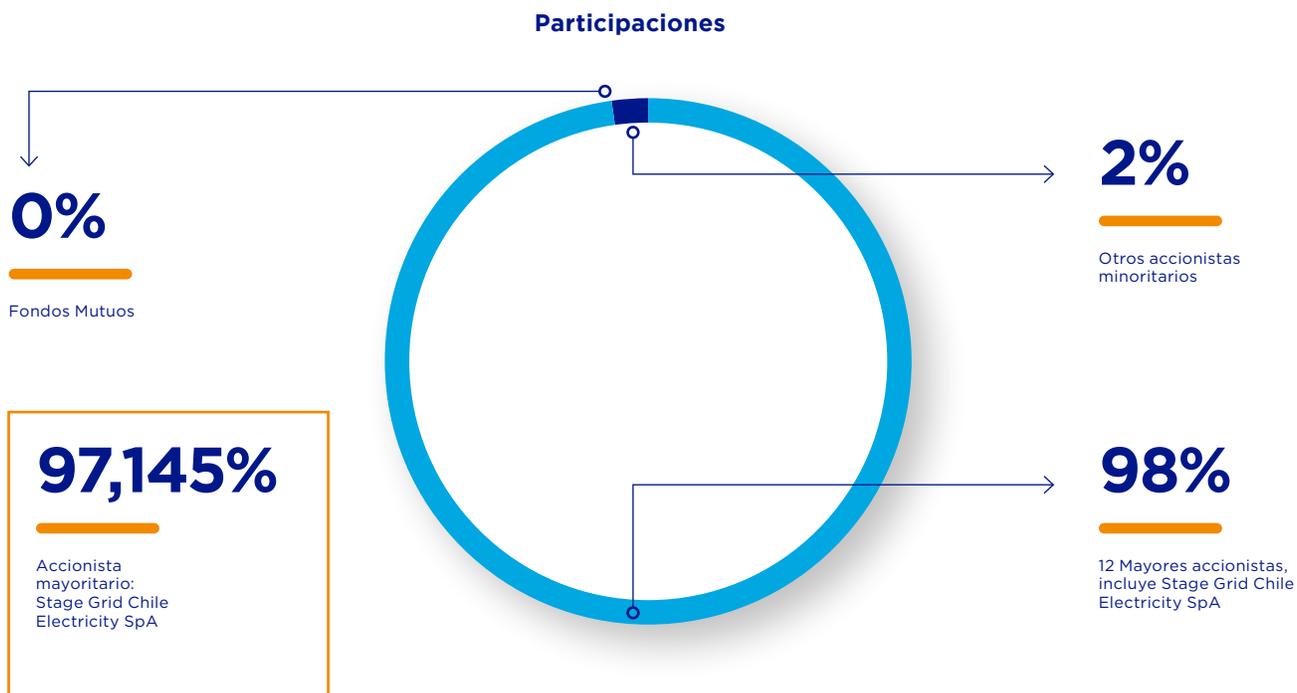
### Transacción de acciones

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°461, se informa que no se registraron transacciones durante el período 2021 y 2022 por parte de los directores, ni ejecutivos principales y al cierre del período 2022 ninguno de ellos registra propiedad ni directa e indirecta en la Compañía

## Identificación de socios o accionistas mayoritarios

CÓDIGO CMF: 2.3.3

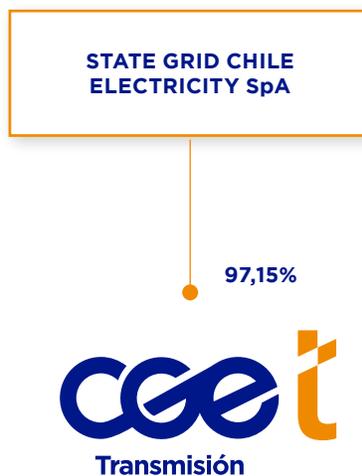
Al 31 de diciembre de 2022, el principal accionista de CGE Transmisión es State Grid Chile Electricity SpA (Rut: 77.332.779-3), con 1.962.230.546 acciones, lo que representa el 97,145% de la propiedad. El resto de los accionistas suman un total de 57.666.347 acciones, lo que representa el 2,855% de la propiedad de la Compañía.



## Accionistas que poseen el 10% o más del capital de CGE

En conformidad a los artículos 97 y siguientes de la Ley N°18.045, State Grid Chile Electricity SpA, RUT 77.332.779-3, controla directamente el 97,145%, de su propiedad accionaria, de acuerdo al siguiente desglose:

Accionista	Acciones	% Participación
State Grid Chile Electricity SpA	1.962.230.546	97,145%
Otros	57.666.347	2,855%
<b>Total</b>	<b>2.019.896.893</b>	<b>100,00%</b>



## Identificación del controlador

RUT	Accionista	Acciones	% Participación
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	1.962.230.546	97,145%
	Otros	57.666.347	2,855%
	<b>Total</b>	<b>2.019.896.893</b>	<b>100,00%</b>

# Gobierno Corporativo

CÓDIGO CMF: 3.1; 3.1.1; 3.1.1.I; 3.5



## Órganos de Gobierno

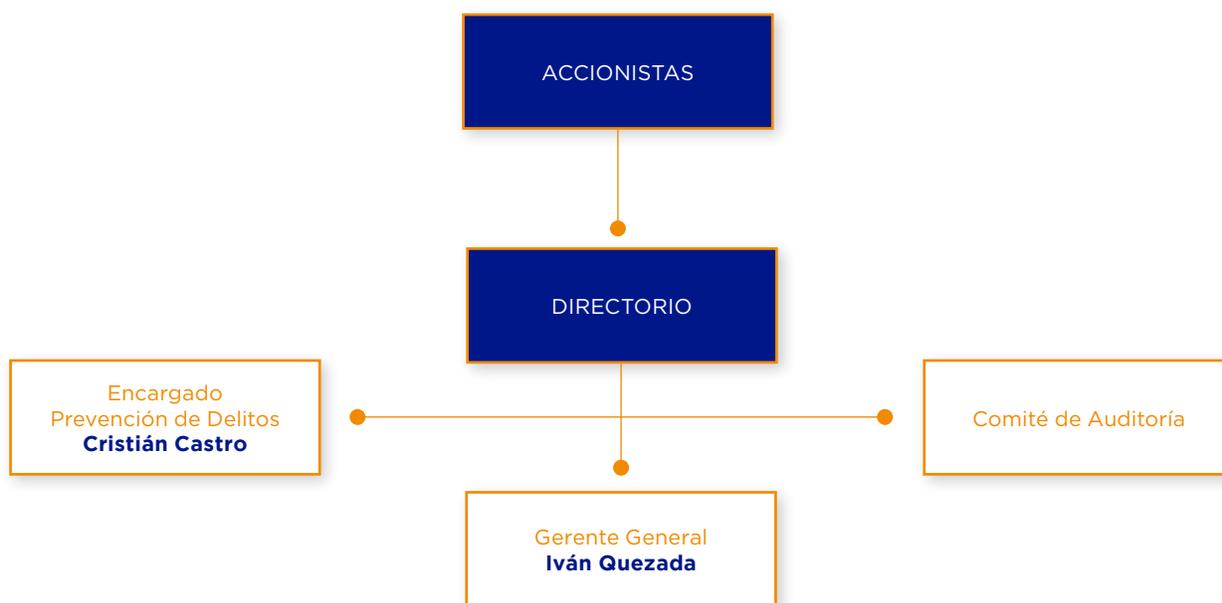
Según lo dispone la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, al Directorio le corresponde la administración de la Sociedad y su representación judicial y extrajudicial, teniendo todos los deberes y atribuciones a él conferidos por la referida ley. El Artículo Sexto de los Estatutos Sociales de la Compañía, señala que la Sociedad es administrada por un Directorio integrado por cinco miembros reelegibles, que podrán ser o no accionistas. El Directorio durará un período de tres años, al final del cual deberá renovarse totalmente. Si por cualquier causa, no se celebrare en la época establecida la Junta de Accionistas llamada a hacer la elección de los directores, se entenderán prorrogadas las funciones de éstos, hasta que se elijan los reemplazantes y el directorio estará obligado a convocar, dentro del plazo de treinta días, una junta para hacer el nombramiento. A continuación,

se detalla la Estructura de Gobernanza, la que se compone de los órganos de gobierno (Accionistas, Directorio, Comités, las unidades de Contraloría y Encargado de Prevención del Delito), además de las Políticas, Normas y Procedimientos). La Compañía al cierre del ejercicio 2022, no adopta si se adhiere a códigos de buen gobierno corporativo emanados de organismos públicos o privados nacionales o extranjeros. Si bien la Sociedad no evalúa el funcionamiento de su estructura de gobernanza, ella trabaja constantemente en el buen funcionamiento de su gobierno corporativo a través de diversas iniciativas y prácticas que permitan asegurar y mantener una gestión de gobernanza observante de los parámetros administrativos y legales establecidos para este tipo de entidades en Chile.

La Compañía no está obligada a constituir un Comité de Directores, por no cumplir los requisitos del art. 50 bis de la Ley 18.046 sobre sociedades anónimas.

CGE Transmisión busca y promueve, las mejores prácticas de gobernanza corporativas a través de las distintas políticas e iniciativas adoptadas y que se encuentran en vigencia, al cierre de la presente memoria anual 2022. La evaluación de las prácticas de gobierno corporativo se realiza de manera periódica a través de los diversos comités y órganos ya indicados, quienes examinan dichas prácticas y proponen mejoras de manera constante. La integración de la sostenibilidad es parte de la

estrategia y la Compañía incluye en su gestión, iniciativas que promueven las buenas prácticas en materias de innovación, medio ambiente y seguridad. Como empresa de servicio público, que suministra entrega energía eléctrica, se preocupa integrar espacios que respeten el medioambiente cuidando sus zonas de concesión, y ocupándose de generar una mejor la calidad de vida a las personas que habitan estas zonas<sup>1</sup>.



## Marco de gobernanza

CGE Transmisión cuenta con una Política de Responsabilidad Corporativa, cuyo objetivo principal es la de establecer los principios de actuación y compromisos con sus grupos de interés, en coherencia con la estrategia corporativa de la empresa, así como determinar las responsabilidades y los instrumentos específicos para asegurar su cumplimiento.

Esta política fue aprobada por el Directorio, quien además recibe, al menos anualmente, información sobre la implementación y el seguimiento general de dicha política. En concreto, dicha Comisión, tendrá al menos, atribuidas las siguientes funciones respecto de los grupos de interés:

- La supervisión de la estrategia de comunicación y relación con accionistas e inversores, incluyendo los pequeños y medianos accionistas.
- El seguimiento de la estrategia y prácticas de responsabilidad social corporativa y la evaluación del grado de cumplimiento.
- La supervisión y evaluación de los procesos de relación con los distintos grupos de interés.

(1) La Compañía no se adhiere a Pacto Global, ni a otra iniciativa internacional, no obstante, respeta y observa y promueve las mejores prácticas en relaciones laborales y respeto de los derechos de sus trabajadores y contratistas. Respecto al cambio climático, este se está comenzando a integrar en la gerencia de riesgo y será oportunamente divulgado una vez aprobado por los órganos de gobernanza respectivos.

## Adherencia a códigos nacionales o internacionales

CÓDIGO CMF: 3.5

Si bien CGE Transmisión no adhiere específicamente a códigos de tales características, sí mantiene una estricta observancia a las obligaciones y directrices establecidas en la normativa legal y reglamentaria nacional, tanto en lo relativo a gobierno corporativo como todo aquello relativo a la responsabilidad penal de personas jurídicas, lo cual define las normas de conducta de sus directores y ejecutivos principales, además de lo que periódicamente define y establece la Comisión para el Mercado Financiero en tales ámbitos.

## Juntas de accionistas

### Junta Ordinaria de Accionistas

En los Estatutos Sociales (Artículo Décimo Segundo) se establece que los accionistas se reunirán en juntas ordinarias o extraordinarias. Las primeras se celebrarán una vez al año en el primer cuatrimestre siguiente a la fecha del balance, para decidir respecto de las materias propias de su conocimiento, sin que sea necesario señalarlas en la respectiva citación. Las segundas, podrán celebrarse en cualquier tiempo, cuando así lo exijan las necesidades sociales, para decidir respecto de cualquier materia que la ley o los estatutos entreguen al conocimiento de las juntas de accionistas y siempre que tales materias se señalen en la citación correspondiente.

Cuando una junta extraordinaria deba pronunciarse sobre materias propias de una junta ordinaria, su funcionamiento y acuerdos se sujetarán, en lo pertinente, a los quórums aplicables a esta última clase de juntas. Las juntas además serán convocadas por el Directorio de la Sociedad cuando así lo soliciten accionistas que representen, a lo menos, el diez por ciento de las acciones emitidas con derecho a voto, expresando en la solicitud los asuntos a tratar y cuando así lo requiera la Comisión para el Mercado Financiero, sin perjuicio de su facultad para convocarlas directamente.

Cada vez que sea necesario precisar qué accionistas

tienen derecho a participar en las juntas de accionistas, se considerarán aquellos que se encuentren inscritos en el registro de accionistas de la Sociedad a la media noche del quinto día hábil anterior a aquel fijado para la celebración de la junta, circunstancia que deberá mencionarse en el aviso de citación.

La citación a la junta de accionistas se efectuará por medio de un aviso que se publicará, a lo menos, por tres veces, en días distintos, en el periódico del domicilio social que haya determinado la junta de accionistas o en el Diario Oficial.

### Junta Anual Ordinaria de Accionistas 2022

La última Junta Ordinaria de Accionistas se celebró con fecha 21 de abril de 2022, de manera física y por medios remotos, con un quorum de 97,15% (1.962.389.014) de las acciones emitidas con derecho a voto.

En la citada Junta se aprobó la Memoria Anual 2021, el Balance, los Estados Financieros y el Informe de los Auditores Externos. Además, se aprobó la distribución de Dividendos, el Directorio de la Compañía para los próximos tres años, la remuneración del Directorio, y se designaron los auditores externos para el ejercicio 2022.

### Juntas extraordinarias

CGE Transmisión no celebró Juntas Extraordinarias de Accionistas durante el año 2022.

## Directorio<sup>(1)</sup>

CÓDIGO CMF: 3.2; 3.2.1

En la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 21 de abril de 2022, se eligió a los señores Yan Dai, Xinglei Wang, Futao Huang, Chengzu Liu y Rodrigo Valdés Pulido como miembros del Directorio de la Compañía para los próximos tres años. Con fecha 26 de julio de 2022, el director Xingeli Wang formalizó su renuncia al Directorio. En sesión ordinaria de Directorio de julio de 2022, se dio cuenta de dicha renuncia, y se designó de forma provisoria a doña Bing Yu, quien ejercerá sus funciones hasta la próxima junta ordinaria de accionistas, instancia en la cual el directorio deberá renovarse completamente.

(1) En los Estatutos Sociales no se establecen Directores suplentes y ninguno se encuentra en situación de discapacidad, por otra parte al no existen mujeres no existe brecha salarial que informar.

**De esta forma, el Directorio quedó conformado por:**

Director	Cargo
Yan Dai	Presidente
Futao Huang	Director
Bing Yu	Directora
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

*CGE Transmisión no cuenta con directores suplentes, ya que no cumple con los requisitos del artículo 50bis de la Ley N°18.046 sobre sociedades anónimas.*

**Composición**

A continuación, se detalla la composición del Directorio para el período:



**Presidente**  
**Yan Dai**  
 RUT: 27.711.492-5  
 Profesión: Doctor en Ingeniería del Sistema Eléctrico y Automatización  
 Fecha nombramiento: 28 de abril de 2022  
 Fecha de ingreso al Directorio: 21 de abril de 2022



**Director**  
**Futao Huang**  
 PE2119103  
 Profesión: Ingeniero Eléctrico  
 Fecha nombramiento: 21 de abril de 2022  
 Fecha de ingreso al Directorio: 21 de abril de 2022



**Directora**  
**Bing Yu**  
 RUT: PE0937337  
 Profesión: Doctor en Economía  
 Fecha nombramiento: 28 de julio de 2022  
 Fecha de ingreso al Directorio: 28 de julio de 2022



**Director**  
**Chengzu Liu**  
 RUT: 27.721.165-3  
 Profesión: Magister en Letras Hispánicas  
 Fecha nombramiento: 21 de abril de 2022  
 Fecha de ingreso al Directorio: 21 de abril de 2022



**Director**  
**Rodrigo Valdés Pulido**  
 RUT: 8.267.804-2  
 Profesión: Ingeniero Comercial  
 Fecha nombramiento: 21 de abril de 2022  
 Fecha de ingreso al Directorio: 21 de abril de 2022

## Directores que ejercieron en el cargo durante los últimos dos años:

Período comprendido entre el 01/01/2021 y 31/12/2022

RUT/ Pasaporte	Nombre	Nacionalidad	Cargo	Fecha nombramiento	Fecha término
27.711.492-5	Yan Dai.	China	Presidente	28-04-2022	-
PE2119103	Futao Huang	China	Director	21-04-2022	-
PE0937337	Bing Yu	China	Director	28-07-2022	-
27.721.165-3	Chengzu Liu	China	Director	21-04-2022	-
8.267.804-2	Rodrigo Valdes Pulido	Chilena	Director	21-04-2022	-
PE1108858	Xinglei Wang	China	Director	21-04-2022	28-07-2022

## Ingresos de los miembros del Directorio

CÓDIGO CMF: 3.2 II

En Junta Ordinaria de Accionistas de CGE Transmisión realizada el 21 de abril de 2022, de conformidad con lo establecido en los Estatutos y en la Ley sobre Sociedades Anónimas, se estableció la remuneración del Directorio en los siguientes términos:

- Una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 75 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente un equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.
- Una remuneración ascendente a 37,5 Unidades de Fomento por cada sesión ordinaria de Directorio a la que deban asistir.
- Una remuneración ascendente a 75 Unidades de Fomento por cada sesión extraordinaria de Directorio a la que deban asistir.

Las remuneraciones percibidas por los directores de CGE Transmisión, RUT 77.465.741-K, en el ejercicio 2022 son las siguientes:

Nombre	Cargo	2022		2021	
		Dieta Asistencia Directorio	Participación Comité Utilidades de Directores	Dieta Asistencia Directorio	Participación Comité Utilidades de Directores
		M\$	M\$	M\$	M\$
Yan Dai <sup>1</sup>	Presidente	-	-	-	--
Rodrigo Valdés Pulido	Director	48.362	-	10.164	-
Futao Huang <sup>1</sup>	Director	-	-	-	-
Chengzu Liu <sup>1</sup>	Director	-	-	-	-
Chengzhong Liang <sup>1</sup>	Director	-	-	-	-
Xinglei Wang <sup>1</sup>	Director	-	-	-	-
Bing Yu <sup>1</sup>	Director	-	-	-	-
<b>Totales</b>		<b>48.362</b>	<b>-</b>	<b>10.164</b>	<b>-</b>

(1) Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 no se pagaron remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia a ella.

## Comités del Directorio

CÓDIGO CMF: 3.3; 3.3 I; 3.3 II; 3.3 III; 3.3 IV; 3.3 V; 3.3 VI; 3.3 VII

CGE Transmisión no cuenta con Comité de Directores de acuerdo a lo contemplado en el artículo 50 bis de la ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas. Al 31 de diciembre de 2022, tampoco cuenta con comités del Directorio.

## Matriz de conocimientos

CÓDIGO CMF: 3.2 IV

Los miembros del Directorio de CGE Transmisión S.A. cuentan con una combinación de experiencias, habilidades y conocimientos para llevar a cabo la correcta gobernanza de la Compañía. Entre todos, suman más de ochenta años de experiencia en diversas materias, todas las cuales permiten un óptimo desarrollo del objeto social de la Empresa, destacando sus gestiones en diversas compañías, lo que acarrea consigo la gestión y desarrollo en aspectos no sólo de energía, sino también regulación, ciberseguridad, auditoría, finanzas, gestión de riesgos y gobierno corporativo.

A continuación, se detalla la matriz de experiencia y conocimientos:

Director	Energía y Regulación	Ciberseguridad, Auditoría, finanzas y gestión de riesgo	Gobierno corporativo
Sr. Yan Dai	X		X
Sr. Futao Huang	X		
Sr. Bing Yu		X	
Sr. Chengzu Liu			X
Sr. Rodrigo Valdés Pulido		X	

## Sesiones del Directorio

CÓDIGO CMF: 3.2 X

### Número mínimo de sesiones ordinarias

El Directorio no contempla un número mínimo de reuniones ordinarias, ni el tiempo promedio mínimo de dedicación presencial y remota para las reuniones, sin embargo, el deber de cuidado y diligencia de los directores los obliga a participar activamente en el Directorio y los respectivos Comités, asistiendo a las sesiones, instando a que el Directorio se reúna cuando lo estime pertinente y exigiendo que se incluya en la orden del día aquellas materias que considere convenientes, de acuerdo con la ley y los estatutos sociales.

### Sistema de información remoto

CÓDIGO CMF: 3.2 XII; 3.2 XII. A; 3.2 XII. B; 3.2 XII. C; 3.2 XII. D

El Directorio cuenta con un sistema de información en operación, cuyo acceso se realiza a través de la plataforma Microsoft Teams, que le permite a cada director ingresar de manera segura, remota y permanente a los documentos preparados para cada sesión de directorio en un entorno de comprobada seguridad.

El sistema implementado permite acceder de manera segura y remota a la minuta o documento que sintetiza todas las materias que se tratarán en cada

sesión y los demás antecedentes que se presentarán en dicha sesión o adicionales necesarios para prepararse para la misma. Además, permite a cada director contar con un borrador del acta de la última sesión con a lo menos siete días de anticipación a la celebración de la siguiente reunión.

El sistema de información no permite el acceso al sistema de denuncias implementado por la Sociedad. No obstante, el Encargado de Prevención de Delitos, designado en conformidad a la Ley 20.393 sobre Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas informa al menos mensualmente al Directorio acerca de las denuncias recibidas y los procedimientos adoptados en conformidad al Modelo de Prevención de Delitos implementado por la Sociedad.

## Cambio en su forma de organización

CÓDIGO CMF: 3.1 XI

La Compañía no ha implementado un procedimiento que contempla expresamente el cambio, en el caso que fuera pertinente, de su forma de organización interna ni su funcionamiento ante situaciones de contingencia o crisis. Sin embargo, se cuenta con un procedimiento interno que establece el reemplazo de ejecutivos principales en casos de ausencia o imposibilidad de cumplir sus funciones.

## Diversidad del Directorio

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. E

De acuerdo con los Estatutos Sociales de la Compañía, el Directorio no contempla directores suplentes. Al cierre del ejercicio 2022, ninguno de los directores declara encontrarse en situación de discapacidad, conforme a la regulación chilena.

### Número total de directores

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. A

Número de directores	Hombre	Mujer	Total
Total	4	1	5

### Número de directores por nacionalidad

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. B

Nacionalidad	Hombre	Mujer	Total
 China	3	1	4
 Chile	1	-	1
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>5</b>

### Número de directores por rango de edad

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. C

Rango de edad	Hombre	Mujer	Total
 Menos de 30 años	-	-	-
Entre 30 y 40 años	1	-	1
Entre 41 y 50 años	1	1	2
Entre 51 y 60 años	2	-	2
Entre 61 y 70 años	-	-	-
Más de 70 años	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>5</b>

## Número de directores por antigüedad

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. D

	Rangos de antigüedad	Hombre	Mujer	Total
	Menos de 3 años	4	1	5
	Entre 3 y 6 años	-	-	0
	Más de 6 y menos de 9 años	-	-	0
	Entre 9 y 12 años	-	-	0
	Más de 12 años	-	-	0
	<b>Total</b>		<b>4</b>	<b>1</b>

## Brecha salarial por sexo

CÓDIGO CMF: 3.2 XIII. F

Los Estatutos Sociales de la Compañía no contemplan diferencias en las remuneraciones de los directores según su género. Al cierre del ejercicio 2022, se detalla la media y la mediana de la brecha salarial del Directorio:

Categoría	Media	Mediana
Directores	100%	100%

## Administración

### Organigrama

CÓDIGO CMF: 3.1 VII

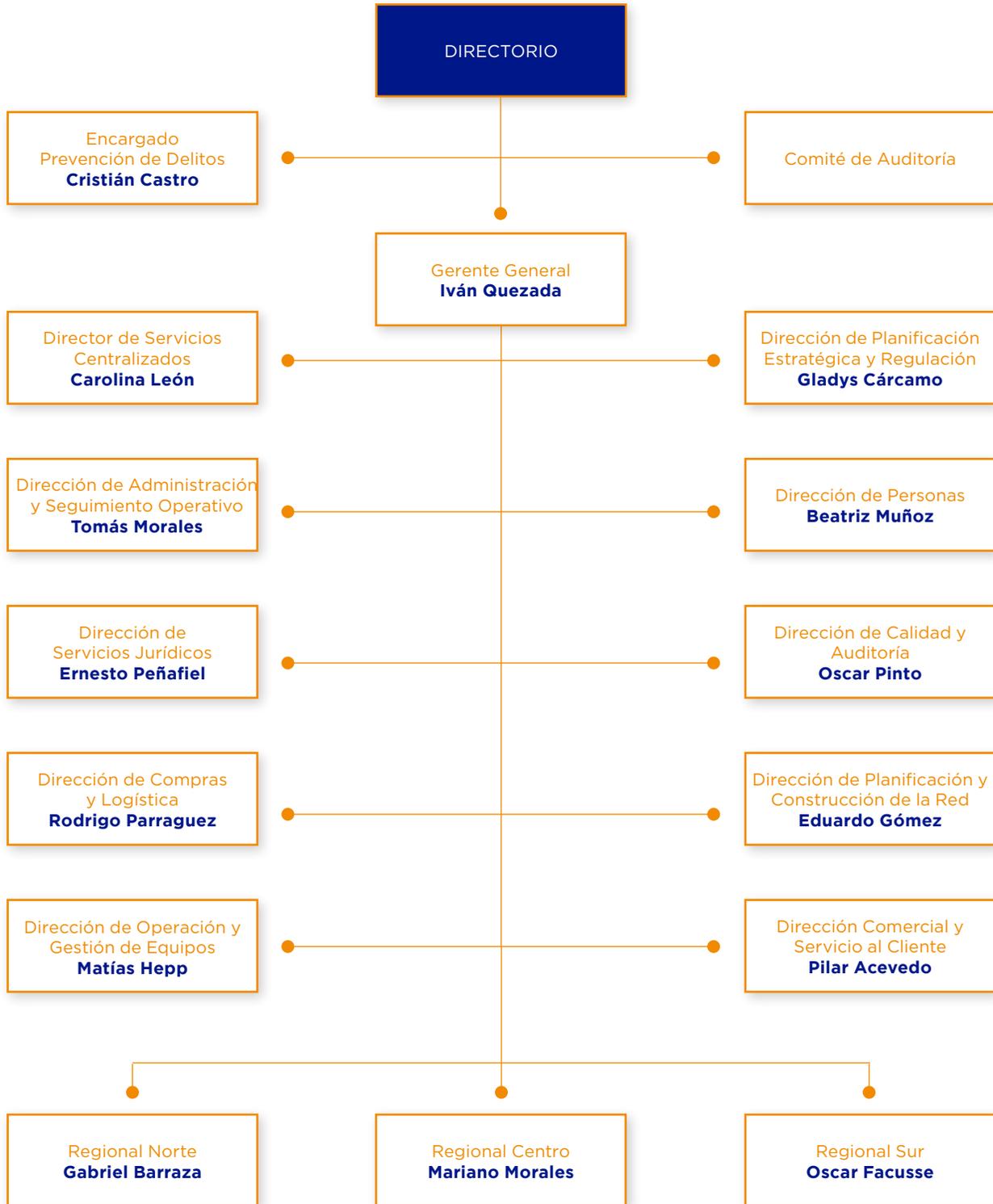
En 2022, la Compañía llevó a cabo un proceso de rediseño de la estructura para afrontar los nuevos desafíos planteados por el controlador.

Para el diseño de la nueva estructura se consideraron los siguientes principios:

- Contar con unidades con un foco claro y definido.
- Entregar mayor autonomía y responsabilidad a las regiones, a través de la descentralización de actividades.
- Ajustarse lo más posible a las estructuras organizacionales que SGID (State Grid International Development) tiene en las distintas provincias de China, ya que, por magnitud, nuestro negocio sería semejante a una de ellas.

La nueva estructura comenzó a regir a partir del 1 de septiembre de 2022.

El equipo ejecutivo se detalla en el siguiente organigrama:



## Ejecutivos principales<sup>(1)</sup>

CÓDIGO CMF: 3.4; 3.4 I



Gerente General

**Sr. Iván Quezada Escobar**

RUT: 10.051.615-2

Profesión: Ingeniero civil eléctrico,

Universidad de Concepción

Fecha desde que desempeña el cargo:

13 de octubre de 2021

Nacionalidad: chilena



Director de Administración  
y Seguimiento Operativo

**Sr. Tomás Morales Jaureguiberry**

RUT: 7.106.266-K

Profesión: Ingeniero Forestal,

Universidad Austral

Fecha desde que desempeña el cargo:

13 de octubre de 2021

Nacionalidad: chilena



Gerente de Finanzas

**Sr. Manuel José Fernández Undurraga**

RUT: 15.367.599-6

Profesión: Ingeniero Comercial,

Pontificia Universidad Católica de Chile

Fecha desde que desempeña el cargo:

22 de junio de 2022

Nacionalidad: chilena



Director de Servicios Jurídicos

**Sr. Ernesto Peñafiel Morgan**

Rut: 11.415.791-0

Profesión: Abogado,

Universidad de Chile

Fecha desde que se desempeña el cargo:

13 de octubre de 2021

Nacionalidad: chilena



Directora de Planificación Estratégica y  
Regulación

**Sra. Gladys Cárcamo Alarcón**

Rut: 7.171.359-8

Profesión: Ingeniera Comercial,

Universidad de Concepción

Fecha desde que se desempeña el cargo:

02 de octubre de 2022

Nacionalidad: chilena

(1) Ejecutivos Principales informados a la Comisión para el Mercado Financiero. Los miembros del equipo ejecutivo mencionados están contratados por CGE Servicios S.A. y prestan servicios a la entidad informante mediante un contrato de prestación de servicios. CGE Servicios S.A. es una empresa relacionada con CGE Transmisión.

## Remuneración de los ejecutivos

---

CÓDIGO CMF: 3.4 II

Los Ejecutivos Principales no son remunerados por CGE Transmisión.

## Planes de compensación o beneficios

---

CÓDIGO CMF: 3.4 III

CGE Transmisión no cuenta con planes de compensación o beneficios especiales dirigidos a sus Ejecutivos Principales.

## Porcentaje de participación en la propiedad del emisor que posean ejecutivos y directores

---

CÓDIGO CMF: 3.4 IV.

Al 31 de diciembre de 2022, ninguno de los Ejecutivos Principales y Directores de la Compañía participa en la propiedad del emisor para el período que se informa.

## Detección y gestión de conflictos de interés

---

CÓDIGO CMF: 3.1 III.

CGE Transmisión busca asegurar el cumplimiento de la legalidad vigente en todas las zonas de operación.

La Compañía ha desarrollado una serie de políticas y procedimientos que establecen los lineamientos de actuación que deben seguir todos los administradores y trabajadores de CGE Transmisión y sus subsidiarias, con el objetivo de prevenir afectaciones a la libre competencia y competencia leal, prevenir la corrupción, el lavado de activos y financiamiento del terrorismo.

Algunas de estas políticas y procedimientos son:

- Código Ético
- Política Anticorrupción
- Política de Compliance
- Política Global de Relaciones Institucionales
- Política de Prevención de Delitos
- Política de Atenciones Empresariales.

Mediante la integración de estas políticas, normas y procedimientos, la Compañía busca prevenir situaciones que pudieran poner en riesgo la integridad y la reputación de CGE Transmisión, extendiendo esa responsabilidad de actuar de manera honesta y transparente a todas sus subsidiarias, administradores, trabajadores y empresas colaboradoras.

## Reducción de barreras organizacionales

---

CÓDIGO CMF: 3.1 VI

La Compañía no acepta ningún tipo de discriminación en el ámbito laboral por motivos de edad, estado civil, raza, color, sexo, religión, sindicalización, opinión política, nacionalidad, ascendencia nacional, origen social o discapacidad.

CGE Transmisión busca reducir las barreras organizacionales, sociales o culturales que pudieren estar inhibiendo la diversidad de capacidades, condiciones, experiencias y visiones, asegurando la igualdad de oportunidades a través de sus políticas de actuación, de los planes de capacitación, desarrollo y atracción del talento que la Compañía pone a disposición de sus trabajadores.

De esta manera, busca que sus trabajadores se impliquen en su propio desarrollo y se comprometan a mantener actualizados los conocimientos y competencias necesarias, con el fin de propiciar su progreso profesional y aportar valor a los clientes, a los accionistas y a la sociedad en general.

## Identificación de capacidades y conocimientos

---

CÓDIGO CMF: 3.1 VII

CGE Transmisión cuenta con una política de contratación de trabajadores que fundamenta la selección y promoción en las competencias y el desempeño de las funciones profesionales, y en los criterios de mérito y capacidad definidos en los requisitos del puesto de trabajo.

Además, la Compañía apoya y se compromete en la aplicación de las políticas públicas establecidas para promover una mayor igualdad de oportunidades y para el fomento de una cultura corporativa basada en el mérito.

## Política de contratación de expertos

---

CÓDIGO CMF: 3.2 III.

La Compañía no ha implementado una política para la contratación de expertos que asesoren a los miembros del Directorio en materias contables, tributarias, financieras, legales o de otro tipo. Sin embargo, el Directorio dispone la contratación de asesores para casos especiales en los que las materias abordadas lo amerite atendida su relevancia. Esto acorde con la disposición contenida en el Reglamento de Sociedades Anónimas que faculta a los Directores para obtener la asesoría de terceros para una correcta interpretación y análisis de la información recibida y dar cabal cumplimiento a su deber de diligencia.

En el ejercicio 2022, el Directorio no contrató servicios de asesorías de expertos para la evaluación de su funcionamiento.

## Procedimiento de inducción al Directorio

---

CÓDIGO CMF: 3.2 V.

La Compañía no cuenta con un procedimiento formalizado para la inducción de Directores, sin embargo, es una práctica poner a su disposición toda la información necesaria para conocer y comprender:

- Los negocios, riesgos y políticas más relevantes para la Compañía.
- Los grupos de interés relevantes y las razones por las que aquellos tienen esa condición.
- La misión, visión, objetivos estratégicos, principios y valores que guían el actuar de la sociedad, sus directores y personal y la política de gestión de riesgos.
- El marco jurídico vigente más relevante aplicable a la entidad, al Directorio y sus Ejecutivos Principales.
- El conocimiento de los deberes de cuidado, reserva, lealtad, diligencia e información que conforme la legislación vigente recae en cada integrante del directorio.
- El conocimiento de las partidas más relevantes de los estados financieros trimestrales y anuales del último año junto con sus respectivas notas

explicativas, además de los criterios contables aplicados en la confección de dichos estados financieros.

## Periodicidad de reuniones del Directorio:

---

CÓDIGO CMF: 3.2 VI.

### Unidad de Riesgo

Los responsables de la gestión de riesgos (Unidad de Calidad y Auditoría) se reúnen, al menos trimestralmente con el Directorio, para informar respecto del monitoreo y gestión de los principales riesgos que enfrenta la Compañía. Se prevé que en dicha reunión se encuentre presente el Gerente General.

En el ejercicio 2022, la Unidad de Calidad y Auditoría se reunió trimestralmente con el Directorio, para informar los Factores de Riesgo que se presentan en el Análisis Razonado, en las cuales estuvo presente el Gerente General.

### Auditoría Interna

El responsable de los temas de Auditoría Interna, (Área de Auditoría Interna) se reúne, al menos trimestralmente con el Directorio, para informar respecto del monitoreo y gestión de estos temas. Se prevé que en dicha reunión no se encuentre presente el Gerente General.

En el ejercicio 2022, el Área de Auditoría se reunió cinco veces con el Directorio, para informar respecto de los temas de Auditoría Interna, en las cuales estuvo presente el Gerente General.

### Auditoría externa

El Directorio se reúne trimestralmente con la empresa de Auditoría Externa (KPMG), para revisar y aprobar los Estados Financieros Consolidados auditados. Se prevé que en dichas reuniones no se encuentre presente el Gerente General.

### Unidad de gestión ambiental y social

CÓDIGO CMF: 3.2 VII.

El monitoreo y control de las materias ambientales y sociales, entre ellas las relacionadas con el cambio climático, son llevados adelante por el equipo ejecutivo, el cual informa al Directorio a través

del Gerente General, cuando existen temas de tal envergadura que puedan afectar la continuidad operacional de la Compañía. Estos temas, su monitoreo y gestión, son considerados por el Directorio en la toma de decisiones estratégicas de la Empresa.

## Visitas a terreno

---

*CÓDIGO CMF: 3.2 VIII.*

El Directorio visita las dependencias e instalaciones de la Compañía sólo con motivo de alguna situación particular que lo amerite, atendida la gran extensión territorial en que se encuentran las instalaciones y dependencias. Sin embargo, se delegó al Gerente General y a los Ejecutivos Principales la responsabilidad de visitar las instalaciones de la Compañía al menos una vez al año.

Durante el transcurso del año 2022, el director Chengzu Liu realizó una visita los días 29 y 30 de diciembre, a las instalaciones de Concepción, con la finalidad de revisar el modelo operativo de las mismas. En dicha instancia, el director pudo conocer el estado y funcionamiento de las oficinas administrativas y las faenas que supervisa, como también las funciones de su personal. En dicha oportunidad, no se levantaron recomendaciones ni sugerencias relativas al funcionamiento de las dependencias correspondientes.

## Evaluación del Directorio

---

*CÓDIGO CMF: 3.2 IX; 3.2 IX. A; 3.2 IX. B; 3.2 IX. C*

El Directorio no cuenta con un procedimiento formal para detectar e implementar mejoras, sin embargo, revisa en forma permanente su funcionamiento con el objetivo de implementar iniciativas que permitan mejorar su gestión. Además, los miembros del Directorio disponen en todo momento de las herramientas necesarias para la actualización y gestión de sus conocimientos.

En el ejercicio 2022 no se ha considerado la contratación de asesoría de un experto ajeno a la Sociedad para la evaluación del desempeño del Directorio.

## Continuidad operacional

---

*CÓDIGO CMF: 3.2 XI.*

El Directorio cuenta con las facultades para adecuar su funcionamiento a situaciones de contingencia o crisis. En caso de que las sesiones del Directorio no pudiesen efectuarse de manera presencial, podrá disponer su celebración por medio telemático, conforme a la normativa legal vigente.

La Compañía cuenta con equipos y procesos establecidos de tal manera, que la ausencia temporal del Gerente General o de cualquiera de los Ejecutivos Principales no afecta la continuidad operacional de aquélla.

## Plan de Sucesión

---

*CÓDIGO CMF: 3.6 X.*

La Compañía cuenta con una Política de Liderazgo, la cual establece los requisitos y mecanismos para el nombramiento de los ejecutivos de la Compañía, incluyendo el Gerente General, en donde se establece que estos deben ser aprobados por el Directorio.

## Procedimientos para revisión de estructuras salariales por parte del Directorio

---

*CÓDIGO CMF: 3.6 XI.*

La Sociedad revisa las directrices y orientaciones destinadas a asegurar la compensación salarial de los gerentes y ejecutivos principales de acuerdo a la Política Salarial vigente.

La Política Salarial vigente establece las directrices para el diseño, implementación y administración de las compensaciones que la empresa otorga a sus trabajadores por la prestación de sus servicios, explicitando los criterios para la toma de decisiones retributivas al interior de la Sociedad.

Las indemnizaciones de los gerentes y ejecutivos se enmarcan en el cumplimiento de las obligaciones contractuales individuales, en la apreciación del equipo gerencial corporativo y/o la autorización del Directorio. Dichas políticas se orientan a no generar

incentivos a que dichos ejecutivos expongan a la sociedad a riesgos que no estén acordes con las políticas definidas sobre la materia o a la comisión de eventuales ilícitos. Estos criterios se enmarcan dentro de la Política Salarial vigente para todos los ejecutivos del Grupo State Grid y se revisan al menos sobre una base anual.

## Procedimientos para aprobación de estructuras salariales por parte de los accionistas

*CÓDIGO CMF: 3.6 XII.*

Además de los procedimientos antes señalados, la Compañía no cuenta con procedimientos para someter las estructuras salariales y políticas de compensación e indemnización del gerente general y demás ejecutivos principales a aprobación de los accionistas.

## Marco ético y Compliance

CGE Transmisión considera que la confianza de sus clientes, profesionales, proveedores, trabajadores, externos, accionistas, inversionistas, financiadores, reguladores y otros agentes del mercado se fundamenta en la integridad. Y esta es entendida como una actuación ética, honesta, responsable y de buena fe de cada una de las personas que trabaja en y para el conglomerado.

Para dar respuesta a los riesgos relacionados con la integridad y la transparencia, CGE Transmisión ha desarrollado una serie de mecanismos, programas y acciones de formación y difusión que establecen las pautas que han de presidir el comportamiento ético y transparente de los administradores y trabajadores de la Compañía en su desempeño diario, tal y como viene recogido en el Código Ético, la Política Anticorrupción y el Modelo de Prevención de Delitos de CGE Transmisión.

La corrupción, fraude y soborno pueden tener un impacto muy elevado para la Compañía, que puede acarrear sanciones por parte de las administraciones, pérdida de contratos, consecuencias legales, pérdida de clientes y una pérdida de reputación.

El respeto y cumplimiento de la normativa constituye la base que sustenta el comportamiento de CGE Transmisión en todos sus ámbitos de actuación, y sobre dicha base se configuran los principales compromisos de la Sociedad en materia de cumplimiento.

La Compañía se rige por los siguientes compromisos específicos de actuación responsable e íntegra:

- Promover el conocimiento y respeto de la normativa, generando una cultura de cumplimiento y tolerancia cero a incumplimientos de dicha normativa, con el apoyo inequívoco, el compromiso y liderazgo de los administradores y la alta dirección de CGE Transmisión.
- Cumplir las leyes y normas vigentes.
- Rechazar la corrupción, el fraude, el soborno y las prácticas antiéticas en general en el desarrollo de la actividad de la Compañía y establecer medidas para evitarlos y combatirlos.
- Comunicar y concienciar a directivos, trabajadores y contrapartes de la obligación de información y reporte de conductas que no respondan a los estándares de buenas prácticas y cumplimiento de CGE Transmisión, disponiendo para tal efecto de un canal y procedimiento de denuncias adecuado que permite el anonimato y garantiza la confidencialidad, la ausencia de represalias para el denunciante y los derechos de las personas investigadas.
- Asegurar la existencia y cumplimiento de un sistema disciplinario que sancione las conductas contrarias a la normativa, garantizando su aplicación equitativa, proporcional y justa.
- Impulsar la implantación, seguimiento y cumplimiento de los modelos de control necesarios que permitan identificar, evaluar y gestionar los principales riesgos de cumplimiento a los que se enfrenta la compañía, con especial atención en el Modelo de Prevención de Delitos, sin perjuicio de aquellos otros modelos que puedan implantarse en relación con otros bloques normativos aplicables.

- Proporcionar formación y asesoramiento a todo el personal en materias relacionadas con el cumplimiento, así como, cuando proceda, a los terceros que se relacionen con CGE Transmisión.
- Actuar con responsabilidad en la gestión de los negocios y cumplir con las obligaciones fiscales.
- Competir en el mercado de manera leal, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la Compañía a la obtención de ventajas indebidas.
- Promover la transparencia informativa y la comunicación responsable, veraz, eficaz, íntegra y puntual, publicando periódicamente información financiera y no financiera que pongan en valor las actuaciones de la Compañía y ofrezcan una respuesta específica a las necesidades de información de los grupos de interés de CGE Transmisión.
- Mantener, en todo momento, el diálogo con los grupos de interés a través de los canales de comunicación que sean más adecuados y accesibles.

Durante 2022 se monitoreó el adecuado funcionamiento del programa de ética y cumplimiento, se realizaron acciones de difusión y formación para que todos en la organización conozcan y cumplan el Modelo de Prevención de Delitos, el Código Ético, la Política Anticorrupción y el resto de las normas de Compliance.

Asimismo, se supervisó el funcionamiento del procedimiento de denuncias y consultas establecido por la Compañía, para que trabajadores y terceros puedan consultar dudas o reportar incumplimientos relacionados con las pautas de conducta del Código Ético o con lo establecido en el Modelo de Prevención de Delitos. En este sentido, se aseguró que las comunicaciones fueran tratadas y resueltas adecuadamente, en tiempo y forma, por las unidades competentes de la Compañía

## Código de ética

*CÓDIGO CMF: 3.6 VII*

CGE Transmisión y sus subsidiarias cuentan con un Código Ético que establece las pautas que han de presidir el comportamiento ético de todos sus administradores y trabajadores en su desempeño diario, en lo que respecta a las relaciones e interacciones que mantiene con todos sus grupos de interés.

El Código Ético de CGE Transmisión va dirigido a sus administradores, directivos y en general a todos los trabajadores de la Compañía, con independencia de la posición que ocupen o del lugar en el que desempeñen su trabajo. Además, la empresa promueve e incentiva entre sus proveedores y empresas colaboradoras la adopción de pautas de comportamiento consistentes con las que se definen en este Código.

### Pautas de conducta

El Código Ético determina pautas específicas de actuación en las siguientes áreas:

- Respeto a la legalidad, derechos humanos y a los valores éticos.
- Respeto a las personas.
- Desarrollo profesional e igualdad de oportunidades.
- Cooperación y dedicación.
- Seguridad y salud en el trabajo.
- Uso y protección de los activos.
- Corrupción y soborno.
- Pagos irregulares y blanqueo de capitales.
- Imagen y reputación corporativa.
- Lealtad a la empresa y conflictos de intereses.
- Tratamiento de la información y del conocimiento.
- Relaciones con los clientes.
- Relaciones con los accionistas.
- Relaciones con empresas colaboradoras y proveedores.
- Respeto al medio ambiente.

## Canal de denuncias para personal, accionistas, clientes y proveedores

CÓDIGO CMF: 3.6 IX

La Compañía cuenta con un procedimiento y canal de denuncias y consultas, sistema online al que se puede acceder desde el sitio web de CGE Transmisión y la intranet corporativa. Este sistema está destinado a todos los trabajadores de la Compañía y personas externas (accionistas, clientes, proveedores y/o terceros ajenos a la entidad).

El objetivo del canal de denuncias y consultas es facilitar el seguimiento de los casos, manteniendo la confidencialidad del proceso en todo momento y actuando de forma ágil en la respuesta a las consultas y en la investigación de las denuncias, según proceda. Los tipos de consultas o denuncias

están especificadas en el mismo sistema, ayudando a la precisión de la información requerida.

Este canal permite también realizar consultas sobre materias relacionadas con el Código Ético o el Modelo de Prevención de Delitos (MPD), a fin de obtener orientación sobre cómo proceder en determinadas circunstancias.

El canal de denuncias y consultas cuenta con las siguientes características:

- Acceso desde internet e intranet
- Permite realizar denuncias anónimas
- Registro y seguimiento de las denuncias y consultas por la Compañía y el denunciante
- Tratamiento de forma confidencial
- Altos estándares de seguridad

## Análisis de denuncias

Métricas	Unidad de medida	2022
Denuncias recibidas	Número	0
Consultas recibidas	Número	0
Denuncias resueltas	Número	0
Denuncias de acoso sexual <sup>1</sup> presentadas a CGE Transmisión	Número	0
Denuncias de acoso sexual <sup>1</sup> presentadas a la Dirección del Trabajo	Número	0
Denuncias de acoso laboral <sup>2</sup> presentadas a CGE Transmisión	Número	0
Denuncias de acoso laboral <sup>2</sup> presentadas a la Dirección del trabajo	Número	0

(1) Número de denuncias de acoso sexual de conformidad con la Ley N°20.005

(2) Número de denuncias de acoso laboral de conformidad con la Ley N°20.607

## Modelo de prevención de delitos

CÓDIGO CMF: 3.6 XIII

### Política de prevención de Delitos

La Compañía cuenta con una Política de Prevención de Delitos, que tiene por objetivo establecer los lineamientos generales en los cuales se sustenta la implantación, administración, actualización, operación y supervisión del Modelo de Prevención

de Delitos de la Compañía (MPD), de acuerdo con lo establecido por la Ley N°20.393 de Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas.

La Política de Prevención de Delitos es aplicable a todos los trabajadores, dueños, controladores, directores, ejecutivos principales, representantes, contratistas y asesores de la Compañía.

CGE Transmisión espera respecto de las personas antes mencionadas, el estricto cumplimiento de las normas establecidas para prevenir y detectar los

delitos de cohecho a funcionario público nacional o extranjero, lavado de activos, financiamiento del terrorismo, receptación, negociaciones incompatibles, corrupción entre particulares, apropiación indebida, administración desleal y otros que se han agregado o que en el futuro se agreguen a esta misma ley o la norma que la reemplace. En cuanto a aquellas sociedades y entidades participadas, sobre las que no se tenga un control efectivo, CGE promoverá, a través de sus representantes en los órganos de gobierno de las mismas, la implementación de programas de integridad que den cobertura a las leyes de responsabilidad penal de las personas jurídicas que les sea aplicable.

### **Estructura del Modelo de Prevención de Delitos**

La Compañía vela por mantener un modelo de organización, administración y supervisión adecuado para la prevención de los delitos, denominado “Modelo de Prevención de Delitos”, a través del cual promoverá la prevención de la comisión de los delitos incluidos en el alcance de la Ley N°20.393.

El Modelo de Prevención de Delitos implementado por la Compañía considera los siguientes elementos y actividades que, según la Ley N°20.393, permiten dar cumplimiento a los deberes de supervisión y dirección:

- 1) Designación de un Encargado de Prevención.
- 2) Definición de medios y facultades del Encargado de Prevención.
- 3) Establecimiento de un Sistema de Prevención de Delitos.
- 4) Supervisión y certificación del Sistema de Prevención de Delitos.

### **Encargado de Prevención de Delitos.**

El Encargado de Prevención de Delitos es designado por el Directorio de la Compañía y dura en su cargo hasta tres años, el que podrá ser prorrogado por períodos de igual duración.

La designación es debidamente comunicada a toda la Compañía, por medios que permiten a todos los trabajadores conocer el nombre y el cargo del Encargado de Prevención de Delitos.

La responsabilidad de la implantación, administración, actualización y supervisión del Modelo de Prevención de Delitos recae en el Directorio y Gerencia General de la Compañía en conjunto con el Encargado de Prevención de Delitos.

### **Sistema de Prevención de Delitos.**

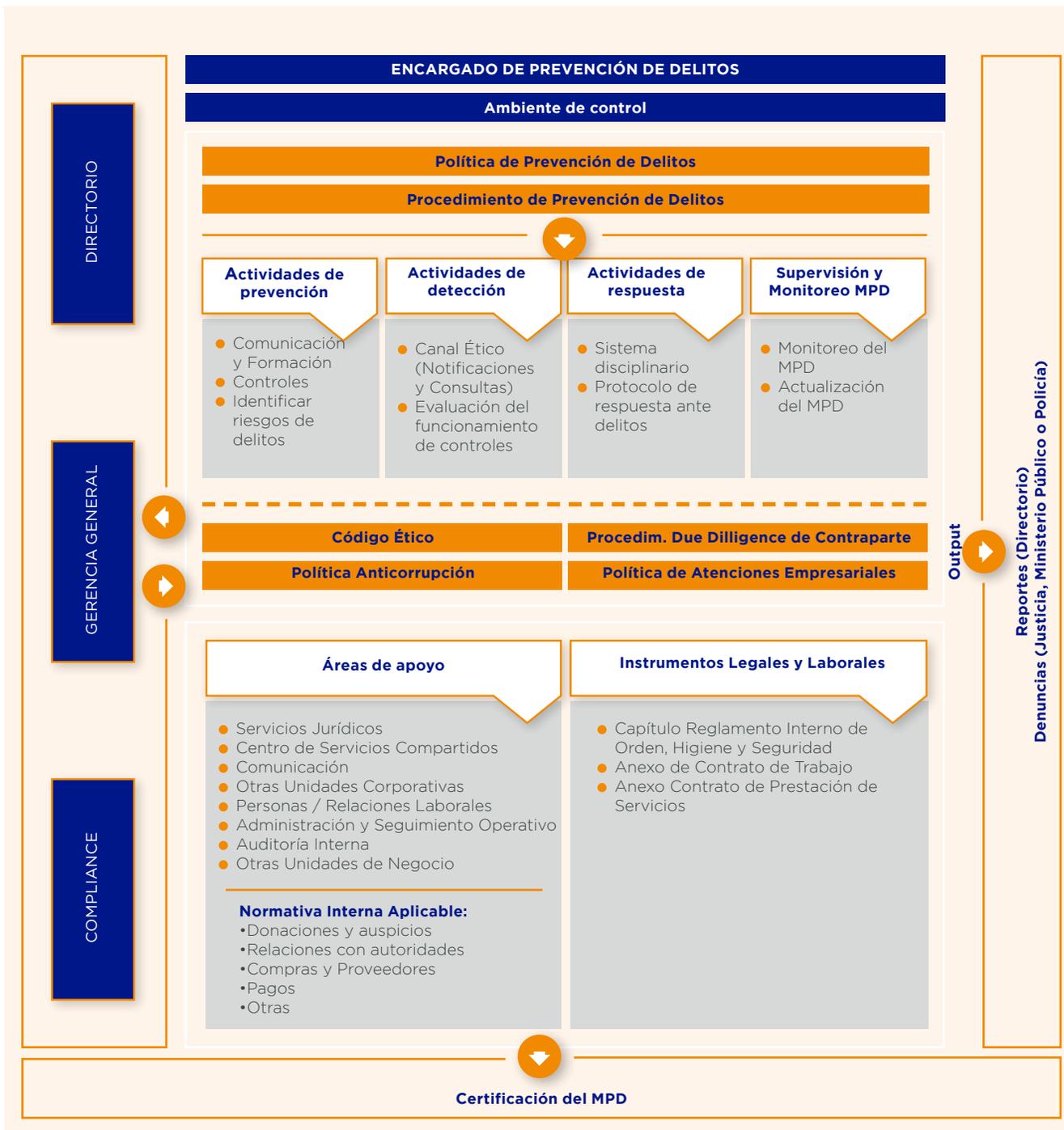
El Sistema de Prevención de Delitos es un conjunto de diversas herramientas, procedimientos, protocolos, reglas y actividades de prevención, detección, respuesta y monitoreo que se realizan sobre los procesos o actividades en cuyo contexto se genere o incremente el riesgo de comisión de los delitos indicados.

El Sistema de Prevención de Delitos establece normas en el desarrollo de las actividades comerciales, operacionales y administrativas de la Compañía, complementando e integrando lo establecido en el Código Ético, reglamentos y políticas internas, promoviendo así un ambiente de transparencia, a través de los principios y pautas de conducta establecidas por la organización.

La Compañía vela por el cumplimiento de todas las leyes, normas y procedimientos aplicables relativos a los delitos descritos en esta Política y cualquier otro que sea incorporado en el futuro.

El Sistema de Prevención de Delitos es supervisado, revisado y actualizado en forma permanente, cada vez que se detecten y se deban corregir debilidades del mismo, y/o cuando sucedan cambios relevantes de circunstancias y de condiciones del negocio (Ej.: Fusiones, adquisiciones, desarrollo de nuevos negocios y cambios legales), actividad de la cual será responsable el Encargado de Prevención de Delitos en conjunto con la Administración de la Compañía.

# Modelo de Prevención de Delitos





# Entorno, Gestión de riesgos y estrategia

Sector industrial	<b>40</b>
Negocio	<b>42</b>
Gestión de riesgo	<b>47</b>
Auditoría interna	<b>55</b>
Estrategia	<b>56</b>
Integración de la sostenibilidad y la innovación en el negocio	<b>59</b>

# Sector Industrial



## Naturaleza de los productos y/o servicios de la entidad

CÓDIGO CMF: 6.1 I; 6.2 I; 6.2 VIII

### Mercado eléctrico en Chile

El mercado eléctrico en Chile está compuesto por las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad. Estas son desarrolladas por empresas controladas mayoritariamente por capitales privados, donde el Estado ejerce funciones de regulación y fiscalización. El mercado eléctrico chileno está integrado por cinco sistemas independientes:

**Sistema Eléctrico Nacional (SEN):** sistema compuesto por los antiguos sistemas Interconectado Central e Interconectado del Norte Grande. A diciembre de 2022 cuenta con una capacidad instalada neta de 30.348 MW de generación neta.

**Sistema de Aysén (SEA):** sistema que produce

electricidad para abastecer la Región de Aysén del General Carlos Ibáñez del Campo. A diciembre de 2022 posee una capacidad instalada neta de 69,8 MW de generación neta.

**Sistema de Magallanes (SEM):** sistema que produce electricidad para abastecer la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena. A diciembre de 2022 posee una capacidad instalada neta de 129,3 MW de generación neta.

**Sistema de Los Lagos:** sistema que produce electricidad para abastecer localidades aisladas de la Región de Los Lagos. A diciembre de 2022 posee una capacidad instalada neta de 10,5 MW de generación neta.

**Sistema de Isla de Pascua:** sistema que produce electricidad para abastecer la Isla de Pascua. A diciembre de 2022 posee una capacidad instalada neta de 8 MW de generación neta.

La Ley N° 20.936, publicada el 20 de julio de 2016,

modificó la Ley General de Servicios Eléctricos particularmente en lo relacionado con el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación. Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

## Principales negocios de CGE Transmisión

CGE Transmisión es una empresa que por sí y a través de empresas filiales posee una presencia significativa en el sector transmisión de energía eléctrica.

### a) Sector Transmisión

La Compañía participa en el negocio de transformación y transporte de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Nacional y Zonal, con una infraestructura de transformación y transporte que se extiende desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de Los Ríos, que sirve a otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

### b) Sector Servicios

Al 31 de diciembre de 2022, el Sector Servicios está compuesto por:

- CGE Comercializadora SpA, que presta los servicios de venta de energía a clientes libres y de construcción y mantenimiento de redes particulares de distribución de electricidad.
- Transformadores TUSAN S.A., que se dedica a la fabricación de transformadores en el mercado de transmisión y distribución y equipos eléctricos, prestando servicios de mantenimiento y reparación de equipos a del sector industrial, empresas eléctricas y a la industria minera. También presta servicios como organismo autorizado, en la verificación, calibración, sellado y certificación de equipos de medición para el servicio de suministro eléctrico

## Competencia que enfrenta la entidad en el sector industrial

*CÓDIGO CMF: 6.1 II*

La construcción de nuevas obras en segmento de transmisión nacional y zonal, se efectúa de manera centralizada en un proceso en el que participa el regulador a través de la Comisión Nacional de Energía, el Coordinador Eléctrico Nacional, las empresas Transmisoras y grupos interesados. Como consecuencia de este proceso, se determinan las obras nuevas que deben construirse, las que se adjudican mediante procesos de licitación ejecutados por el Coordinador Eléctrico Nacional, cuyo valor resultante se paga por 20 años. La competencia en este mercado viene dada por la participación en dichas licitaciones.

Para el caso del sector servicios, todos ellos se desarrollan en mercados competitivos en los que participan diversos y variados actores.

# Negocio



## Zonas de Concesión

*CÓDIGO CMF: 6.2 VII*

La Compañía participa en el negocio de transformación y transporte de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Zonal, con una infraestructura de transformación y transporte que se extiende desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de Los Ríos, que sirve otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

La zona de concesión abarca 4.283,78907 km<sup>2</sup> y se extiende desde la zona norte a la zona sur del país, dando cobertura a 13 regiones.

Región	Unidad	Largo
Arica y Parinacota	km	12
Tarapaca	km	22
Antofagasta	km	165
Atacama	km	669
Coquimbo	km	708
Valparaiso	km	135
Metropolitana de Santiago	km	262
Libertador General Bernardo O'Higgins	km	473
Maule	km	470
Ñuble	km	187
Bio Bio	km	583
La Araucanía	km	569
Los Ríos	km	29
<b>Total general</b>	<b>km</b>	<b>4.284</b>



## Transmisión y transformación de electricidad

CGE Transmisión cuenta con un total de 3.662 km de líneas de transmisión, con 225 subestaciones y una capacidad instalada total en transformación de 4.369 MVA en AT/AT y 5.742 MVA en AT/MT.

Chile	2022	2021	% variación 2022 - 2021
Líneas de transmisión en 220, 154, 110, 66 y 33 Kv	3.662	3.639	0,66%
Capacidad de transformación AT/AT (MVA)	4.369	4.341	0,65%
Capacidad de transformación AT/MT (MVA)	5.742	5.705	0,65%

De los 3.662 km de líneas de transmisión, un 1% corresponde a 220 kV, un 2% corresponde a 154 kV, un 30% a 110 kV, el 66% es de 66 kV y el 1% corresponde a líneas de transmisión de 33 kV.

## Transmisión Zonal y Dedicada

### Transmisión Zonal

La actividad principal de CGE Transmisión, es la prestación del servicio público de transformación y transporte de electricidad, para lo cual proyecta, construye, opera, mantiene y comercializa un conjunto de subestaciones y líneas de transmisión. Con una infraestructura que abarca desde la Región de Arica y Parinacota hasta la Región de Los Ríos, la Compañía cuenta con 3.662 kilómetros de líneas de Transmisión Zonal que totalizan 10.111 MVA de potencia instalada, cifras que la posicionan como líder en el sector de la Transmisión Zonal del Sistema Eléctrico Nacional.

### Transmisión Dedicada

Con la entrada en vigor de la nueva ley de Transmisión, la cual puso en marcha procesos de Régimen de acceso abierto y Calificación, valorización de las instalaciones de transmisión cada cuatro años (primer proceso se tardó más de tres años en ser definido), desembocó en que instalaciones de Transmisión que tenían conectados al menos un 50 % de su capacidad en clientes libres, fueran calificadas como de Transmisión dedicada, obligando a la interacción con clientes para negociar firma de contratos por uso de instalaciones y atención de clientes que solicitan conexión de sus proyectos tanto a instalaciones de uso público como dedicadas.

Área dirigida a la atención de clientes o usuarios no sometidos a regulación de precios, que solicitan conectarse a las redes de transmisión eléctrica de CGET amparados través del régimen de Acceso Abierto (Instalaciones de Transmisión zonal o dedicada) o a través de Instalaciones dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a clientes libres o Inyección de la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico (Instalaciones de Transmisión dedicada) y cuyo foco principal es resguardar que los activos de la compañía tengan la retribución normativa definida en la ley. Adicionalmente le corresponde la elaboración de presupuesto anual de ingresos, representando este aproximadamente el 5,4 % de EBITDA de CGE proyectado para el año 2022. En la actualidad esta área administra 88 contratos, teniendo pendiente la firma de otros 28, los cuales se proyecta cerrarlos a fines del primer semestre de 2023 llegando a 116 contratos acordados con clientes.

La Captación y Generación de Ingresos se produce a través de proyectos de Inversión (Construcción de instalaciones) y su correspondiente Cobro de peajes por uso de estas instalaciones de transmisión dedicada (37%), Derechos de operación y conexión decretada por el CEN, Ingresos por Atención, administración y revisiones no decretadas por CEN, Ingresos por supervisión de cruces de LT, Servicios de diagnóstico y mantenimiento (5%) y principalmente por negociaciones de contratos de peajes por cambios de calificación de instalaciones de acuerdo con procesos normativos (58%).

Junto con lo anterior, el Control de Proyectos y Actividades generadas a través de la Plataforma de Acceso abierto (P.A.A.) del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es dinámica, teniendo en cuenta el ingreso y salida de proyectos a esta plataforma. En promedio se mantienen 25 proyectos con autorización para conectarse a nuestras redes.

Corresponde a las líneas y subestaciones eléctricas radiales que, encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

CGE Transmisión cuenta con los recursos técnicos y humanos para diseñar, construir y operar la mejor solución de transmisión dedicada para atender a las necesidades de nuestros clientes.

## Servicio eléctrico

### Mantenimiento de la red

---

La Compañía mantiene operaciones a lo largo de todo el país, por lo que está constantemente expuesta a riesgos climáticos como incendios, altas temperaturas, vientos y lluvias entre otros. CGE Transmisión es consciente de que el cambio climático puede afectar la calidad del servicio y la continuidad operacional, por lo que lleva a cabo actividades de mantenimiento preventivo para evitar que el suministro eléctrico se vea afectado.

En 2022 se realizaron las siguientes actividades de mantenimiento preventivo:

#### Plan O'Higgins

En 2022 se comenzó con la implementación del Plan piloto O'Higgins, en la ciudad de Rancagua, región de O'Higgins. Este plan incorpora utilización de nuevas tecnologías, capacitación de equipos profesionales y técnicos internos para las actividades de construcción, mantenimiento y operación.

En concreto, se crearon brigadas internas especializadas para actividades de mantenimiento, integradas por 13 personas entre ingenieros, jefes de faena, técnicos y operadores de maquinaria para trabajar en CGE Transmisión.

Además, se han adquirido equipos livianos y pesados de última tecnología para el apoyo de actividades de Construcción, Mantenimiento, y atenciones de emergencias, dentro de las cuales la más importante es el manejo de vegetación.

También se incluyeron nuevas tecnologías para el apoyo en el mantenimiento de las redes y subestaciones, dentro de lo que se considera camiones Hidroelevadores aislados para trabajos con Líneas Energizadas y un moderno cable Bypass, para aumentar la disponibilidad de suministro en el caso de actividades de Mantenimiento y construcción. La Compañía espera extender este Plan al resto de las regiones, dando cobertura en 2023 a las regiones de La Araucanía, Biobío, Coquimbo y Atacama.

#### Plan Maule

En abril de 2022, la Compañía puso en marcha el Plan Maule, en la región del mismo nombre, incorporando un cambio de estructura organizacional que permite agilizar los procesos de gestión y ejecución de los trabajos de construcción y mantenimiento, con el fin de mejorar la calidad de servicio en la zona. Dentro de ellos, estaba la incorporación de gestores de activos que serían los responsables integrales de cuadrantes definidos, permitiendo una mirada detallada al desempeño de las instalaciones.

A su vez, se consideró disponer de un contratista exclusivo para la ejecución del Plan Maule para asegurar el cumplimiento de las etapas consideradas en el mismo.

Dentro de la implementación de nuevas tecnologías, se incorporó el uso de drones para agilizar el proceso de inspección de las redes, en especial de aquellas con difícil acceso. Para todo ello se certificaron 10 aeronaves, y 12 Gestores de activos que obtuvieron licencias de operadores de RPAS (Remotely Piloted Aircraft System), el cual se realiza a través de DGAC (Dirección General de Aeronáutica Civil).

En su primer año de implementación el Plan Maule consideró una inversión de \$22 mil millones, lo que se tradujo en una mejora paulatina y constante de la calidad de servicio y atención a nuestros clientes.

En el 2023 continuará la ejecución del Plan Maule, al cual se incorporará los Planes O'Higgins y La Araucanía.

## Podas

Con el objetivo de mantener una constante disponibilidad en la distribución de la energía, CGE Transmisión S.A. realiza intervenciones a la vegetación en interacción con las redes eléctricas a lo largo de toda su zona de concesión. La Compañía realiza su Plan de Mantenimiento Anual con apoyo de tecnologías, equipos técnicos de alto conocimiento y profesionales a sus redes de Alta Tensión. Durante 2022 se intervinieron 2.630 kilómetros de vegetación efectiva, de las que 10% se realizó en la Zona Norte, 20% en la Zona Centro y 71% en la Zona Sur. Para ello se han realizado investigaciones, con el fin de identificar las mejores tecnologías y maquinarias para realizar cada vez más eficiente esta actividad, coordinando con Municipalidades, entidades Públicas y Privadas.

Indicador	Faena de poda AT
Monto M\$ Poda 2022	2.630
Kilómetros Efectivos Podados Total	665
Podas Norte	64
Podas Centro	131
Podas Sur	471

## Proyectos

CGE Transmisión cuenta con una amplia cartera de proyectos enfocados en el Crecimiento de la Red, la continuidad operacional y el mantenimiento de sus instalaciones y estructuras. A continuación, se resumen los principales:

- **Obras de Ampliación de Transmisión Zonal**  
Cartera de proyectos de Obras de Ampliación, que son incluidos en los Planes de Expansión Anuales que define el Ministerio de Energía y cuya ejecución son de carácter obligatorio, relacionados con el crecimiento de instalaciones existentes (Subestaciones y Líneas). En un año se desarrollan en promedio 65 proyectos de Obras de Ampliación, en distintas etapas del proyecto, tales como el inicio de Ingeniería y permisos, el desarrollo en terreno de Construcción y Suministro de Materiales y la finalización con el proceso de Puesta en Servicio y Entrada en Operación de las instalaciones.

- **Renovación de instalaciones**

Cartera Proyectos relacionadas a reemplazo de equipos y/o componentes por obsolescencia o vida útil reducida, alineada con la política de Renovación de Activo de Transmisión.

- **Mantenimiento correctivo**

Cartera de proyectos cuyos eventos de origen corresponden a algún tipo de falla o urgencia Operacional del Sistema.

- **Estructuras**

Cartera Proyectos relacionadas a reemplazo de equipos y/o componentes por obsolescencia o vida útil reducida, alineada con la política de Renovación de Activo de Transmisión.

- **Proyectos de seguridad**

Cartera de proyectos de mejora de seguridad física, liderados por Gerencia de Operaciones Security.

- **Proyectos menores de crecimiento**

Cartera especial de proyectos relacionadas principalmente a PMGD, nuevos paños MT, nuevos alimentadores, entre otros.

## Clientes

Los principales clientes de CGE Transmisión son las empresas concesionarias de distribución, generadores y clientes libres que se conectan a los sistemas de Transmisión Zonal para abastecer de energía a sus clientes finales. Adicionalmente, CGE Transmisión participa en segmento de Transmisión Dedicada entregando soluciones de transmisión a clientes libres y empresas de generación que requieren infraestructura eléctrica para retirar o inyectar energía eléctrica al Sistema Eléctrica Nacional. Entre los principales clientes de CGE Transmisión se encuentran:

- Arauco Bionergía S.A
- Celulosa Arauco y Constitución S.A.
- Enlasa Generación Chile S.A.
- Gas Sur S.A.
- AELA Eólica Negrete Spa
- CMPC TISSUE S.A.
- COMASA Spa
- Maderas Arauco S.A.
- Minera Altos de Punitaqui Ltda.
- Energías UCUQUER DOS S.A.
- Parque Eólico Lebu - Toro Spa
- ENEL Green Power Chile S.A.
- SOLAIREDIRECT GENERACIÓN V Spa

# Gestión de riesgo<sup>(1)</sup>



## Política Corporativa de Gestión de Riesgos

CÓDIGO CMF: 3.6 I; 3.6 III; 3.6 IV; 3.6 V; 3.6 VIII

CGE Transmisión considera la gestión de riesgos como uno de los pilares fundamentales que permiten llevar adelante el modelo de negocios y la estrategia de la Compañía. Con miras a gestionar en forma adecuada y oportuna los riesgos que pudiesen afectar el logro de sus objetivos, preservar su valor y fomentar una cultura de gestión de riesgos, la Compañía ha desarrollado una **Política Corporativa de Gestión de Riesgos** en base a estándares internacionales tales como ISO 31.000, COSO ERM, entre otros.

En específico, la Política busca:

- Establecer los lineamientos de la Gestión de Riesgos;
- Definir los roles y responsabilidades de los distintos participantes de la Compañía en la gestión de riesgos;
- Fortalecer la confianza de los grupos de interés de la Compañía;
- Adaptar estándares de identificación y administración de riesgos, y vincular estos con los lineamientos estratégicos;

(1) En noviembre la gestión de riesgos paso del área de finanzas al área de Calidad y Auditoría

- Hacer participe a todas las áreas/unidades de la Compañía en la administración del riesgo:
- Integrar las buenas prácticas nacionales e internacionales respecto a la gestión de riesgos.

La Política establece que la gestión de riesgos debe ser realizada por todas las áreas de la Compañía, es decir, es una función que involucra a Directores, Ejecutivos y en general, a todo el personal, respecto de los diferentes procesos y negocios de la Compañía. Asimismo, es aplicable a todas las unidades de negocios que integran la Empresa, así como las sociedades sobre las cuales se tengan control.

Para poder cumplir con los objetivos planteados y con el modelo de gestión de riesgos definido, la Compañía ha establecido, en la Política Corporativa de Gestión de Riesgos, los siguientes lineamientos:

- CGE Transmisión adopta y aplica esta política corporativa de gestión de riesgos, como una herramienta estratégica de la toma de decisiones, para optimizar el rendimiento en todas las funciones dentro de la organización.
- La gestión de riesgos se alinea a las normativas nacionales e internacionales.
- A través de la Política, se define el apetito al riesgo, tolerancia y sobreexposición al riesgo.
- Cada uno de los riesgos relevantes se identifican, priorizan y evalúan por la administración, de acuerdo con la clasificación del riesgo y la exposición potencial del riesgo.
- Los riesgos deben ser identificados, evaluados, priorizados y alineados con los objetivos.
- Cada área es responsable de la adopción de la gestión de riesgos y desarrollarla de manera consistente y alineada con esta política.
- Cada área llevará a cabo revisiones periódicas de sus riesgos al menos trimestralmente, dependiendo de su apetito de riesgo.
- Cada área realizará monitoreo mensual a la gestión de sus riesgos, el cual se deberá exponer en el comité de riesgo.

- El área de Gestión de Riesgos apoyará y ayudará a facilitar discusiones de riesgos, la gestión del cambio organizacional en materia de riesgos, la comunicación corporativa, la conciencia de riesgo, educación sobre los riesgos y capacitación continua.

- La Compañía realizará gestiones dentro del apetito al riesgo y/o acciones para los riesgos que se encuentren dentro de las zonas no aceptables de riesgo (tolerancia y sobreexposición al riesgo).

### Gobernanza del Riesgo

Con el objetivo de desarrollar un entorno apropiado en términos de gobernabilidad de la administración y gestión de riesgo dentro de la Compañía, la Política define los roles y responsabilidades, de cada uno de los participantes de la gestión de riesgos.

#### Modelo de las tres líneas

- **Primera Línea de Defensa:** corresponde a las áreas que son responsables de los riesgos y los gestionan. Son los responsables de la implementación de acciones correctivas para hacer frente a deficiencias de proceso y control. Es responsable de mantener un control interno efectivo y de ejecutar procedimientos de control sobre los riesgos de manera constante en el día a día.
- **Segunda Línea de Defensa:** corresponde a la o las áreas que supervisan los Riesgos. Facilita y monitorea la implementación de prácticas efectivas de Gestión de Riesgos por parte de la Primera Línea de Defensa y que asiste a los responsables del Riesgo en la definición del objetivo de Exposición al Riesgo Residual y en la presentación adecuada de información relacionada con Riesgos a toda la organización.
- **Tercera Línea de Defensa:** corresponde al área que proporciona aseguramiento independiente. Realiza una revisión independiente del proceso de Gestión de Riesgos, así como también de las actividades que realiza la Primera Línea de Defensa.

## Modelo tres líneas de defensa



### Rol del Directorio

La Compañía, a través de la **Política Corporativa de Gestión de Riesgos**, ha establecido que es responsabilidad del Directorio mantener una estructura para la administración de la gestión de riesgo, verificando que ésta sea adecuada para la naturaleza y escala de la Compañía. Además, el Directorio debe promover una cultura de gestión de riesgos a todo nivel de la Compañía, asimismo, debe tomar conocimiento, a través de la Unidad de Gestión Financiera, del funcionamiento del proceso de gestión de riesgos, que incluye los riesgos corporativos, con sus respectivas recomendaciones, mejoras y planes de acción.

### Rol de la Gerencia General Corporativa

La Política Corporativa de Gestión de Riesgos establece que es deber de la Gerencia General Corporativa:

- Promover una “Cultura de Control Interno y Gestión de Riesgos”, que permita asegurar que los directivos de la compañía estén conscientes que la información emana de un ambiente bien controlado.
- Asegurar la implementación y funcionamiento del sistema de gestión de riesgos.
- Tener conocimiento de los riesgos corporativos de la Compañía.
- Velar por el cumplimiento de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos y mecanismos de mitigación de los diferentes tipos de riesgos y establecer las acciones correctivas en caso de que las mismas no se cumplan, se cumplan parcialmente o de manera incorrecta.
- Desarrollar y mantener mecanismos de gobierno que efectivamente monitoreen los riesgos y su gestión.
- Direccionar las medidas de mitigación y control, en caso de que los límites de aceptabilidad de los riesgos sean superados (Sobreexposición y tolerancia al riesgo).
- Asegurar un adecuado equilibrio entre el riesgo y rentabilidad, considerando el apetito de riesgo.
- Asignar los recursos necesarios para el correcto funcionamiento del proceso de gestión de riesgos.
- Conocer en detalle los niveles de exposición y facilitar la gestión de los riesgos identificados.
- Mantener una actitud de alerta e informar al Área de Riesgos, sobre la aparición de nuevos riesgos, cada vez que se presenten, ante cambios en el entorno tanto interno como externo.

## Factores de riesgo

CÓDIGO CMF: 3.6 II; 3.6 II. A;

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

### Riesgos financieros

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión S.A., corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto último gracias a que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a

prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

### Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste

Debido a que los negocios en que participa CGE Transmisión S.A son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento (UF), se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras.

En el período terminado el 31 de diciembre de 2022, CGE Transmisión S.A no mantiene deuda denominada en UF, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2022, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2022		31-12-2021	
	MS	%	MS	%
Deuda en CL\$	674.490.840	100%	725.375.613	100%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>674.490.840</b>	<b>100%</b>	<b>725.375.613</b>	<b>100%</b>

Si bien, CGE Transmisión S.A. no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, sí presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por M\$100.000 de dólares firmado el 15 de noviembre de 2022.

Debido a esta razón, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en moneda extranjera que no posee algún

instrumento de cobertura asociado, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 855,86, es decir un 1,32% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2021, fecha en que alcanzó un valor de \$ 844,69.

Tipo de deuda	Variación	t/c	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c
	t/c	cierre	MU\$	M\$	M\$
Saldos al 31 de diciembre de 2022		855,86	100.103	85.674.278	
	-1%	847,30	100.103	84.817.535	-856.743
	1%	864,42	100.103	86.531.021	856.743

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del período habría generado un impacto negativo en M\$ 856.743 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.

### Riesgo de tasa de interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2022, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 78,26% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 5.115.853.

### Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja

diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 26,20% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además, se cuenta con un “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada internacional State Grid International Development (SGID).

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Transmisión S.A, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
31-12-2022	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	528.551.380	181.270.982				709.822.362
Total	528.551.380	181.270.982				709.822.362
Porcentualidad	74%	26%	0%	0%	0%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
31-12-2021	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	193.458.127	566.724.447				760.182.574
Total	193.458.127	566.724.447				760.182.574
Porcentualidad	25%	75%	0%	0%	0%	100%

### Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión S.A es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos. Otro factor que

permite reducir el riesgo de crédito es la que no existe una concentración de clientes, cuyos montos adeudados individualmente no sean significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de aproximadamente 4,8 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,14% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	197.206.506	134.228.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	94.335.874	57.921.706
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	282.910	31.714
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	4,8	4,4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,14%	0,02%

### Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Transmisión S.A incluyen créditos bancarios. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la empresa.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro	Pasivos financieros a valor justo	Valor justo v/s valor libro
	M\$	M\$	%
Bancos.	674.490.840	656.551.802	-2,66%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>674.490.840</b>	<b>656.551.802</b>	<b>-2,66%</b>

Deuda al 31 de diciembre de 2021	Pasivos financieros a valor libro	Pasivos financieros a valor justo	Valor justo v/s valor libro
	M\$	M\$	%
Bancos.	725.375.613	681.416.335	-6,06%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>725.375.613</b>	<b>681.416.335</b>	<b>-6,06%</b>

## Riesgos regulatorios

Eventuales cambios regulatorios pueden generar efectos de diversa índole en los resultados de la Compañía. Actualmente, las materias que están en desarrollo y que se están monitoreando constantemente son las siguientes:

Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, debiendo aplicarse las tarifas resultantes de manera retroactiva desde el 1 de enero de 2020.

El 2 de marzo 2022, mediante Resolución Exenta N° 118, CNE aprobó el Informe Técnico Definitivo, considerando el dictamen emitido por el Panel de Expertos.

Posteriormente, mediante resoluciones exentas N° 199-2022, del 25 de marzo de 2022, y N°18-2023, del 19 de enero de 2023, CNE emitió dos rectificaciones del Informe Técnico Definitivo, con el fin de ajustarse a lo dictaminado por el Panel de Expertos y de atender las observaciones realizadas por la Contraloría General de la República al Decreto N°7T/2022 y los antecedentes adicionales aportados por Grupo SAESA.

Tras ello, el 16 de febrero de 2023 se publicó el Decreto N°7T-2022, del Ministerio de Energía, que fija el Valor Anual de las instalaciones de Transmisión Nacional, Zonal y de las instalaciones de Transmisión Dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios.

Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2024-2027,

el cual ya ha sido iniciado, habiéndose emitido los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los correspondientes estudios, aprobadas mediante Resolución Exenta N°288-2022 de la Comisión Nacional de Energía.

## Riesgos ambientales

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión S.A, para todos los proyectos que tienen Resolución de Calificación Ambiental (RCA) Favorable, existe un riesgo frente al no cumplimiento de los compromisos establecidos en estas RCAs. Los proyectos son auditados y evaluados en sus compromisos ambientales por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que podría establecer multas por incumplimientos dependiendo de la gravedad de la falta. Este riesgo es bajo, ya que el cumplimiento de temas ambientales de los proyectos es parte del seguimiento y control que se realiza en CGE Transmisión S.A para cada obra.

Por otro lado, el riesgo de no obtener una RCA favorable para un proyecto es bajo, debido a la ingeniería, estudios y evaluación previa realizada por nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2022 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

## Riesgos de cambio climático

### Impacto de Aumento de Temperatura sobre Líneas de Transmisión

Al cierre del ejercicio 2022, la Compañía no ha elaborado un análisis respecto al cambio climático, a través del estándar Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)<sup>(1)</sup>.

En un contexto en el que se prevé un aumento de los impactos físicos por eventos climáticos extremos en todo el mundo, así como cambios significativos (normativos, regulatorios económicos, e industriales) propiciados por la transición hacia un modelo económico descarbonizado, la presión por parte de los inversionistas, reguladores y organismos públicos para que las empresas informen de cómo gestionan los riesgos y oportunidades que se derivan del cambio climático.

Este movimiento hacia una mayor transparencia climática tiene su hito en la publicación en 2017 de las recomendaciones del Task Force on Climate-related Financial Disclosure (TCFD). El objetivo de estas directrices es mejorar la transparencia en materia de riesgos relacionados con el cambio climático y la utilidad de esta información para el sector financiero, permitiéndole tener en cuenta los riesgos relacionados con el clima y el modo en que cada organización los está gestionando.

CGE Transmisión, al cierre del período 2022, no ha elaborado un informe de Task Force on Climate-related Financial Disclosure (TCFD), no obstante, si el Directorio de la Compañía aprueba la elaboración de este en períodos futuros será debidamente divulgado en su Memoria Anual. La Compañía cuenta con un área de Riesgo, una Política de

Riesgo y está trabajando en un Modelo de Gestión de Riesgos (Modelo basado en las Tres Líneas de Defensa), que será debidamente comunicado una vez implementado.

Las condiciones climáticas en la zona de concesión de CGE Transmisión han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras. No obstante, lo anterior, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocerse que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable.

Por último, CGE Transmisión ha previsto tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

*(1) Estándar creado por el Consejo de Estabilidad Financiera (FSB), el un grupo de trabajo a través de este incentiva a que las empresas informen a sus inversores sobre los riesgos relacionados con el cambio climático y el modo en que los gestionan.*

# Auditoría Interna

CÓDIGO CMF: 3.6 VI



## Función de aseguramiento de auditoría interna

La función de auditoría interna se ha establecido como una actividad de valoración independiente y objetiva. Por este motivo, la unidad de auditoría interna reporta a su vez al Comité de Auditoría.

Su misión es garantizar la revisión continua y la mejora del sistema de control interno, así como asegurar el cumplimiento de la normativa externa e interna y de los modelos de control establecidos. Su objeto es salvaguardar la eficacia y eficiencia de las operaciones y mitigar los principales riesgos en cada uno de los ámbitos de la compañía. Asimismo, se responsabiliza de elaborar el informe de la actividad de auditoría interna para el Comité de Auditoría y para el Directorio.

En el desarrollo de su actividad, auditoría interna lleva a cabo la revisión metódica del sistema de control interno de los procesos de la Compañía

y Empresas Subsidiarias, en todos sus ámbitos, así como la evaluación de los controles y riesgos asociados a dichos procesos, a través de la definición y ejecución del “Plan anual de auditoría interna”. Asimismo, apoya a las direcciones en el cumplimiento de sus objetivos.

La metodología de valoración de los riesgos operacionales está alineada con las mejores prácticas de gobierno corporativo y se basa en el marco conceptual del Informe del Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO), tomando como punto de partida la tipología de los riesgos definidos en el Mapa de Riesgos.

Durante 2022, se desarrollaron diversos proyectos de auditoría interna para la revisión de procesos vinculados a los principales riesgos de las direcciones generales de negocio y servicios.

# Estrategia



## Horizontes de tiempo

CÓDIGO CMF: 4.1

Para el corto y mediano plazo, la Empresa considera criterios de control de gestión presupuestaria y de planes de negocios, los que se ejecutan a un año y a cinco años respectivamente.

Para el largo plazo, se toma como referencia la vida útil media de las instalaciones de transmisión de electricidad que es aproximadamente 40 años y la de las instalaciones de generación que es de 20 a 25 años. Adicionalmente, en la normativa eléctrica se define el período de 30 años para la Planificación Energética de Largo Plazo.

## Objetivos estratégicos

CÓDIGO CMF: 4.2

El escenario actual en el que se desenvuelve la Compañía plantea importantes desafíos de cara a nuestros clientes y a la comunidad, relacionados con mejoras en la calidad de suministro y en el control de pérdidas de energía, y respecto al regulador y las autoridades sobre la finalización de los procesos tarifarios en curso y a la necesidad de un cambio normativo en el modelo retributivo de distribución.

Desde el punto de vista interno, el principal desafío es la consolidación de la nueva estructura organizacional iniciada a mediados del año 2022 y avanzar en el trabajo de eficientizar los procesos.

Para lograr mejorar los índices de calidad de suministro, se debe dar cumplimiento en monto y plazo al plan de inversiones y gastos contribuyendo de esta forma en el Mejoramiento del Índice de Satisfacción de la Compañía, junto con las iniciativas diseñadas en el Plan Clientes. Por otro lado, la consolidación de un modelo de negocio para los servicios no regulados permitirá mejorar rentabilidad en base a mejores y variados servicios.

Asimismo, el aumento sostenido de factores que impactan en las pérdidas no técnicas, como los campamentos, el hurto, medidores obsoletos y necesidades de mejoras de algunos procesos administrativos, entre otros, nos plantean importantes desafíos para lograr disminuir y contener el incremento en el índice de pérdidas de la Compañía.

En el ámbito interno, el proceso de reestructuración organizacional cuenta entre sus objetivos, potenciar el trabajo de las Zonas y descentralizar los procesos claves para la organización. Durante el año 2023, se deberá trabajar en la consolidación de este proceso y en la mejora y eficiencia de nuestros procesos, documentación y políticas, mejorando los estándares de seguridad y salud de nuestros trabajadores.

Finalmente, en el ámbito externo, se debe concluir el proceso de fijación tarifaria de distribución, proceso que ha superado con creces el plazo legal establecido para su desarrollo. Adicionalmente, debemos promover un cambio normativo en el modelo de retribución de Distribución, que esté acorde con la visión de desarrollo que la compañía tiene para este negocio.

## Compromiso con nuestro entorno

CGE Transmisión ha plasmado en su política de responsabilidad corporativa las principales iniciativas y compromisos asociadas a la generación de un impacto positivo en relación a la gestión responsable del medioambiente y al compromiso social con los clientes ubicados en las regiones donde presta servicio.

## Gestión responsable del medio ambiente

---

CGE Transmisión es consciente de los efectos ambientales que sus actividades en el entorno donde se desarrollan, por lo que, la Compañía presta una especial atención a la protección del medio ambiente y al uso eficiente de los recursos naturales para satisfacer la demanda energética. En el respeto al medioambiente, CGE Transmisión actúa más allá del cumplimiento de los requisitos legales y otros requisitos ambientales que voluntariamente adopta, involucrando a los proveedores, trabajando con los distintos grupos de interés y fomentando el uso responsable de la energía.

### Compromisos:

- Contribuir al desarrollo sostenible mediante la eco-eficiencia, el uso racional de los recursos naturales y energéticos, la minimización del impacto ambiental, el fomento de la innovación y el uso de las mejores tecnologías y procesos disponibles.
- Contribuir a la mitigación y adaptación del cambio climático a través de energías bajas en carbono y renovables, la promoción del ahorro y la eficiencia energética, y la aplicación de nuevas tecnologías.
- Integrar criterios ambientales en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores.
- Minimizar los efectos adversos sobre los ecosistemas y fomentar la conservación de la biodiversidad.
- Promover el uso eficiente y responsable del agua, estableciendo actividades encaminadas al mayor conocimiento de este recurso y a la mejora en su gestión.
- Garantizar la prevención de la contaminación mediante la mejora continua, el empleo de las mejores técnicas disponibles y al análisis, control y minimización de los riesgos ambientales.

## Compromiso social

---

CGE Transmisión está comprometido con el desarrollo económico y social de las regiones en las que desarrolla sus actividades, aportando conocimientos, capacidad de gestión y creatividad, así como dedicando parte de los beneficios a la inversión social. El diálogo fluido y permanente con la sociedad permite a la Compañía conocer las expectativas e intereses de las comunidades donde opera y poder así implicarse en su desarrollo, procurando dar la respuesta más adecuada a sus necesidades.

### Compromisos

- Garantizar un diálogo fluido y bidireccional, y promover el involucramiento con las comunidades locales respetando la cultura, las normas y el entorno, de modo que sus preocupaciones sean respondidas adecuadamente y con prontitud.
- Realizar evaluaciones del impacto social que produce la actividad de la compañía para evitar o mitigar los efectos adversos que se pueden generar y potenciar los efectos positivos.
- Desarrollar iniciativas en el marco de la venture philanthropy para la creación de valor compartido y de impacto social positivo en los proyectos energéticos.
- Promover la educación, la riqueza cultural, la salud, la investigación y la inclusión de los colectivos más desfavorecidos a través de la inversión social.
- Transferir conocimiento y valores a la sociedad a través de acuerdos de colaboración con la comunidad académica y utilizar los mecanismos necesarios y/o existentes como vehículo de transmisión de los niveles de calidad de servicio a las empresas colaboradoras y proveedores.

# Integración de la sostenibilidad y la innovación en el negocio

---



La Compañía está actualizando su estrategia de sostenibilidad para integrarla a su modelo de negocio, la que será divulgada cuando se encuentre debidamente aprobada por los órganos societarios correspondientes.

## Integración de la innovación en la gestión de negocios

*CÓDIGO CMF: 3.1 V.*

La Compañía integra la innovación en la gestión eficiente y eficaz de sus procesos la que se encuentra integrada de manera transversal. No existe un área específica para la gestión de la innovación.

## Grupos de interés

CÓDIGO CMF: 3.1 IV; 6.3

### Principales grupos de interés

---

CGE Transmisión considera que sus grupos de interés están conformados por las personas que integran el conglomerado, los clientes, los proveedores y trabajadores externos, los accionistas, inversores y financiadores, reguladores y otros agentes del mercado y grupos sociales.

### Trabajadores: interés por las personas

---

Para CGE Transmisión es fundamental promover un entorno de trabajo de calidad, basado en el respeto, la diversidad y el desarrollo personal y profesional. Asimismo, CGE Transmisión tiene un Código Ético donde se establecen las pautas que han de presidir el comportamiento ético de todos sus empleados en su desempeño diario y, específicamente, en lo que respecta a las relaciones e interacciones que mantiene con todos sus grupos de interés.

#### Compromisos:

- Aplicar las mejores prácticas en la identificación, captación y fidelización del talento necesario para el desarrollo de los negocios, asegurando los principios de equidad y no discriminación por causa alguna (discapacidad, edad, género, trayectoria profesional previa, etc.).
- Favorecer el desarrollo profesional de las personas dentro del modelo de gestión del talento, asegurando la puesta a disposición, para todos los profesionales, de los medios, programas y herramientas necesarias para potenciar sus habilidades y competencias.
- Promover un entorno de trabajo motivador que asegure el reconocimiento interno de la cultura del esfuerzo, la autonomía necesaria para poder crear, desarrollar e innovar, y un marco de compensación total en concordancia.
- Asegurar la implantación efectiva de mecanismos de flexibilidad que faciliten el equilibrio entre vida profesional y personal y favorezcan el desarrollo humano y social de las personas.
- Fomentar la diversidad y la igualdad de oportunidades en un entorno de respeto, escucha

y diálogo permanente, prestando especial atención a la inclusión de la discapacidad y haciendo extensible este compromiso a los proveedores y empresas colaboradoras.

- Promover la interlocución constante entre la compañía y los representantes sociales que permita la retroalimentación para la toma de decisiones.

### Clientes: excelencia en el servicio

---

El cliente es el centro de las operaciones de CGE Transmisión a través de un diálogo activo, la Compañía quiere ser capaz de darle respuesta rápida y eficiente, proporcionando un servicio y una experiencia de cliente excelentes que, además de cumplir con los requisitos legales, esté acorde con sus necesidades y cumpla los compromisos voluntariamente asumidos.

#### Compromisos:

- Promover una comunicación activa y bidireccional que permita entender las expectativas y opiniones de los clientes y adaptar las respuestas de la empresa a sus necesidades.
- Facilitar las gestiones de los clientes a través de una operativa simple y eficiente.
- Ofertar productos y servicios innovadores que promuevan la eficiencia energética y contribuyan a la sostenibilidad de la sociedad.
- Diversificar y ampliar la oferta comercial incluyendo productos y servicios de alto valor añadido que respondan a la evolución de las necesidades de los clientes.
- Aplicar la innovación tecnológica y las mejoras técnicas disponibles como medio para mantener un suministro eficiente, seguro y sostenible.

### Proveedores y empresas colaboradoras: cadena de suministro responsable

---

Los proveedores y las empresas colaboradoras son actores fundamentales en el óptimo funcionamiento de la cadena de valor de CGE Transmisión, con los que la compañía promueve el mantenimiento de relaciones de confianza a largo plazo, estables, sólidas y de beneficio mutuo, bajo los principios de eficacia y gestión del riesgo.

### Compromisos:

- Extender la cultura de CGE a la cadena de suministro, transmitiendo el objetivo de excelencia en el servicio y los principios de actuación responsable de la compañía, y fomentando la incorporación de criterios de sostenibilidad en su gestión diaria.
- Promover el cumplimiento de los códigos y políticas de CGE en la cadena de suministro, especialmente en el ámbito de derechos humanos, la ética y la seguridad y salud.
- Fomentar la contratación de proveedores de la región o localidad donde la compañía desarrolla sus actividades, apoyando la generación de impacto social positivo.
- Impulsar prácticas que favorezcan la trazabilidad y el comercio justo de las materias primas desde el origen.

### Accionistas e inversiones: compromiso con los resultados

Los accionistas e inversionistas de CGE Transmisión y sus filiales constituyen uno de los principales grupos de interés de la Compañía. Por ello, gestionar adecuadamente los riesgos, y desarrollar un modelo de negocio sólido con potencial de crecimiento, que garantice la sostenibilidad a largo plazo, son dos de los aspectos clave del negocio.

### Compromisos:

- Trabajar para obtener una rentabilidad sostenida adecuada a los recursos invertidos.
- Promover una asignación y gestión eficiente de los recursos dentro del marco de la mejora continua de los procesos.
- Garantizar que la toma de decisiones considera los niveles y umbrales de riesgos aprobados.
- Continuar incorporando aspectos de sostenibilidad en la relación con los inversores.

### Comunidades: compromiso social

CGE Transmisión está comprometido con el desarrollo económico y social de las regiones en las que desarrolla sus actividades, aportando conocimientos, capacidad de gestión y creatividad, así como dedicando parte de los beneficios a la inversión social. El diálogo fluido y permanente con la sociedad permite a la Compañía conocer las expectativas e intereses de las comunidades donde opera y poder así implicarse en su desarrollo, procurando dar la respuesta más adecuada a sus necesidades.

### Compromisos:

- Garantizar un diálogo fluido y bidireccional, y promover el involucramiento con las comunidades locales respetando la cultura, las normas y el entorno, de modo que sus preocupaciones sean respondidas adecuadamente y con prontitud.
- Realizar evaluaciones del impacto social que produce la actividad de la compañía para evitar o mitigar los efectos adversos que se pueden generar y potenciar los efectos positivos.
- Desarrollar iniciativas en el marco de la venture philanthropy para la creación de valor compartido y de impacto social positivo en los proyectos energéticos.
- Promover la educación, la riqueza cultural, la salud, la investigación y la inclusión de los colectivos más desfavorecidos a través de la inversión social.
- Transferir conocimiento y valores a la sociedad a través de acuerdos de colaboración con la comunidad académica y utilizar los mecanismos necesarios y/o existentes como vehículo de transmisión de los niveles de calidad de servicio a las empresas colaboradoras y proveedores.

### Todos los grupos de interés: integridad y transparencia

CGE Transmisión considera que la confianza de sus clientes, sus profesionales, proveedores y trabajadores externos, accionistas, inversionistas y financiadores, reguladores y otros agentes del

mercado y grupos sociales, se fundamenta en la integridad, entendida como una actuación ética, honesta, responsable y de buena fe de cada una de las personas que trabajan en y para el conglomerado.

#### **Compromisos:**

- Rechazar la corrupción, el fraude y el soborno en el desarrollo de la actividad de la compañía y establecer medidas para evitarlos y combatirlos, desarrollando canales internos que permitan la comunicación de irregularidades, respetando y protegiendo el anonimato del comunicante.
- Cumplir las leyes y normas nacionales e internacionales vigentes.
- Actuar con responsabilidad en la gestión de los negocios y cumplir con las obligaciones fiscales, asumiendo el compromiso de transparencia y colaboración con las administraciones tributarias correspondientes.
- Participar en el mercado de manera leal, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la compañía a la obtención de ventajas indebidas.
- Promover la transparencia informativa y la comunicación responsable, veraz, eficaz, íntegra y puntual, publicando periódicamente información financiera que ponga en valor las actuaciones de la empresa y ofrezca una respuesta específica a las necesidades de información de los grupos de interés de la Compañía.
- Mantener, en todo momento, el diálogo con los grupos de interés a través de los canales de comunicación que sean más adecuados y accesibles.

## **Intereses de los grupos de interés**

---

*CÓDIGO CMF: 3.1 IV.*

CGE Transmisión cuenta con una Política de Responsabilidad Corporativa, cuyo objetivo principal es la de establecer los principios de actuación y compromisos con sus grupos de interés, en coherencia con la estrategia corporativa de la empresa, así como determinar las responsabilidades y los instrumentos específicos para asegurar su cumplimiento.

Esta política fue aprobada por el Directorio, quien además recibe, al menos anualmente, información sobre la implementación y el seguimiento general de dicha política. En concreto, el Directorio tendrá al menos, atribuidas las siguientes funciones respecto de los grupos de interés:

- La supervisión de la estrategia de comunicación y relación con accionistas e inversores, incluyendo los pequeños y medianos accionistas.
- El seguimiento de la estrategia y prácticas de responsabilidad social corporativa y la evaluación del grado de cumplimiento.
- La supervisión y evaluación de los procesos de relación con los distintos grupos de interés.

## **Afiliaciones a gremios, asociaciones u organizaciones**

---

*CÓDIGO CMF: 6.1 VI*

CGE Transmisión no se encuentra afiliado a gremios, asociaciones u organizaciones.

## Relación con los grupos de interés y el público en general

---

### Unidad de relaciones con los grupos de interés y medios de prensa

CÓDIGO CMF: 3.7 I.

La Compañía cuenta con la Dirección de Servicios Centralizados, bajo la cual opera el área de Comunicaciones e Integración Cultural. Esta área es responsable de la definición e implementación de la estrategia de comunicaciones interna y externa, generando compromiso y colaboración con los trabajadores, así como también relaciones de largo plazo con el gobierno, autoridades, los medios de comunicación y sus grupos de interés en general. Adicionalmente, se encuentra a cargo de los programas de responsabilidad social empresarial.

### Procedimiento de mejoramiento continuo en procesos de difusión de revelaciones

---

CÓDIGO CMF: 3.7 II.

El área de Comunicaciones e Integración Cultural, en su rol de definir e implementar la estrategia comunicacional, está encargada de revisar constantemente los procesos de difusión y revelaciones que realiza la entidad al mercado y a sus grupos de interés. Para estos efectos no se cuenta con asesorías de expertos externos a la entidad, sin embargo, en los casos que se requiera, se contará con los recursos necesarios la contratación de expertos.

### Procedimiento para que accionistas se informen sobre diversidad de capacidades de candidatos

---

CÓDIGO CMF: 3.7 III.

Con al menos 2 días de antelación a la Junta de Accionistas en que se elegirán directores, se carga en el sitio web de la Compañía, con acceso restringido, una lista de candidatos a director junto a un perfil de cada candidato. Esto permite que los accionistas se informen acerca de la diversidad de

capacidades, condiciones, experiencias, profesión u oficio de quienes son candidatos al Directorio. Con este procedimiento, la Compañía busca proporcionar la mayor cantidad de información a los accionistas sobre los candidatos, con el objetivo de que se lleve a cabo una votación informada.

### Mecanismo de voto remoto para accionistas

---

CÓDIGO CMF: 3.7 IV.

La Compañía cuenta con un mecanismo de participación remota para las Juntas Ordinarias de Accionistas, que permite a los accionistas participar y ejercer su derecho a voto por medios remotos, en la misma oportunidad que el resto de los accionistas que están físicamente representados en la Junta de Accionistas.

En la pasada Junta Ordinaria de Accionistas (JOA), celebrada el 21 de abril de 2022, se implementó este mecanismo, previa divulgación de un instructivo que describe el mecanismo así como las condiciones básicas para participar de la JOA de manera remota.

## Temas materiales de SASB

La Compañía conforme a lo establecido NCG 461 la Compañía reportará las métricas en materia de sostenibilidad que resulten materiales para la entidad de acuerdo con su sector industrial, para tales efectos se estará a la clasificación de industrias Sustainable Industry Classification System (SICS) que a juicio del directorio u órgano de administración resultará más pertinente, y a la definición de métricas Sustainability Accounting Standards establecidas por el Sustainability Accounting Standards Board (SASB).

Sistema de Clasificación de la Industria Sostenible® (SICS®) sector industrial de **Compañías Eléctricas y Generadores Eléctricos**. Asimismo, en la Sesión de Directorio de fecha 30 de marzo 2023 el Directorio, aprobó la Memoria Anual 2022 y los parámetros de contabilidad del Estándar a divulgar en el respectivo reporte anual.





# Gestión 2022

- Entorno y marco regulatorio **66**
- Gestión financiera **74**
- Unidad de personas **78**
- Gestión de proveedores **84**
- Gestión ambiental **86**

# Entorno y marco regulatorio

---



## Tarifas de suministro

Durante 2022, los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales fueron fijados por CNE, mediante Resoluciones Exentas N° 551-2021 y N° 442-2022, con vigencia desde el 1 de enero y el 1 de julio de 2022, respectivamente. Al respecto, en los correspondientes informes, CNE incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión, con el objeto de evitar excesivas variaciones y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios, por el cual los cargos de transmisión no tuvieron ajustes durante 2022.

Así, durante el presente período, tomando en cuenta las consideraciones anteriores, las componentes de transmisión incluidas en las cuentas de los clientes sujetos a fijación de precios no experimentaron variaciones, en términos nominales

## Regulación de la transmisión de electricidad en Chile

---

*CÓDIGO CMF: 6.1 III; 6.1 IV*

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido en la Ley General de Servicios Eléctricos, cuyo texto refundido, coordinado y

sistematizado se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos -Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería-, los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias dictadas principalmente por el Ministerio de Energía (MINENERGÍA), de la Comisión Nacional de Energía (CNE), de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y del Coordinador Eléctrico Nacional.

El actual sistema regulatorio se encuentra vigente desde 1982 y ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años.

La Ley N° 20.936 (Ley de Transmisión) publicada en julio de 2016 modificó el marco regulatorio, clasificándose las instalaciones de transmisión en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Así, los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico; los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación y; los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales que, encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Las instalaciones existentes de Transmisión Zonal son remuneradas por medio de una tarifa regulada, la cual se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, cuyas bases contienen la tasa de descuento que se debe considerar, la cual no puede ser inferior al 7% ni superior al 10%, real anual después de impuestos.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 5 períodos tarifarios. Transcurrido dicho período, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, el Valor Anual de Inversión se remunera por 5 períodos tarifarios (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

## Hechos relevantes 2022

### Proyecto de Ley que Impulsa la Participación de las Energías Renovables en la Matriz Energética Nacional

Durante el año 2022 prosiguió la tramitación del Proyecto de Ley que Impulsa la Participación de las Energías Renovables en la Matriz Energética Nacional (Boletín 14.755-08), presentado por el Ejecutivo al Congreso Nacional el 15 de diciembre de 2021, y cuyo objeto es acelerar la participación de las energías renovables en la matriz eléctrica mediante:

- El aumento de las metas de generación a gran escala (obligación de las empresas generadoras de electricidad de comercializar al menos un 40% de Energías Renovables No Convencionales a 2030 y un 30% en cada bloque temporal dentro del día; aumento de límite de netbilling de 300 kW a 500 kW).
- El establecimiento de un sistema de trazabilidad del carácter renovable de la energía (obligación del Coordinador Eléctrico Nacional de contar con sistemas de información para el seguimiento y registro de trazabilidad de la energía renovable que se comercializa).
- Incentivos a la generación distribuida (reconocimiento de beneficios en ahorros en transmisión; facilitación del procedimiento de conexión, incluyendo una tarificación de los costos de conexión).

En particular, en sesión del 18 de enero de 2023, la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados despachó el proyecto de ley, aprobando las nuevas indicaciones introducidas por el Ejecutivo que recogen las redacciones consensuadas con la Comisión, debiendo continuar su primer trámite constitucional en la Comisión de Hacienda de la Cámara.

## Proyecto de Ley que Promueve el Almacenamiento de Energía Eléctrica y la Electromovilidad

El 21 de noviembre de 2022 fue publicada la ley N° 21.505, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos con el fin de promover el almacenamiento de energía eléctrica y la electromovilidad, cuyo principal propósito consiste en fomentar la participación de energías renovables en la matriz eléctrica, mediante la promoción de las tecnologías de almacenamiento y habilitar la conexión eficiente de sistemas de generación y consumo renovables al sistema eléctrico, y promover la venta de vehículos eléctricos mediante exenciones en los permisos de circulación, e incentivos a la participación de este tipo de vehículos en el mercado eléctrico.

Entre los principales aspectos regulados por la ley, destacan:

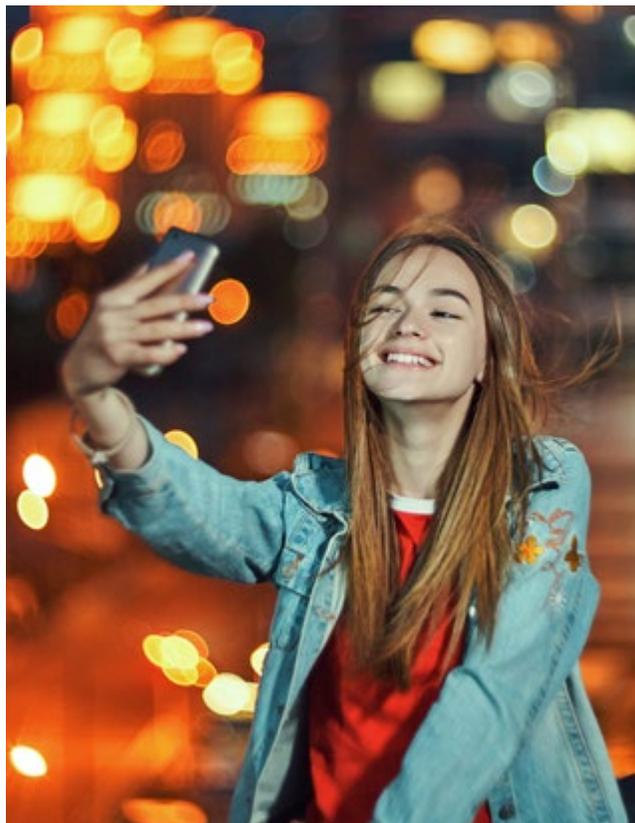
- Se habilitan los sistemas de almacenamiento puros - no asociados a centrales generadoras - para recibir ingresos por energía y potencia en el mercado de generación del Sistema Eléctrico Nacional.
- Se conceptualizan los sistemas de generación-consumo como aquella infraestructura que comparte generación eléctrica renovable y consumos, precisando la forma en que dichas instalaciones pagarán el uso de transmisión que utilizan por sus consumos.
- Se habilita una rebaja transitoria - por ocho años - del costo del permiso de circulación de vehículos eléctricos, considerando una exención total en los primeros dos años, la que irá disminuyendo gradualmente hasta el octavo año. Adicionalmente, se establece que los vehículos eléctricos e híbridos

con recarga eléctrica exterior, así como también otros calificados como cero emisiones por resolución exenta del Ministerio de Energía, cuyo año de fabricación corresponda al año 2021 en adelante, quedarán exentos del pago del impuesto anual por permiso de circulación por dos años.

- Se habilita a los vehículos eléctricos que cuenten con baterías para poder conectarse a la red de distribución y así poder inyectar energía al sistema.

## Política Energética Nacional

Mediante Decreto N° 10-2022, publicado el 18 de mayo de 2022 en el Diario Oficial, el Ministerio de Energía aprobó la Política Energética Nacional 2050, en su primera actualización quinquenal. El Ministerio de Energía será el encargado de liderar su implementación y realizar su seguimiento, el cual deberá incluir, al menos, la elaboración de un informe de seguimiento anual e informar de sus avances al Consejo de la Sociedad Civil de dicho organismo.



## En términos resumidos, en la referida política se definen:

<p><b>Tres propósitos</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Protagonistas de la ambición climática (Energía sin emisiones)</li> <li>• Energía para una mejor calidad de vida (Acceso equitativo, Ciudades energéticamente sustentables, Transporte sustentable, Educación ciudadana en energía)</li> <li>• Nueva identidad productiva de Chile (Desarrollo económico inclusivo, Más capital humano, Sustentabilidad social y ambiental del desarrollo energético, Industria eficiente y sustentable, Desarrollo local y descentralización).</li> </ul>
<p><b>Dos pilares esenciales</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Sistema energético resiliente y eficiente (Suministro de energía confiable y de calidad, Sistema eléctrico para el empoderamiento de las personas)</li> <li>• Una nueva forma de construir políticas públicas (Políticas públicas participativas, Inserción equilibrada en los territorios, Información para la transición energética, Coordinación, gobernanza y diálogo)</li> </ul>
<p><b>Principales metas</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 100% energías cero emisiones al 2050 en generación eléctrica y 80% energías renovables al 2030</li> <li>• 60% menos emisiones anuales de GEI en sector energético al 2050</li> <li>• 70% de reducción de contaminación por material particulado 2,5</li> <li>• Precio al carbono de al menos 35 USD por tonelada de CO2 equivalente al año 2030</li> <li>• 100% de leña seca en todos los centros urbanos al 2030</li> <li>• 100% de las edificaciones nuevas, residenciales y no residenciales, son "consumo energía neta cero"</li> <li>• 100% de las ventas de vehículos livianos y medianos nuevos, y las nuevas incorporaciones de transporte público urbano, son cero emisiones al año 2035</li> <li>• 100% acceso a electricidad para todos los hogares al 2030 y al 2040 energía limpia de bajas emisiones para satisfacer necesidades de calefacción, agua caliente sanitaria y cocción de alimentos</li> <li>• 6.000 MW en sistemas de almacenamiento de energía en el Sistema Eléctrico Nacional al 2050 (2.000 MW al 2030)</li> <li>• Al 2040, Chile cuenta con los más altos estándares del mundo en confiabilidad y resiliencia del sistema energético</li> <li>• 1 hora máximo de indisponibilidad de suministro eléctrico promedio en el país al 2050 año con menor nivel de dispersión a nivel comunal en relación al 2021</li> <li>• Capacitación de 18.000 y certificación de al menos 9.000 personas al 2030</li> <li>• 500 MW de participación de organizaciones indígenas o locales rurales en la matriz de generación eléctrica al 2050 (100 MW al 2030)</li> <li>• Paridad de género en cargos directivos y en remuneraciones de organismos públicos y privados del sector energía al 2040</li> <li>• 25% de mejora de la intensidad energética de grandes consumidores de energía al 2050</li> <li>• Todos los nuevos proyectos energéticos incorporan medidas de resguardo de los ecosistemas al 2030</li> <li>• El total de las controversias asociadas a proyectos de energía al 2050 son abordadas por medio del diálogo y/o mecanismo de resolución de controversias</li> <li>• 100% de las políticas e instrumentos del sector energético se diseñan, implementan, monitorean o evalúan considerando procesos participativos al 2050</li> <li>• Consejo permanente de la Política Energética de Chile, creado y formalizado en 2022</li> </ul>

## Agenda de Energía 2022-2026

El 25 de agosto de 2022, el Ministro de Energía dio a conocer la Agenda de Energía 2022-2026, la cual contempla 8 ejes temáticos:

- Acceso equitativo a energía de calidad.
- Matriz energética limpia.
- Desarrollo energético seguro y resiliente.
- Transición energética justa e infraestructura sustentable.
- Descentralización energética.
- Empoderamiento ciudadano y democratización de la energía.
- Innovación y crecimiento económico inclusivo.
- Modernización de la gestión pública.

Línea de trabajo	Medidas
Acceso a energía a precio justo	Revisión y perfeccionamiento de los mecanismos de equidad tarifaria existentes, incorporando a los sistemas medianos y aislados.
Acceso a energía térmica y eléctrica de calidad en zonas rurales y rezagadas	Revisión y modernización de la regulación de la distribución eléctrica para mejorar la provisión de los servicios y asegurar su calidad en zonas alejadas de centros urbanos; mesa de trabajo con el Ministerio de Desarrollo Social y Familia, con la Subsecretaría de Desarrollo Regional y Administrativo y con otros órganos pertinentes, para actualizar la metodología de electrificación rural; actualización de Mapa de Vulnerabilidad Energética
Energía de calidad	Aumento de las capacidades y mecanismos de fiscalización; acuerdos entre actores que apunten a mejorar la satisfacción del servicio recibido por los usuarios (mesa de trabajo público-privada entre Estado, consumidores energéticos organizados y distribuidoras que permita analizar las principales dificultades, propuestas de medidas de mejoramiento y planes de contingencia que cuenten con validación social, que permitan mejorar la calidad del servicio eléctrico y la respuesta de SEC); revisión de medidas que mejoren la calidad de servicio de al menos las 20 comunas con índices de indisponibilidad más críticos; mejorar la Ley N°21.304 sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes
Expansión de los sistemas eléctricos	Modificaciones regulatorias que permitan mejorar el desarrollo de obras de transmisión eléctrica, con el objeto de disminuir limitaciones de capacidad en zonas que se han identificado como propicias para al desarrollo energético renovable; impulso de una Ley para Sistemas Medianos que se haga cargo de la transición energética e impulse un desarrollo energético limpio; impulso en el desarrollo de capacidades técnicas y operacionales del sistema energético para habilitar el despliegue progresivo de los medios de generación distribuida y una mayor interacción de la demanda con los sistemas eléctricos, a través de una estrategia de digitalización del sector y de una reforma a la Ley General de Servicios Eléctricos.
Seguridad de suministro	Plan sectorial de gestión de riesgos de desastres en energía, estableciendo medidas y acciones permanentes; regularización de los sistemas eléctricos residenciales en cuanto a conexiones eléctricas y cableado, para asegurar un uso seguro de la electricidad al interior de las viviendas
Mejores políticas en cuanto a resiliencia y adaptación	Cambios necesarios para que la regulación, la planificación y la normativa energética incorporen explícitamente la resiliencia y adaptación al cambio climático.
Planes de transición energética justa	Análisis del mecanismo de equidad tarifaria para que no se pierdan los beneficios por generación local en las comunas donde se retirarán centrales a carbón.
Medios energéticos distribuidos	500 MW de energía renovable instalados en generación distribuida, incluyendo sistemas unitarios y comunitarios.
Reactivación económica	Durante 2022, mediante un mecanismo transitorio de estabilización, luego de ello, impulso a la creación de un fondo de estabilización que contendrá un mecanismo solidario en donde los que más consumen aportarán más.
Transporte sustentable y electromovilidad	Despliegue de la electromovilidad, expandiendo la infraestructura de la red de carga en regiones y difundiendo información clara.
Eficiencia y sustentabilidad	Implementación del Plan Nacional de Eficiencia Energética; aceleración de la implementación de sistemas de gestión de la energía en grandes consumidores.
Modernización regulatoria del sector	Transformación del segmento de distribución del sector eléctrico con el fin de promover tarifas más equitativas y mejorar la calidad del servicio eléctrico; revisión y propuestas de cambios a la Ley Eléctrica, abordando el segmento de la transmisión y la incorporación de almacenamiento; impulso a las reformas necesarias e incentivos que permitan contar con un nuevo modelo para el mercado energético que habilite la transición energética.

## Gestión Energética de Consumidores con Capacidad de Gestión de Energía y de los Organismos Públicos

---

Mediante Decreto N° 28-2021, publicado el 13 de septiembre, el Ministerio de Energía aprobó el Reglamento sobre Gestión Energética de los Consumidores con Capacidad de Gestión de Energía (CCGE) y de los Organismos Públicos, al que se refieren los artículos 2° y 5° de la Ley N° 21.305.

Los principales contenidos del referido reglamento dicen relación con:

- El procedimiento para informar los consumos de energía y las acciones de eficiencia energética realizadas y proyectadas.
- Los mecanismos y requisitos para la implementación de los sistemas de gestión de energía (SGE).
- La forma de efectuar las auditorías de los SGE.
- El procedimiento de aprobación de las empresas auditoras.
- La forma de comprobar la vigencia y operación de las normas chilenas o su equivalente internacional.
- Los reportes que debe emitir el Ministerio de Energía sobre los avances y proyecciones de consumo de energía y eficiencia energética.
- Las demás materias a que se refiere el artículo 2° de la Ley N° 21.305.

Asimismo, el reglamento regula la obligación de reporte de los consumos de energía por parte de los organismos públicos indicados en el inciso primero del artículo 5° de la referida ley, así como las modalidades para el cumplimiento de dicha obligación.

### Reglamentos y normas

---

Los reglamentos y normas más relevantes publicados en 2022 son los siguientes:

- Decreto 27-2022 del Ministerio de Energía, mediante el cual se modifica el Decreto N° 88-2019, en el que aprobó el Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala.

- Resolución Exenta N°11682-2022, de la Superintendencia de electricidad y Combustibles, mediante la cual se aprobaron modificaciones de los Pliegos Técnicos Normativos RPTD N°07 (Franja y distancias de seguridad) y RPTD N° 11 (Líneas de alta y extra alta tensión).

### Plan de Trabajo Anual para la Normativa Técnica

---

El 24 de agosto, mediante Resolución Exenta N° 653-2022, CNE rectificó el “Plan Normativo Anual para la Elaboración y Desarrollo de la Normativa Técnica correspondiente al año 2022”, aprobado mediante Resolución Exenta N° 549-2021, agregando el procedimiento correspondiente a la Modificación Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

Por otra parte, mediante Resolución Exenta N° 892-2022 del 14 de diciembre, CNE aprobó el “Plan Normativo Anual para la Elaboración y Desarrollo de la Normativa Técnica correspondiente al año 2023”, en conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

En dicho Plan de Trabajo se incluyen los procedimientos normativos que iniciarán o continuarán su desarrollo durante el año 2023, según se muestra a continuación:

1. Trabajo normativo sobre declaración de costos variables.
2. Trabajo normativo sobre programación de la operación.
3. Trabajo normativo sobre funciones de control y despacho.
4. Modificaciones norma técnica de seguridad y calidad de servicio.
5. Elaboración anexo técnico requisitos sísmicos para instalaciones eléctricas de alta tensión, de la norma técnica de seguridad y calidad de servicio.
6. Modificación norma técnica de conexión y operación de PMGD.
7. Elaboración norma técnica de ciberseguridad y seguridad de la información.
8. Modificación norma técnica de calidad de servicio para sistemas de distribución.
9. Modificación norma técnica de conexión y operación de equipamiento de generación en baja tensión.

Con el objeto de contar con un marco normativo que permita una adecuada coherencia en la coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional, los procedimientos normativos identificados en los numerales 1) a 3) del Plan Normativo Anual 2023 serán sistematizados y unificados en una única norma técnica denominada “Norma técnica de coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional”.

## **Procedimiento para la entrega de antecedentes e información en la plataforma de activos de transmisión**

---

En el marco de la discrepancia presentada por CGE Transmisión, ante el Panel de Expertos, el 28 de diciembre de 2021, en relación con el “Procedimiento interno para la entrega de antecedentes y creación de registros en la plataforma de activos de transmisión” del Coordinador Eléctrico Nacional, el 11 de febrero de 2022 se realizó la correspondiente audiencia pública.

El 19 de mayo de 2022, el Panel de Expertos acogió la discrepancia presentada por CGE Transmisión, resolviendo la improcedencia de exigir a las empresas la contratación de una consultoría en los términos expuestos en el Procedimiento Interno.

Consecuentemente, el 24 de mayo de 2022, el Coordinador Eléctrico Nacional actualizó el referido procedimiento interno, considerando el dictamen del Panel de Expertos.

## **Valor Anual de Transmisión 2020-2023**

---

En el marco de la elaboración del Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicada utilizada por clientes regulados, el 12 de enero de 2022, el Panel de Expertos emitió su dictamen en relación con las discrepancias presentadas por las empresas respecto del Informe Técnico Final de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión.

El 2 de marzo 2022, mediante Resolución Exenta N° 118, CNE aprobó el Informe Técnico Definitivo, considerando el dictamen emitido por el Panel de Expertos.

Posteriormente, mediante resoluciones exentas N° 199-2022, del 25 de marzo de 2022, y N°18-2023, del 19 de enero de 2023, CNE emitió dos rectificaciones del Informe Técnico Definitivo, con

el fin de ajustarse a lo dictaminado por el Panel de Expertos y de atender las observaciones realizadas por la Contraloría General de la República al Decreto N°7T/2022 y los antecedentes adicionales aportados por Grupo SAESA.

Tras ello, el 16 de febrero de 2023 se publicó el Decreto N°7T-2022, del Ministerio de Energía, que fija el Valor Anual de las instalaciones de Transmisión Nacional, Zonal y de las instalaciones de Transmisión Dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios.

## **Valor Anual de Transmisión 2024-2027**

---

En el marco del proceso de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión correspondiente al cuatrienio 2024-2027, el 21 de enero de 2022 se presentaron las observaciones a las Bases Técnicas y Administrativas Preliminares, aprobadas por CNE mediante Resolución Exenta N° 589-2021.

El 26 de abril, mediante Resolución Exenta N° 286-2022, CNE aprobó las respuestas a las observaciones formuladas a las Bases Técnicas y Administrativas Preliminares.

Consecuentemente, mediante Resolución Exenta N° 288-2022 de esa misma fecha, CNE aprobó las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas, incorporando el Informe Técnico Definitivo que fija la tasa de descuento a que hace referencia el artículo 118° de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado a través de la Resolución Exenta N° 287-2022.

El 10 de mayo, las empresas propietarias de instalaciones de transmisión y los participantes del proceso, presentaron ante el Honorable Panel de Expertos sus discrepancias respecto de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas, cuya audiencia pública se realizó el 15 de julio.

Tras ello, el 22 de septiembre de 2022, el Panel de Expertos emitió su dictamen en relación con las discrepancias presentadas, encontrándose pendiente la publicación de las Bases Técnicas Definitivas del proceso que incorporen los dictámenes del Panel.

Por otra parte, en conformidad con lo establecido en el artículo 100° de la Ley General de Servicios eléctricos, durante el año 2022, el Coordinador Eléctrico Nacional hizo diversas entregas de

información a CNE para efectos de que esta realice la calificación de instalaciones de los sistemas de transmisión. Adicionalmente, CNE ha requerido al Coordinador y a las empresas propietarias de instalaciones de transmisión, la revisión, actualización y preparación de antecedentes adicionales para efectuar la citada calificación de instalaciones.

### **Principales bienes producidos y/o servicios prestados y los principales mercados**

*CÓDIGO CMF: 6.2 I.*

CGE Transmisión S.A. participa en el negocio de transformación y transporte de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Zonal, con una infraestructura de transformación y transporte que se extiende desde la Región de Arica y Parinacota por el norte a la Región de Los Ríos por el sur, que sirve a otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

Además, el Sector Eléctrico cuenta con CGE Comercializadora SpA, sociedad cuyo negocio principal comprende la comercialización de energía eléctrica, mediante la negociación de condiciones de suministro con distintos generadores del sistema eléctrico chileno, con el objeto de

abastecer requerimientos de clientes libres, como también desarrollar su actividad en el negocio de construcción de obras eléctricas a terceros y arrendamientos de equipos.

### **Número de proveedores que representen en forma individual, al menos el 10% del total de compras**

*CÓDIGO CMF: 6.2 III*

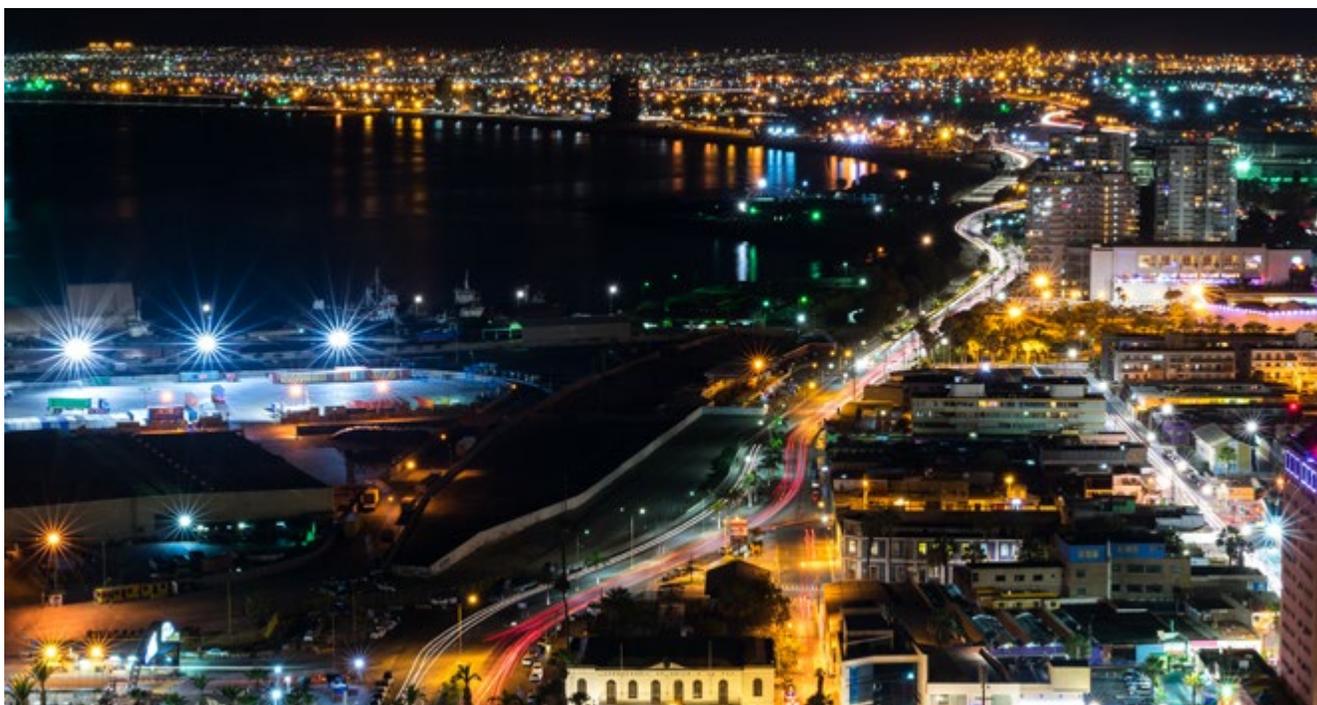
Al cierre del ejercicio, CGE Transmisión tiene un proveedor que concentra más del 10% del total de las compras efectuadas en el período por el suministro de bienes y servicios del segmento. A continuación, se detalla:

○ MONLUX CHILE S.A.

### **Número de clientes que concentren en forma individual, a lo menos, un 10% del ingreso del segmento**

*CÓDIGO CMF: 6.2 IV*

Al 31 de diciembre de 2021, existen dos clientes que concentren más del 10% de los ingresos.



# Gestión financiera

---



## Marcha de la compañía

### Análisis de resultados de 2022-2021

El Sector Eléctrico registró un EBITDA de MM\$128.602, explicado principalmente a los siguientes factores:

- Ingresos de operación por MM\$182.342, correspondiente a ingresos por peajes principalmente asociados al segmento regulado y a un ajuste en la fijación tarifaria producto de la publicación del Informe Técnico Definitivo en marzo de 2022 dentro del proceso de Valorización de Instalaciones de Sistemas de Transmisión correspondiente al cuatrienio 2020-2023.

Costos de operación de MM\$53.740, correspondiente principalmente a gastos de operación y mantención por MM\$23.885, gastos de administración por MM\$16.633 y gastos de personal por MM\$7.530. El Sector Servicios registró un EBITDA de MM\$1.406, lo que se explica por ingresos MM\$17.750, compensado en parte por costos de operación por MM\$16.344.

Cifras en MM\$	dic-2022	dic-2021*
Ingresos de Operación <sup>1</sup>	197.207	36.445
Costos de Operación <sup>2</sup>	-67.198	-9.701
EBITDA <sup>3</sup>	130.008	26.744
Depreciación y amortización	-26.556	-6.300
Resultado de explotación <sup>4</sup>	103.452	20.444

(\*) (al cierre de diciembre 2021 la compañía cuenta con 3 meses de operación)

(1) Ingresos de Operación = Ingresos de actividades ordinarias + Otros ingresos por función.

(2) Costos de Operación = Costo de ventas + Gastos de administración + Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9 + Otros gastos por función, descontando la Depreciación y Amortización.

(3) EBITDA = Ingresos de operación (1) + Costos de operación (2).

(4) Resultados de explotación = (3) + Depreciación y Amortización.

### Depreciación y Amortización del ejercicio

La depreciación y amortización del período alcanzó los MM\$26.556, asociado al activo fijo producto de los planes de inversión de la Compañía, la cual muestra un aumento de MM\$20.256 debido principalmente a los períodos en comparación entre el año 2022 completo versus tres meses para el año 2021.

### Resultado de Explotación

El resultado de explotación de CGE Transmisión S.A. alcanzó los MM\$103.452, explicado por el EBITDA generado y por la depreciación y amortización, mencionados anteriormente. La diferencia positiva de MM\$83.008 se debe a los períodos en comparación entre el año 2022 completo versus tres meses para el año 2021.

### Resultado Fuera de la Explotación

Con respecto al resultado fuera de explotación, este fue negativo en MM\$48.989 y se explica principalmente por:

- Gasto financiero neto negativo por MM\$51.388, lo que corresponde principalmente a costos financieros del período por MM\$54.563, asociados a los créditos bancarios y a un crédito Intercompany con State Grid International Development por USD 100 millones, compensado parcialmente por ingresos financieros por MM\$3.175. Cabe señalar que la diferencia de MM\$43.814 se explica principalmente por el período de comparación respecto del año 2021.

### Impuesto a las Ganancias

Al 31 de diciembre de 2022, el gasto por impuesto a las ganancias fue de MM\$12.821. La variación de MM\$ 8.933 que presenta la sociedad en el resultado por impuesto, se debe a los períodos en comparación.

## Ganancia Atribuible a los propietarios de la Controladora

Al 31 de diciembre de 2022, se registró una ganancia atribuible a los controladores por MM\$41.507. Esta se explica principalmente por el EBITDA antes comentado, la depreciación y amortización por MM\$26.556, el resultado fuera de explotación negativo de MM\$48.989 y por el efecto de impuestos por MM\$12.821. Cabe destacar que la variación positiva de la ganancia atribuible a los controladores de MM\$30.166 se debe principalmente a que el ejercicio de 2021 se redujo a 3 meses de operación.

## Política y plan de inversión

CÓDIGO CMF: 4.3

CGE Transmisión es una empresa que por sí y a través de empresas subsidiarias posee una presencia significativa en el sector electricidad, especialmente en transmisión. Para llevar a cabo estas actividades, CGE Transmisión a nivel consolidado invirtió MM\$69.920 durante el año 2022.

Para el ejercicio 2023, la Compañía tiene contemplado un plan de inversiones consolidado destinado fundamentalmente en el crecimiento orgánico de Transmisión Zonal mediante obras de ampliación que forman parte de los Planes de Expansión Anual de la Transmisión determinados por la Comisión Nacional de Energía, así como con el mantenimiento y modernización de instalaciones existentes.

## Política y principales actividades de financiamiento

La Compañía cuenta con una adecuada estructura financiera, para lo cual ha combinado distintas fuentes de financiamiento, tales como retención de utilidades, créditos bancarios e Intercompany loans. Adicionalmente, se suman los recursos generados a partir de la operación de los negocios de cada una de las compañías de CGE Transmisión que, medido en términos de EBITDA consolidado, ascendieron a MM\$130.008 para el ejercicio 2022.

Lo anterior le ha permitido a CGE Transmisión y a sus subsidiarias contar con una sólida estructura de deuda, cumplir con los planes de inversión necesarios para satisfacer el permanente crecimiento de los

mercados donde operan y contar con flexibilidad para aprovechar las oportunidades de inversión. Por otro lado, dicha solidez financiera también ha permitido un fluido y permanente acceso al mercado bancario chileno.

La deuda financiera consolidada (capital vigente adeudado) se encuentra radicada en un 26,2% en el largo plazo. Asimismo, debido a que los flujos generados por CGE Transmisión y sus subsidiarias son fundamentalmente en pesos y provienen de sectores regulados en Chile, se ha determinado mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición a las variaciones en el tipo de cambio y tasas de interés.

Como consecuencia de lo anterior, la denominación de la deuda financiera consolidada de CGE Transmisión es un 100% en pesos chilenos y créditos bancarios. Adicionalmente, un 78,3% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa variable.

Si bien, CGE Transmisión no presenta deuda financiera denominada en moneda extranjera, sí presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por M\$100.000 de dólares firmado el 15 de noviembre de 2022.

Al 31 de diciembre de 2022, la deuda financiera neta consolidada de CGE Transmisión alcanzó MM\$672.535.

Entre las actividades del ámbito financiero más destacadas durante 2022 se pueden mencionar las siguientes:

- En noviembre de 2022 la clasificadora de riesgo Feller asigna una clasificación de riesgo de "AA" y Fitch Ratings la mantuvo en "AA-".
- Se refinanciaron cinco créditos bancarios por MM\$107.621 durante 2022.
- Se pagaron cuatro créditos bancarios por MM\$60.371 (MM\$40.371 noviembre y MM\$20.000 diciembre 2022).
- Nuevo crédito intercompany con SGID por 100 MMUSD. El crédito fue entregado en dos cuotas de 50 MMUSD en noviembre y diciembre 2022.

Las actividades de financiamiento antes mencionadas muestran el excelente acceso de CGE Transmisión al mercado financiero.

## Utilidades

### Utilidad distribuible

Al depurar la utilidad del ejercicio en conformidad a lo dispuesto por la CMF, se determina la utilidad distribuible de la siguiente forma:

Utilidad distribuible	M\$
Ganancia y/o pérdida atribuida a los propietarios de la Controladora	41.507.295
Pérdidas acumuladas	-
<b>Utilidad líquida distribuible</b>	<b>41.507.295</b>

### Distribución de utilidades

El Directorio propone distribuir la "Ganancia atribuible a los propietarios de la Controladora" ascendente a \$41.507 millones, en la siguiente forma:

Utilidad repartida	
Año	(M\$)
A pagar dividendo definitivo	12.462.764
Al pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros art. 80 Ley N°18.046	29.044.531
Gancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	41.507.295

### Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año

A continuación, se muestra la utilidad repartida con cargo al ejercicio respectivo, considerando que, para el caso del año 2022, supone la aprobación por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas del dividendo definitivo a proponer.

Utilidad repartida		
Año	Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año a valor histórico en (M\$)	Porcentaje de la utilidad del ejercicio
2021	3.403.526	30,00%
2022	12.462.764	30,03%

## Capital y reservas

Al 31 de diciembre de 2022 la cantidad de acciones suscritas y pagadas de CGE Transmisión asciende a 2.019.896.893 y el "Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora" alcanza a \$356.235 millones, lo que corresponde a un valor libro de \$176,36 por acción a igual fecha.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la Ganancia Atribuible a los Propietarios de la Controladora que se propone, el capital y fondo de reserva de la Compañía al 31 de diciembre de 2022, quedarían constituidos como sigue:

M\$	
Capital Emitido	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas	37.639.584
Otras reservas	12.403.760
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	356.224.478

Esta distribución considera la reversión de la provisión de dividendos mínimos por un monto de M\$ 12.452.188

# Unidad de personas



## Pilares de la gestión

El año 2022 fue un año de importantes cambios en la Compañía, especialmente en términos de estructura y forma de trabajo. Sin embargo, a pesar de eso la Compañía continuó el camino iniciado el 2021 y fortaleció su cultura y el bienestar de los trabajadores.

En esa línea, como una manera de continuar protegiendo la salud de todos, durante la mayor parte del año se mantuvo el trabajo remoto para luego, una vez flexibilizadas las medidas a nivel país, iniciar un retorno gradual entre septiembre y noviembre y en diciembre ejecutar el retorno definitivo, adoptando la modalidad de trabajo mixta, definición que fue muy bien valorada por todos.

Como una manera contar con un marco común de actuación, que permita ir fortaleciendo una cultura única como CGE, se dio a conocer el **Modelo de Competencias Corporativo**, el cual fue realizado a partir de información relevada a través de entrevistas

y mesas de trabajo con el Gerente General, directores y otros niveles de manera que refleje la realidad de la Empresa.

El Modelo está basado en los desafíos que actualmente presenta la Compañía, con visión de futuro, bajo un diseño flexible y actualizable según cambien los desafíos que se deba enfrentar. Considera aspectos actitudinales y conductuales y cuenta con pilares transversales que permiten permear e impulsar una nueva cultura, así como también con elementos de contribución por nivel. Las competencias transversales del modelo son:

- **POR NUESTROS CLIENTES:** capacidad para comprometerse y movilizar los esfuerzos en función de la satisfacción de los diversos clientes externos e internos, escuchándolos, comprendiéndolos y empatizando con sus necesidades, logrando brindar soluciones que aseguren su satisfacción e incluso superen sus expectativas.

- **ACCOUNTABILITY:** capacidad para asumir con autonomía y proactividad el desarrollo de sus responsabilidades y tareas, perseverando ante dificultades con el objeto de resolver las situaciones y cumplir con los resultados esperados y los compromisos asumidos, en un marco de excelencia e integridad.
- **OBTENER RESULTADOS EN RED:** capacidad para trabajar colaborativamente con otras personas, grupos y equipos de la organización, comprendiendo la cadena de valor en la cual se está inserto y desplegando comportamientos que favorecen adecuadas relaciones interpersonales, de manera de contribuir a la construcción y mantención de una sólida red de trabajo en donde todos cumplen un propósito en común.
- **EVOLUCIONAMOS CONTINUAMENTE:** capacidad para mostrar flexibilidad ante diferentes escenarios, retos y personas, evidenciando una actitud positiva y curiosa que le permite aprender nuevos conocimientos y habilidades para adaptarse a los nuevos contextos, como también identificar e implementar mejoras e innovaciones para otorgar valor.

El **Modelo de Competencias** será el marco de referencia sobre el cual se basarán los diferentes procesos de Personas, como reclutamiento, selección y desarrollo, por lo que durante el 2023 se consolidará dentro de estos procesos y de la Compañía en general. Otro desafío en 2022 fue continuar potenciando el rol de los líderes en la gestión de sus equipos. Para esto se desarrolló el ciclo de talleres “Herramientas para la Gestión de Personas”, en donde cada una de las unidades de la Dirección de Personas preparó un taller sobre sus principales procesos, haciendo énfasis en el rol que cada jefatura tiene en cada uno de ellos. Estos talleres buscaban concientizar a los jefes en que la gestión de sus equipos es parte de su rol y, además, entregarles la información y herramientas necesarias para que puedan realizarlo de la mejor manera posible. Por otro lado, este taller buscaba alinear a los jefes en cuanto a las políticas y procesos de Personas, para que las respuestas, acciones y la experiencia en general de cada trabajador y trabajadora sea similar, independiente de su jefatura, esto con el fin de ir construyendo un relato corporativo más robusto.

Por último, se realizó por segunda vez el **Programa de Reconocimiento Individual** iniciado el 2021, en donde los líderes de la Compañía tuvieron la oportunidad de reconocer a personas de sus equipos (uno o dos por Dirección o Gerencia, según dotación) que destaquen por los atributos de Accountability, Trabajo en Equipo, Mejora Continua y Calidad de Servicio.

Posteriormente, todos los destacados participaron en la selección del “**Reconocido del Año**”, el cual fue elegido por votación popular por parte de todos los miembros de CGE y fue reconocido por el Gerente General, gerente de Personas y director de su área en una ceremonia que fue compartida con toda la Compañía

Además, siguiendo en la línea del reconocimiento, nuestra compañía obtuvo la **Certificación Great Place to Work**, la cual indica que pertenecemos al grupo de organizaciones que están construyendo un mejor lugar para trabajar y una mejor sociedad. Esta certificación se obtuvo gracias a la participación de los trabajadores y al reconocimiento que hacen del tiempo invertido en crear un buen ambiente laboral a lo largo de este año. Si bien es una buena noticia, también desafía y motiva a seguir trabajando, continuar escuchando a los trabajadores y trabajadoras para continuar haciendo de CGE Transmisión un gran lugar para trabajar para todos y todas.

En el ámbito de las relaciones laborales, se unificaron los criterios para la interrelación con las organizaciones sindicales y trabajadores, se mantuvieron mesas de trabajo de diversos temas transversales, con la finalidad de dar respuesta a los diversos requerimientos y velando por el adecuado cumplimiento de las condiciones laborales pactadas individual o colectivamente. Así también, durante este año se llevaron a cabo negociaciones colectivas con 17 organizaciones sindicales del mercado eléctrico y servicios, que representan el 63% de las organizaciones sindicales de la Empresa y abarcaron a trabajadores desde la Región de Arica y Parinacota hasta la Araucanía, algunas negociaciones en forma anticipada reflejando de esta forma el fortalecimiento de la buena relación con los sindicatos, lo que ha permitido mantener la paz social en las diversas empresas.

## Diversidad e inclusión

### Acoso laboral y sexual

CÓDIGO CMF: 5.5

CGE Transmisión cuenta con normas para prevenir y gestionar el acoso laboral y sexual. En el Código Ético como también el Reglamento Interno de Higiene y Seguridad se declara que la Compañía rechaza cualquier manifestación de acoso físico, psicológico, moral o de abuso de autoridad, así como cualquier otra conducta que pueda generar un entorno intimidatorio u ofensivo con los derechos de las personas.

La Compañía vela porque sus trabajadores formen relaciones interpersonales basadas en el respeto y la cordialidad, con el objetivo de crear un entorno de trabajo agradable, saludable y seguro para todos. De la misma forma, las relaciones entre los trabajadores de la compañía y los de las empresas o entidades colaboradoras externas estarán basadas en el respeto profesional y la colaboración.

Todos los trabajadores de CGE Transmisión cuentan con acceso al canal de denuncias para poder realizar de buena fe y sin temor a represalias, consultas o comunicaciones de incumplimientos al Código Ético, incluidas denuncias de acoso sexual o laboral. Además, tienen acceso al Curso Código Ético, donde se puede acceder a contenido relacionado a estas temáticas y el cual se imparte anualmente a todos los nuevos ingresos.

Métricas	2022
Porcentaje del personal capacitado en acoso laboral	0%
Porcentaje del personal capacitado en acoso sexual	0%
Denuncias de acoso sexual <sup>1</sup> presentadas a CGE Transmisión	0
Denuncias de acoso sexual <sup>1</sup> presentadas a la Dirección del Trabajo	0
Denuncias de acoso laboral <sup>2</sup> presentadas a CGE Transmisión	0
Denuncias de acoso laboral <sup>2</sup> presentadas a la Dirección del trabajo	0

(1) Número de denuncias de acoso sexual de conformidad con la Ley N°20.005  
(2) Número de denuncias de acoso laboral de conformidad con la Ley N°20.607

### Política de equidad

CÓDIGO CMF: 5.4.1

CGE Transmisión no cuenta con una política de equidad salarial, sin embargo, el modelo de compensaciones de la Compañía tiene como objetivo velar por una retribución equitativa entre los trabajadores de la entidad. Salud y seguridad laboral

CÓDIGO CMF: 5.6

### Política de Salud y seguridad laboral

Como parte de su compromiso con la Seguridad y Salud en el trabajo, la Compañía cuenta con un Sistema Integrado de Gestión que establece las bases para lograr la excelencia y calidad operacional y mejora continua en todos los procesos de CGE Transmisión

El Sistema Integrado de Gestión está conformado por las normas de Calidad ISO 9001; Medio Ambiente ISO 14001 y Seguridad y Salud en el Trabajo ISO 45001, la norma ISO 22301 de Continuidad del Negocio y la norma ISO 55001 de Integridad de Instalaciones Eléctricas.

### Política de Seguridad y Salud en el trabajo

CGE Transmisión planifica y desarrolla sus actividades asumiendo que nada es más importante que la seguridad, la salud y el bienestar de las personas. En este sentido, la actuación de la compañía va más allá del cumplimiento de las obligaciones legales y otros requisitos que voluntariamente adopta, involucrando no solo al personal de la compañía y de las empresas contratista, sino que también a los proveedores, clientes y otros grupos de interés, con el objetivo de evitar y prevenir los accidentes y las enfermedades profesionales, proporcionando un ambiente seguro y saludable a través de la promoción de la seguridad, la salud y el bienestar.

Algunos de los compromisos adoptados son:

- Garantizar que la seguridad y la salud son una responsabilidad individual no delegable, que a través de un compromiso colectivo visible es liderada por la alta dirección asumida de forma proactiva e integrada por toda la organización, así como por los proveedores y empresas colaboradoras.

- Establecer la seguridad y la salud como una responsabilidad individual que condiciona el empleo de los trabajadores de CGE y sus filiales, así como la actividad de sus empresas colaboradoras.
- Impulsar la mejora continua en las condiciones de trabajo y en la gestión de la seguridad, la salud y el bienestar.
- Controlar el programa de Seguridad y Salud para eliminar los peligros y reducir los riesgos, manteniendo un entorno laboral seguro y saludable a través de la prevención de riesgos laborales y conductas de protección y promoción de la salud y el bienestar.
- Establecer el aprendizaje como motor de la cultura de la seguridad, mediante la formación continua, el análisis de accidentes e incidentes, la difusión de las lecciones aprendidas y la educación y la promoción de la salud.
- Integrar criterios de seguridad y salud exigentes en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades, instalaciones, productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores y empresas colaboradoras, cuyo cumplimiento condicione el inicio o la continuidad de la actividad.
- Invertir en nuevas estrategias de educación sanitaria y promoción de la salud, que permitan que el lugar de trabajo se convierta en el vector de transmisión de conductas saludables para el trabajador y su entorno.
- Implementar actuaciones orientadas a mejorar la calidad de vida, el bienestar y la salud de las personas que integran las comunidades donde la compañía opera.
- Proporcionar los recursos y medios necesarios que posibiliten el cumplimiento de los estándares de seguridad establecidos en cada momento.
- Reducir, gestionar y/o eliminar las amenazas y peligros que existan a la salud y seguridad de los trabajadores para proporcionar condiciones de trabajo seguras y saludables para la prevención de lesiones y deterioro de la salud relacionados con el trabajo.

- Garantizar la participación y consulta de los trabajadores a través de los representantes de los trabajadores en los Comités Paritarios.

## Política de subcontratación

*CÓDIGO CMF: 5.9*

CGE Transmisión no cuenta con una Política de subcontratación, sin embargo, ha establecido, en su Política de Gestión y Evaluación de Proveedores, las directrices que deben seguir todas las empresas que presten servicios a la Compañía. En específico, dicho documento especifica que las empresas proveedoras de servicios deben alinear sus prácticas de comportamiento de acuerdo con el Código Ético de CGE, las leyes y reglamentos nacionales pertinentes y lo estipulado en las especificaciones de cada contrato. Para la verificación y validación del cumplimiento de los estándares establecidos, la Compañía realiza una encuesta a todos los proveedores estratégicos con contrato vigente.

## Capacitaciones y otros beneficios

*CÓDIGO CMF: 5.8; 5.8 I; 5.8 II; 5.8 III; 5.8 IV*

### Capacitaciones

La Compañía promueve el desarrollo profesional y personal de todos sus trabajadores, asegurando la igualdad de oportunidades a través de sus políticas de actuación y de sus procedimientos.

Anualmente, se realiza un levantamiento de necesidades formativas con todas las áreas de la Compañía, el cual permite establecer un plan de formación y disponer capacitaciones atinentes a los requerimientos de las diferentes unidades. Los principales temas abordados en las formaciones de este año dicen relación con herramientas tecnológicas y de modelamiento de datos, ciberseguridad, idioma inglés, capacitación en protocolos para eventos de contingencia y formación en herramientas de supervisión y gestión de personas, entre otros.

Se busca que todos los trabajadores participen de manera activa en los planes de formación que la

empresa pone a su disposición, implicándose en su propio desarrollo y comprometiéndose a mantener actualizados los conocimientos y competencias necesarias, con el fin de propiciar su progreso profesional y aportar valor a los clientes, a los accionistas de la Compañía y a la sociedad en general.

Las personas que ejercen cargos de dirección o de mando actúan como facilitadores del desarrollo profesional de sus trabajadores, de forma de propiciar su crecimiento profesional en la Empresa.

Métricas	2022
Monto total de recursos monetarios destinados a capacitación	\$9.148.518
Porcentaje que el monto total destinado a capacitación representa del ingreso anual	0,0047%
Numero total de personas capacitadas	120 <sup>(1)</sup>
Porcentaje de personas capacitadas respecto de la dotación total	100%

(1) Este número considera al total de personas capacitados durante 2022 incluyendo a aquellos que fueron desvinculados durante el ejercicio.

Promedio anual de horas de capacitación	Hombre	Mujer	Total
Alta Gerencia	-	-	0
Gerencia	278	-	278
Jefatura	493	-	493
Operario	-	-	0
Fuerza de venta	-	-	0
Administrativo	-	27	27
Auxiliar	-	-	0
Otros profesionales	965	103	1.068
Otros técnicos	179	-	178,5
<b>Total</b>	<b>1.914</b>	<b>130</b>	<b>2.044</b>

CGE Transmisión cuenta con beneficios cuyo foco es mejorar la calidad de vida tanto en el ámbito laboral como en la conciliación con la familia, estos esfuerzos se agrupan de la siguiente manera:

**1.- Familia y Flexibilidad:** Contempla todos los beneficios asociados a tiempo, flexibilidad laboral y que, por ende, implican una mejor calidad de vida personal. Acá se encuentran:

- Regreso paulatino post natal de la Madre.
- Permiso de 3 días adicionales Post Natal del Padre.
- Regalo recién nacido.
- Regalo Navidad hijos hasta 12 años.
- Celebraciones: Fiestas Patrias, Navidad para hijos menores de 12 años, entre otros.

- Día libre en tu cumpleaños.
- 24 y 31 de diciembre libres.
- 1 día para cambio de casa.
- 1:30 hrs. de permiso 1er día de clases hijos.
- Tarde libre cumpleaños hijo menor de 15 años
- Vive la proximidad
- Tiempo para estudiar
- Permisos por fallecimiento adicionales a los legales

**2.- Salud y Bienestar:** Corresponde a todas las iniciativas de cara a mejorar la salud y el bienestar de los trabajadores. Estas son:

- Campañas preventivas.
- Seguro complementario de salud y deguro de vida o fondo solidario.

- Bono inclusión.
- Plan Aflora: información y acompañamiento a trabajadores con alguna discapacidad.
- Programa PACE.
- Betterfly.
- Plataforma FES de Autocuidado y Bienestar.

**3.- Convenios:** se incluyen todos los descuentos o convenios que tenemos vigentes con empresas externas y que generan un beneficio para los trabajadores. Acá se encuentran:

- Club CGE.
- MIRAX Juguetería.
- Club Viva!
- Caja Los Andes + Beneficios

### Permiso postnatal

CÓDIGO CMF: 5.7

CGE Transmisión, velando por adoptar medidas de conciliación de la vida laboral y familiar y promover iniciativas que fomenten la corresponsabilidad, ofrece sus trabajadoras el beneficio de regreso progresivo del post natal parental, una vez cumplido el plazo de descanso legal.

De esta manera, tras cumplido el plazo legal de postnatal, las madres podrán incorporarse gradualmente en el transcurso de los dos meses siguientes, con horario de inicio o término de jornada diferido:

- a. 1er mes de regreso post natal a jornada completa: 2 horas
- b. 2do mes de regreso post natal a jornada completa: 1 hora
- c. 3er mes de regreso post natal a jornada completa: horario normal

Los horarios diferidos son independientes de la hora de amamantamiento legal.

Por otro lado, CGE Transmisión ofrece a los trabajadores el beneficio de 3 días adicionales de permiso al Post Natal del Padre, los que pueden ser usados dentro de los dos primeros meses del nacimiento de su hijo/a, orientados a compatibilizar el rol de padre con el trabajo.

Métricas	Hombre	Mujer
Porcentaje de trabajadores que hicieron uso de permisos de postnatal <sup>(1)</sup>	0%	0%
<i>(1) Respecto del total de trabajadores elegibles para hacer uso de permisos de postnatal.</i>		

Categoría de funciones	Promedio de días utilizados	
	Postnatal de 5 días	Postnatal de 6 semanas
Alta Gerencia	-	-
Gerencia	-	-
Jefatura	-	-
Operario	-	-
Fuerza de venta	-	-
Administrativo	-	-
Auxiliar	-	-
Otros profesionales	-	-
Otros técnicos	-	-
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

# Gestión de proveedores

---



## Pago a proveedores

CÓDIGO CMF: 7.1 I.; 7.1 II; 7.1 III; 7.1 IV; 7.1 V.

Rango	Número de facturas pagadas	Monto total (millones de pesos)	Monto total de intereses por mora (millones de pesos)	Número de proveedores	Número de acuerdos inscritos en el Registro de Acuerdos con Plazo Excepcional de Pago
Hasta 30 días	8.824	87.808	-	817	-
Entre 31 y 60 días	3.018	36.866	-	289	-
Más de 60 días	57	1.194	-	27	-

### Política de pago a proveedores

CÓDIGO CMF: 7.1

La Compañía no cuenta con una Política de pago a proveedores, sin embargo, promueve plazos de pago justos para todos los proveedores. Además, se acoge y cumple la normativa nacional vigente.

### Evaluación de proveedores

CÓDIGO CMF: 7.2

La Compañía considera a los proveedores como socios estratégicos del negocio, ya que forman parte importante de la cadena de valor, por ello lleva una gestión responsable con los proveedores.

Las directrices de CGE Transmisión establecen un protocolo que determina el comportamiento que deben seguir quienes participen directa o indirectamente en los procesos relacionados a la adquisición de bienes, servicios y/o productos, garantizando la objetividad, responsabilidad, transparencia y excelencia en el proceso de compras, junto con lograr una óptima gestión en términos de eficiencia y de continuidad operacional.

A través de la implementación de estas directrices, la Compañía busca asegurar que los servicios y productos adquiridos por la Empresa, cumplen con la función y especificaciones determinadas para los mismos, y tienen un óptimo desempeño. Además, establece un procedimiento para una evaluación de desempeño de los proveedores (de manera anual), mediante la aplicación de una encuesta a todos los proveedores estratégicos con contrato vigente.

Por otro lado, se han establecido reglas para la gestión de malas prácticas de los proveedores, las que son determinadas de acuerdo con el Código Ético de CGE Transmisión, en las leyes y reglamentos nacionales pertinentes y lo estipulado en las especificaciones de cada contrato. En los casos en que se hayan detectado incumplimientos al Código Ético, leyes y reglamentos nacionales pertinentes, la Empresa aplica multas estipuladas en el instructivo de gestión de multas.

Finalmente, el área de Evaluación y Gestión de Proveedores es el principal responsable de proporcionar a los proveedores servicios de consultoría y procesamiento de negocios relacionados con la gestión de integración, la liberación de información comercial y recibir sugerencias de mejora continua para asegurar relaciones equilibradas y viables de mediano y largo plazo.

# Gestión ambiental

---



## Compromiso con el Medio Ambiente

CGE Transmisión es una empresa que aporta al desarrollo económico a través de la energía, sin descuidar el medio ambiente.

Cada día la sociedad realiza altos consumos de energía, lo que ha generado un escenario complejo en el medio ambiente.

La Compañía ha asumido los nuevos desafíos en materia de eficiencia energética, cuidado del medio ambiente y desarrollo económico, involucrándose

en iniciativas ambientales como la medición de huellas de carbono que atienden las expectativas de progreso y sustentabilidad de un país en vías del desarrollo como el nuestro.

Para el año 2023, CGE Transmisión asume el desafío de calcular su huella de carbono para medir su impacto en el medio ambiente. El objetivo del proyecto busca reducir y desarrollar mecanismos de seguimiento y gestión de alcance nacional.

## Política de Responsabilidad Corporativa

En su Política de Responsabilidad Corporativa, que está enfocada en promover vínculos sustentables con la sociedad, CGE Transmisión establece los principios de actuación y compromisos con sus grupos de interés, en coherencia con la estrategia corporativa de la Compañía.

En esta Política se establece como principio N° 3 la Gestión responsable del medio ambiente, asumiendo una serie de compromisos que van más allá del cumplimiento de los requisitos legales y otros requisitos ambientales que voluntariamente adopta, involucrando a los proveedores, trabajando con los distintos grupos de interés y fomentando el uso responsable de la energía.

### Compromisos:

- Contribuir al desarrollo sostenible mediante la eco-eficiencia, el uso racional de los recursos naturales y energéticos, la minimización del impacto ambiental, el fomento de la innovación y el uso de las mejores tecnologías y procesos disponibles.
- Contribuir a la mitigación y adaptación del cambio climático a través de energías bajas en carbono y renovables, la promoción del ahorro y la eficiencia energética, y la aplicación de nuevas tecnologías.
- Integrar criterios ambientales en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades

productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores.

- Minimizar los efectos adversos sobre los ecosistemas y fomentar la conservación de la biodiversidad.
- Promover el uso eficiente y responsable del agua, estableciendo actividades encaminadas al mayor conocimiento de este recurso y a la mejora en su gestión.
- Garantizar la prevención de la contaminación mediante la mejora continua, el empleo de las mejores técnicas disponibles y al análisis, control y minimización de los riesgos ambientales.

## Sistema Integrado de Gestión

CGE Transmisión cuenta con un Sistema Integrado de Gestión que permite mejorar el desempeño de la Compañía en relación con la calidad, el medio ambiente, y la seguridad y salud de las personas.

Este Sistema está compuesto por las normas de Calidad ISO 9001:2015; Medio Ambiente ISO 14001:2015 y Seguridad y Salud en el Trabajo ISO 45001:2018 y la norma ISO 55001:2014 de Integridad de Instalaciones Eléctricas, estando esta última en proceso de implementación. A través de estas normas, la Compañía busca estandarizar, eficientar procesos, y lograr la excelencia y calidad operacional, a través de la mejora continua.

### Cuadro resumen Sistema Integrado de Gestión

	Sistemas de Gestión (ISO)	Objetivo de las normas ISO	Año de Certificación	Procesos certificados
TRINORMA	9001 Calidad	Asegurar la excelencia en el servicio mediante el enfoque de procesos y la mejora continua	Certificación 2021 independiente para CGE (no vinculante a controlador)	CGE CGE Transmisión CGE Comercializadora CGE Servicios
	14001 Medio Ambiente	Mantener compromiso con la protección del medio ambiente a través de la gestión de riesgos		
	45001 Seguridad y Salud en el Trabajo	Asegurar lugares y condiciones de trabajo seguros previniendo el deterioro de la salud de los trabajadores.		
SGIE	55001 Integridad de Instalaciones eléctricas	Establece requisitos para el mantenimiento, la operación y gestión del riesgo de los activos eléctricos para obtener el mayor rendimiento de los mismos.	Finalización de implementación en 2023	Dx y Tx procesos: 1. Gestión de activos 2. Mantenimiento



## Desafíos Ambientales 2023

---

Garantizar la prevención de la contaminación mediante la mejora continua y la minimización de los riesgos ambientales, junto con alcanzar los objetivos del Sistema Integrado de Gestión, son los principales focos de la gestión ambiental de la Compañía.

### Los principales desafíos para el 2023 son:

1. **Medición, reducción y compensación de huella de carbono.** Para el año 2023 CGE Transmisión calculará su huella de carbono, con el fin de medir su impacto en el medio ambiente, este será el punto de inicio en busca de contribuir positivamente en la biodiversidad, mediante la reducción de los impactos que pudiesen originarse por los servicios de CGE Transmisión.
2. **Evaluación y análisis de afectación negativa de avifauna.** Actividad que tiene objeto controlar la afectación negativa a la fauna silvestre adyacente a líneas eléctricas que son parte del proceso productivo de CGE Transmisión, manteniendo estadísticas de la cantidad de fauna siniestrada e interrupciones de la continuidad de suministros por esta causa.
3. **Economía circular.** CGE Transmisión en su búsqueda constante de reducir los impactos negativos en el medio ambiente, estudia la reutilización por ejemplo de los transformadores dispuestos sus instalaciones, así como también la utilización de combustibles más amigables para el medio ambiente para el funcionamiento de estos.



## Emisiones

---

CGE Transmisión tiene como proyecto para el año 2023 el cálculo de su huella de carbono, lo que permitirá conocer la cantidad de emisiones originadas por los servicios realizados, herramienta que será de gran utilidad en la determinación de las medidas a considerar para la reducción de las emisiones atmosféricas.

## Residuos

---

Esta actividad tiene por objeto general, mantener un compromiso activo con el cuidado y preservación del medio ambiente y su entorno. Para ello se mantiene información documentada para la correcta gestión de residuos, desde su origen (generación) hasta la disposición final.

## Consumo de agua

---

A pesar de que CGE Transmisión no utiliza agua en su proceso productivo, busca concientizar a sus colaboradores en el uso responsable de este recurso, ya sea en el consumo personal, como en las actividades rutinarias que se derrollan utilizando este vital elemento.



# Otra información corporativa

Dividendos **92**

Acciones **93**

Otros valores **93**

Marcas, patentes y propiedades **94**

Subsidiarias, asociadas e inversiones en  
otras sociedades **103**

Cumplimiento legal y normativo **110**

Hechos relevantes o esenciales **111**

Comentarios de accionistas  
y del comité de directores **111**

# Dividendos

## Política de dividendos

CÓDIGO CMF: 2.3.4 II

Para el ejercicio 2022, el Directorio tiene la intención de distribuir un dividendo definitivo que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas –a celebrarse en abril de 2023- que no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distributable del ejercicio.

Para el ejercicio 2023, el Directorio tiene la intención de distribuir un dividendo definitivo que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas –a celebrarse en abril de 2024-, y que no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distributable del ejercicio en cuestión.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

## Información estadística

### Dividendos

CÓDIGO CMF: 2.3.4 III A.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2022, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 1 de \$ 1,685 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 3.403.526.

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en abril de 2023, el reparto de un dividendo definitivo de \$6,17 por acción, con cargo a la utilidad líquida distributable del ejercicio 2022.

De ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas el dividendo definitivo propuesto, los dividendos repartidos con cargo al ejercicio 2022 representarían 30,03% de la utilidad líquida distributable. El monto correspondiente al dividendo definitivo se detalla más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

El siguiente cuadro muestra los dividendos pagados por acción en cada año calendario para CGE Transmisión:

Dividendos pagados						
Sociedad	N° div.	Tipo	Fecha de Pago	\$ por acción	Cantidad de acciones con derecho a la fecha de pago	Monto total de dividendo M\$
CGE Transmisión S.A.	1	Definitivo	29-04-2022	1,685	2.019.896.893	3.403.526
CGE Transmisión S.A.	2	Definitivo	02-05-2023	6,170	2.019.896.893	12.462.764

## Dividendos pagados

El siguiente cuadro muestra los dividendos pagados por acción en cada año calendario para CGE Transmisión:

Dividendos pagados	
Fecha de pago	Dividendos pagados por acción valor histórico (\$)
2022	1,685

# Acciones

CÓDIGO CMF: 2.3.4 III. C.

## Información Estadística

Las acciones de CGE Transmisión, comenzaron a cotizarse en la Bolsa de Santiago y Bolsa Electrónica, a contar del 9 de septiembre de 2022, bajo el código nemotécnico CGET.

La estadística trimestral sobre las transacciones bursátiles desde que comenzó a cotizarse en Bolsa de Santiago y Bolsa Electrónica es la siguiente:

Período	N° Acciones transadas	Monto total transado en M\$	Precio promedio (\$)	Presencia bursátil <sup>(1)</sup> (%)
Primer trimestre 2022	0	0	0,00	0,00
Segundo trimestre 2022	0	0	0,00	0,00
Tercer trimestre 2022	436.728	7.877	18,04	0,00
Cuarto semestre 2022	378.766	7.191	18,98	0,00

(1) Presencia Bursátil calculada de acuerdo a la Norma de Carácter General N° 327 del 17/01/2012, de la Comisión para el Mercado Financiero. Considera las transacciones efectuadas en la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa Electrónica. Son consideradas Valores con presencia bursátil de acuerdo a la NCG N° 327 de la CMF en atención a que con dicha fecha cuenta con Market Maker.

# Otros valores

CÓDIGO CMF: 2.3.5

Al cierre del ejercicio 2022, la Compañía no cuenta con Bonos vigentes.

# Marcas, patentes y propiedades

## Principales marcas utilizadas en la comercialización de los bienes y servicios

CÓDIGO CMF: 6.2 V

CGE Transmisión posee el registro y dominio de su marca, la que es gestionada y monitoreada legalmente por la empresa Herreros & Asociados, quienes emiten alertas cada vez que exista un riesgo reputacional.

## Patentes de propiedad de la entidad

CÓDIGO CMF: 6.2 VI

Al cierre del ejercicio 2022, CGE Transmisión no tiene patentes de propiedad.

## Propiedades

### Resumen de propiedades e instalaciones

#### Subestaciones

#### Zona Arica

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Chinchorro	Arica	Barros Arana 2521	Propio
Subestación Quiani	Arica	Diaguitas 840	Propio
Subestación Pukará	Arica	Diego Portales 2452	Propio
TAP OFF Quiani 66 Kv	Arica	Intersección Alejandro Azola con Linderos	Tercero

## Zona Iquique

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Alto Hospicio	Alto Hospicio	Av. Las Parcelas	Propio
Subestación Palafito	Iquique	Av. Circunvalación LT2	Propio
Subestación Cerro Dragón	Iquique	Av. Playa Chipana	Propio
Subestación Pacífico	Iquique	Desiderio García 151	Propio

## Zona Antofagasta

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Taltal	Taltal	Sector Quintas Ruta A-1	Propio
Subestación Uribe	Antofagasta	Sector Nudo Uribe S/N	Propio
Subestación Sur	Antofagasta	Altos Jardines Sur 6083	Propio
Subestación La Negra	Antofagasta	Ruta 28 Interior	Tercero
Subestación La Portada	Antofagasta	Lápiz Lázuli S/N	Propio
Subestación Calama	Calama	John Bradfod esquina Avda. Granaderos	Propio
Subestación Tocopilla	Tocopilla	Interior terrenos Central Tocopilla de Engie	Terceros
Subestación Centro	Antofagasta	Sector Polígono de Tiro Lote B 1 R 2, Quebrada del Toro	Propio

## Zona Atacama

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Caldera	Caldera	Ruta 5 Norte km. 870	Propio
Subestación Hernán Fuentes	Copiapó	Ruta 5 Norte km. 814	Propio
Subestación Copiapó	Copiapó	Ruta 5 Norte km. 804	Propio
Subestación Tierra Amarilla	Tierra Amarilla	Quebrada Del Buitre	Propio
Subestación Copayapu	Copiapó	Ruta 5 Norte km 793,5 sector SE Cardones	Propio
Subestación Galleguillos	Copiapó	Ruta C-327 km. 6,67 sector Chamonate	Propio
Subestación Cerrillos	Tierra Amarilla	Ruta C-35 Lote N°5 D-2	Propio
Subestación Los Loros	Tierra Amarilla	Lote 1 Fundo Tres Soles Ex Hac. Hornitos	Servidumbre
Seccionadora El Edén	Vallenar	SE Tap Off Vallenar	Propio
Subestación Chañaral	Chañaral	Avenida Andrés Bello S/N	Terceros
Subestación Plantas	Copiapó	Ruta 31 S/N Sector Paipote	Terceros
Subestación Alto del Carmen	Alto del Carmen	Sector Alto S/N	Terceros

## Zona Elqui

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Las Compañías	La Serena	Fdo. Juan Soldado Lt 3 B Las Compañías	Propio
Subestación San Joaquín	La Serena	Lote 11 B Nva Blanche	Propio
Subestación Guayacán	Coquimbo	Recinto Ucn	Servidumbre
Subestación San Juan	Coquimbo	Lt 1 -B Rva Cora Culebrón - Fdo. El Sauce	Propio
Subestación El Peñón	Coquimbo	Lt N°3- Fdo Lagunillas	Propio
Subestación Pan de Azúcar	Coquimbo	La Cantera Alta N° 4400	Terceros
Subestación Vicuña	Vicuña	Parc Vicuña Pc 35 Lta	Propio
Subestación Ovalle	Ovalle	La Feria Lote A 801	Propio
Subestación Punitaqui	Punitaqui	Camino Combarbalá	Propio
Subestación Andacollo	Andacollo	El Sauce S/N	Propio
Subestación Incahuasi	La Higuera	Ruta 5 Norte km. 580	Servidumbre
Subestación Marquesa	Vicuña	Ruta 41 km. 30	Comodato
Subestación Monte Patria	Monte Patria	Arturo Prat S/N	Propio
Subestación Combarbalá	Combarbalá	Comercio S/N	Propio
Subestación Illapel	Illapel	La Puntilla Norte	Propio
Subestación Salamanca	Salamanca	Hijuelas N°29 El Tebal	Propio
Subestación Quereo	Los Vilos	Ruta 5 Norte km. 245	Propio
Subestación Choapa	Los Vilos	Ruta 5 Norte km. 245	Propio

## Zona Aconcagua

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Quinquimo	Papudo	Ruta 5 Norte km. 156	Propio
Subestación Marbella	Puchuncaví	Ruta F-30 km. 39	Propio
Subestación Marga-Marga	Viña Del Mar	Arlegui 1067	Propio
Subestación Cabildo	Cabildo	Av. Minera Claudia S/N	Propio
Subestación Casas Viejas	Zapallar	Ruta E-46 S/N	Propio
Subestación Quillota	Quillota	Camino A San Pedro S/N	Terceros
Subestación Miraflores	Viña Del Mar	Uno Norte 2747	Terceros
Seccionadora Los Vilos (Paño J5)	Los Vilos	SE Los Vilos	Terceros
Seccionadora Los Espinos	Illapel	Seccionadora Los Espinos	Terceros

## Zona Melipilla

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Isla de Maipo	Isla de Maipo	Ruta G 40 S/N	Propio
Subestación Leyda	San Antonio	Hijuela N3 Lt B Pc C1	Propio
Subestación El Maitén	Melipilla	Hijuela 3 El Maitén	Propio
Subestación Melipilla	Melipilla	Lote A Camino El Bajo	Propio
Subestación Chocalán	Melipilla	Lt 1 St Ha M. Rodríguez	Propio
Subestación Bollenar	Melipilla	Ruta G-74-F Cruce Bollenar	Propio
Subestación Mandinga	Melipilla	Ruta G-60 Sector Mandinga	Propio
Seccionadora Alto Melipilla	Melipilla	Sector Cerro El Sombrero	Propio
Subestación Reguladora Rapel	Litueche	Lt A-3 Pte Fundo Las Palmas S/N Esteban	Propio
Subestación Quelentaro	Litueche	Lt A-3 Pte Fundo Las Palmas S/N Esteban	Propio
Subestación Padre Hurtado	Padre Hurtado	Don Matías 1507	Propio
Subestación El Monte	El Monte	Callejón Santa Adriana S/N	Servidumbre
Subestación El Paico	El Monte	Callejón Nasario Araos km.. 15	Propio
Subestación El Peumo	San Pedro	Lt 4 Pc 1 Longovilo	Terceros
Subestación Santa Rosa	San Pedro	Sector Santa Rosa	Propio
Subestación La Manga	San Pedro	Ruta G-84 Sector La Manga	Propio
Subestación Las Arañas	San Pedro	Lt 4 Pc 1 Longovilo	Propio
Subestación Alhué	Alhué	Ruta G-682 Sector El Asiento	Servidumbre
Subestación Pirque	Pirque	Av. Subercaseaux 4101	Propio
Seccionadora Nihue	Litueche	Ruta G-62-H Sector Nihue	Propio
Seccionadora Rapel Paño J3	Litueche	Carretera I-62-G Sector Central Rapel	Terceros
Subestación Papelera Talagante	Talagante	Ruta G-40 km. 5.8	Terceros
Subestación Mariscal	La Pintana	Paicaví 1815	Propio
Transmisora Santa Marta	Maipú	Sector Maipú	Terceros
Subestación Queltehues (Transformador)	San José de Maipo	Central Queltehues	Terceros

## Zona Cachapoal

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Buin	Buin	Maipú 37	Propio
Seccionadora Alto Jahuel (Paño B3)	Buin	Sector Alto Jahuel	Terceros
Seccionadora Quinta	Teno	Parcelas 86-87 Quinta	Propio
Subestación Chimbarongo	Chimbarongo	C Longitudinal Lt 2	Propio
Subestación Loreto	Coltauco	Ruta H 30 Sector Loreto Lt 1 B	Propio
Subestación Lo Miranda	Doñihue	San Luis Lt B	Propio
Subestación Graneros	Graneros	Camino Longitudinal	Propio
Seccionadora Graneros	Graneros	SE Graneros	Propio
Subestación El Manzano	Las Cabras	Lt 3 B Llallauquén	Propio
Subestación Pelequén	Malloa	Camino Los Maquis Lt 1 C	Propio
Subestación Malloa	Malloa	Lt 2 Predio Santo Domingo El Tambo	Propio
Subestación Machalí	Machalí	Lt C Pc Santa Inés 1169	Propio
Subestación Nancagua	Nancagua	Ruta I-810 km. 1	Propio
Subestación Quinta de Tilcoco	Quinta de Tilcoco	Lote 1B Potreto El Bano	Propio
Subestación Fatima	Paine	9 Poniente Pc 231 Y 233 Generador Paine	Propio
Subestación Paine	Paine	Long Sur km. 46 Pc 2	Propio
Subestación Hospital	Paine	Col Hospital HJ 233 Pte.	Propio
Seccionadora Hospital	Paine	Col Kennedy Pc 133 Parte Hospital	Propio
Subestación Placilla	Placilla	Lt 4 Pp S. Francisco	Propio
Subestación Lihueimo	Palmilla	Ruta 90 km. 48	Propio
Subestación Las Cabras	Peumo	Las Acacias S/N Camino a Peumo	Propio
Subestación Tuniche	Rancagua	Camino Pdte. S. Allende 5410	Propio
Subestación Cachapoal	Rancagua	Longitudinal Sur Fdo. Pte. Retazo 2	Propio
Subestación Alameda	Rancagua	El Trébol 617	Propio
Subestación Punta Cortés	Rancagua	Punta de Cortés Lt 2 Y 3	Propio
Subestación Rancagua	Rancagua	Alameda Ote C/N Obispo Larraín	Terceros
Seccionadora Fundición Talleres	Rancagua	Cercana A SE Rancagua	Terceros
Subestación Rosario	Rengo	Lt A- 1 Del Lt A Pc 36 La Lechería	Propio
Subestación Rengo	Rengo	C. Marzán 724	Propio
Seccionadora Los Lirios	Requínoa	Club de Golf Requinoa km. 4	Propio
Subestación Chumaquito	Requínoa	La Hijueta Pc 7 Lt 2 Chumaquito	Propio
Seccionadora Rengo	Rengo	Jaime Guzmán N°425	Propio
Subestación San Fco Mostazal	San Francisco de Mostazal	Camino Long. Sur Pc 15 Lte. 2 Parcela San Pedro	Propio
Subestación San Vicente	San Vicente	G. Riesco abajo SE Eléctrica	Propio
Subestación La Ronda	San Fernando	La Línea Pc 7 Lt 1	Propio
Subestación Colchagua	San Fernando	Camino Long. Ruta 5 Sur, Km 136	Propio
Subestación San Fernando	San Fernando	El Olivar	Propio
Seccionadora La Paloma	San Fernando	Sector La Paloma	Terceros
Subestación Paniahue	Santa Cruz	Errázuriz Inter. panihue	Propio
Subestación Portezuelo	Marchigüe	El Chequén Lt A1-B	Propio
Subestación La Esperanza	Marchigüe	LT A de Tierruca	Propio
Subestación Marchigüe	Marchigüe	Ruta 90 Sector Marchigüe	Propio
Subestación Alcones	Marchigüe	Ruta 90 Sector Alcones	Terceros

## Zona Maule

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Seccionadora Tres Esquinas	Bulnes	SE Tres Esquinas	Propio
Seccionadora Charrúa (Paño B6)	Cabrero	Charrúa	Terceros
Subestación Cauquenes	Cauquenes	La Higuera S/N	Propio
Subestación La Vega	Cauquenes	La Capilla S/N Sub La Vega	Propio
Subestación Chillán	Chillán	Jt Ovalle	Propio
Subestación Monterrico	Chillán	Las Castanas Lt A 1	Propio
Subestación Santa Elvira	Chillán	República 80	Propio
Seccionadora El Nevado	Chillán	El Nevado C/ Las Rozas	Terceros
Subestación Constitución	Constitución	Camino a Constitución km. 5	Servidumbre
Subestación Rauquén	Curicó	Ruta 5 km. 185	Propio
Subestación Curicó	Curicó	Camino Longitudinal	Propio
Subestación Hualañé	Hualañé	Av. Cementerio Lt1 Del St 3	Servidumbre
Subestación Parronal	Hualañé	Lt 2-3 Rto Pc 17 Pp Peralillo	Propio
Subestación Licantén	Licantén	Ruta J60 S/N. km.-90. Sector Arauco Generación	Terceros
Subestación Linares	Linares	Ruta 5 Sur km. 305, S/E Linares 154/66 Kv	Propio
Seccionadora Linares Norte	Linares	Ruta 5 km. 305	Terceros
Subestación Chacahuin	Linares	Av. Leon Bustos S/N	Propio
Subestación Ranguili	Lolol	Ruta J-66-I S/N. Sector Ranguilí	Propio
Seccionadora Longaví	Longaví	Ruta 5 km. 319	Terceros
Subestación Molina	Molina	Longitudinal Cruce Molina	Propio
Subestación Itahue	Molina	Ruta 5 km. 213	Terceros
Subestación Hualte	Ninhue	El Peral Lote 6	Propio
Subestación Nirivilo	Nirivilo -San Javier	Lote N°2 Cardonal Hij. B	Propio
Seccionadora San Gregorio	Ñiquén	Ruta 5 km. 355	Terceros
Subestación Ñiquén	Ñiquén	SE San Gregorio	Propio
Subestación Parral	Parral	Camino Longitudinal	Propio
tap-off Santa Clara	Pemuco	O-851-N	Terceros
Subestación Quirihue	Quirihue	Lote 1 A Fundo La Quinta	Propio
Subestación Retiro	Retiro	La Granja Pc 69 Lote 69 B	Propio
Subestación Villa Prat	Sagrada Familia	K-16 S/N.	Propio
Subestación San Carlos	San Carlos	Cruce Camino A Nahueltoro	Propio
Subestación Cocharcas	San Carlos	SE Cocharcas	Propio
Subestación Maule	San Clemente	Flor Del Llano Pc 50 Lt A	Propio
Subestación San Clemente	San Clemente	Mariposa Pc N° 87 Lote B, La Bolsico Pc 4 Lote B	Propio
tap-off Santa Isabel	San Clemente	Parcelación Santa Isabel	Propio
Subestación La Palma	San Javier	Ruta 5 Sur km. 274	Propio
Subestación San Javier	San Javier	Fundo Santa Rosa	Propio
Subestación San Rafael	San Rafael	El Disco Lt A 2	Propio
Seccionadora Los Maquis	San Rafael	Caletera Poniente Ruta 5 Sur km.. 236	Propio
Subestación Panguilemo	Talca	Aldea Campesina Panguilemo	Propio
Subestación Talca	Talca	8 Sur 20 Oriente S/N	Propio
Subestación San Miguel	Talca	Lt 19 A km. 2 Camino Talca San Clemente	Propio
Subestación Piduco	Talca	1 Oriente 375	Propio
Subestación Teno	Teno	Fundo El Bahual Lt 1 -A	Propio
Seccionadora Empalme Teno	Teno	Fundo Los Pretiles Lote 4-B	Terceros
Subestación Villa Alegre	Villa Alegre	Camino a Villa Alegre	Propio

## Zona Biobío

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Mahns	Tomé	San Germán N° 510	Terceros
Subestación Tomé	Tomé	Marcos Serrano N° 197 Cerro Alegre	Propio
Subestación Lirquén	Penco	Fresia N° 1	Propio
Subestación Penco	Penco	Camino a Cantera N° 101	Propio
Subestación	Penco	Los Guindos ST 56 Villa el Aromo	Propio
Subestación Ejército (se arrienda estacionamiento a CGED)	Concepción	Ejército 337	Propio
Subestación Alonso de Ribera	Concepción	Alonso De Ribera 176	Propio
Subestación Colo Colo	Concepción	Colo Colo N° 1020	Propio
Subestación San Pedro	San Pedro	Calle Lota N° 345 esquina Galvarino	Propio
Subestación Chiguayante	Chiguayante	8 Oriente N° 1912, Población Los Boldos	Propio
Subestación Talcahuano	Talcahuano	Avenida Gran Bretaña N° 1416	Propio
Subestación Latorre	Talcahuano	Avenida Almirante Latorre N° 725, San Vicente	Propio
Subestación Loma Colorada	San Pedro de la Paz	Dirección: Manuel Rodríguez N° 1 camino a Coronel Km 11	Propio
Subestación Escuadrón	Coronel	Av. Federico Schwager 1018	Propio
Subestación Arenas Blancas	Coronel	Arenas Blancas N° 116 sector Maule	Propio
Subestación Puchoco	Coronel	Pedro Aguirre Cerda N° 272 sector Puchoco	Propio
Subestación Coronel	Coronel	Calle Yobilo N° 353 Villa Mora	Propio
Subestación Carampangue	Arauco	Calle Conumo S/N Esquina Marcos Ribera	Propio
Subestación Curanilahue	Curanilahue	Población O'Higgins pasaje B N °455	Propio
Subestación Tres Pinos	Los Álamos	Camino Los Alamos S/N	Propio
Subestación Cerro Chepe	Concepción	Sector Cerro Chepe	Propio
Subestación Andalién	Concepción	Recinto S/E Alonso Ribera	Propio
Subestación Tumbes	Talcahuano	Michimalongo N° 3301 Sector Las Canchas	Terceros
Subestación Perales	Talcahuano	Colon N°5900	Propio
Subestación Horcones	Arauco	Ruta 160 sector Planta Arauco	Terceros
Subestación Lebu	Lebu	Km. 132 ruta 160 sector Santa Rosa Lebu	Terceros
Subestación Concepción	Concepción	Sector Chillancito	Terceros
Subestación Newen	Talcahuano	Gran Bretaña 5691	Terceros
Seccionadora Portoviento	Coronel	Camino a SE Escuadrón	Terceros
Seccionadora Polpaico	Coronel	Parque Industrial	Terceros
Seccionadora Andalicán	Lota	Ruta 160 S/N, Lota	Terceros
Seccionadora Colcura	Lota	Lado SE Colcura	Terceros
Seccionadora Bocamina (Paño Bt)	Coronel	Central Coronel	Terceros
Seccionadora El Manco	Lota	Fundo El Manco S/N by pass Coronel	Terceros
Seccionadora Carampangue	Arauco	Sector sur Carampangue	Propio
Seccionadora EFE Escuadrón	coronel	sin información	Propio
Subestacion Curanilahue Norte	Curanilahue	sin información	Propio

## Zona La Araucanía

Nombre Subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación El Avellano	Los Ángeles	Av. Sor Vicenta	Propio
Subestación Manso de Velasco	Los Ángeles	Colo Colo 89	Propio
Subestación Los Angeles	Los Ángeles	Av. Vicuña Mackenna 1800	Propio
Subestación Angol	Angol	Camino Arcadia km. 1	Propio
Subestación Collipulli	Collipulli	Camino a Angol	Propio
Subestación Victoria	Victoria	Camino Curacautín km. 1	Propio
Subestación Los Peumos	Victoria	Villa Alegre N° 960.	Propio
Subestación Traiguén	Traiguén	Camino a Galvarino	Propio
Subestación Curacautín	Curacautín	Camino a Tolhuaca S/N	Propio
Subestación Lautaro	Lautaro	Ruta 5 Sur Ruta Cinco Sur	Propio
Subestación Pillanlelbún	Lautaro	Pumalal	Propio
Subestación Pumahue	Temuco	Panamericana Norte Pumahue	Propio
Subestación Padre Las Casas	Padre Las Casas	Ruta 5 Sur KM 677	Propio
Subestación Las Encinas	Temuco	Los Pellines 01501 Lt 91 V Pehuén	Propio
Subestación Chivilcán	Temuco	Prieto Norte 0455	Propio
Subestación Pitrufquén	Pitrufquén	Camino Toltén Lote A1-2	Propio
Subestación Villarrica	Villarrica	Subida de Piedra	Propio
Subestación Pucón	Pucón	Del Pillán Lt 2 Vista Hermosa	Propio
Subestación Loncoche	Loncoche	Camino a Calafquén	Propio
Subestación Pullinque	Panguipulli	Pullinque	Propio
Subestación Gorbea	Gorbea	Manuel Bulnes S/N	Propio
Seccionadora Santa Luisa	Los Ángeles	Chacra Santa Luisa Lt-B	Propio
Seccionadora Coyanco	Los Ángeles	Camino Coyanco S/N	Propio
Subestación Temuco	Temuco	Av Rudecindo Ortega 2200	Tercero
Seccionadora Renaico FF.CC.	Renaico	Cornelio Olsen Con Antuco	Tercero
Seccionadora Victoria FF.CC.	Victoria	Saavedra con Club Hípico	Tercero
Seccionadora Metrenco FF.CC.	Padre Las Casas	Ruta 5 km. 684 Metrenco	Tercero
Seccionadora Lautaro FF.CC.	Lautaro	Ruta 5 km. 643 Lautaro	Tercero
Seccionadora Charrúa (Paño A9)	Cabrero	Charrúa	Tercero

## Propiedades Futuros Proyectos

Nombre Futura Subestación	Dirección	Propiedad	Superficie (M2)
Terreno Futura Subestación Damascal	Sector Fundo La Calera Est. Los Algodones Lt-2 Vicuña	Propio	25.105
Terreno Futura Subestación Pichilemu	Av La Concepción S/N Pichilemu	Propio	10.000
Terreno Ampliación Subestación Graneros	C Hijuela Larga 1105 Hij Nro 3 Granero	Propio	10.750
Terreno Futura Ampliación Subestación	Lt 1 B Fdo Remanso Hj 2 P. Cortés Rancagua	Propio	110.000
Terreno Futura Subestación Pencahue	Camino A Corinto S/N Pencahue	Propio	6.000
Terreno Futura Subestación El Pinar	Barros Negros El Pinar Lt 1 Maule	Propio	23.200
Terreno Anexo Subestación Ejército	Camino Antigua A Talcahuano 1827 Concepción	Propio	5.797
Terreno Futura Subestación Cocharcas	Sub Pc 8 Pc 5 La Primavera San Carlos	Propio	17.500
Terreno Yerbas Buenas	LT B-1 Marchigüe	Propio	50.000
Terreno Predio Bajo Lt 66 Kv	Coihueco 636 Chillan	Propio	143
Terreno LT 66 kV Horcones -Carampangue	LT 1B-Predio El Coigüe Arauco	Propio	6.000
Terreno Futura Subestación Mandinga	LT 11- Predio Culiprán Melipilla	Propio	5040

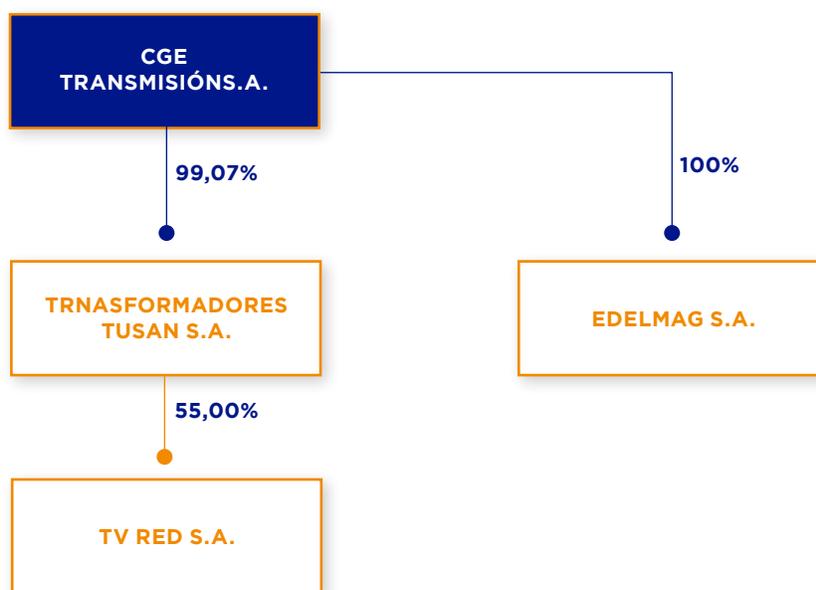
## Seguros

Para cubrir siniestros con posibles afectaciones a terceros y daños en las instalaciones, la Sociedad cuenta con pólizas de seguros con amplias coberturas para sus principales activos y riesgos operacionales. Para 2021 y 2022 los seguros vigentes se resumen en las pólizas de responsabilidad civil, daño material, transporte, terrorismo, vehicular, entre otros.

# Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades

CÓDIGO CMF: 6.5.2; 6.5.2 I; 6.5.2 II; 6.5.2 III; 6.5.2 IV

## Malla de propiedad



## Subsidiarias y asociadas

### Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas

CÓDIGO CMF: 6.5.1; 6.5.1 I; 6.5.1 II; 6.5.1 III; 6.5.1 IV; 6.5.1 V; 6.5.1 VI; 6.5.1 VII; 6.5.1 VIII; 6.5.1 IX; 6.5.1 X

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (1)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-22	31-12-21					
CGE Comercializadora Spa	Sociedad por acciones SpA	M\$ 1.500.000	100,00%	100,00%	1,07%	13.327.472	Comercialización de energía eléctrica, construcción de obras eléctricas a terceros y arrendamientos de equipos	La Sociedad no tiene Directorio	Daniel Timmermann Pogliacco
Transformadores Tusan S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.333.729	99,07%	99,07%	1,35%	16.769.880	Fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos	Presidente Matías Hepp Valenzuela: Directores Álvaro Castillo Aguilera Huang Chunguang:	Leonardo Lorca Muñoz
Energy Sur S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 129.526	54,49%	54,49%	0,14%	1.799.736	Servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores.	Presidente Matías Hepp Valenzuela Directores Ernesto Peñafiel Morgan Álvaro Castillo Aguilera Erich Grüttner Grimal Guillermo Hayes Morales	Guillermo Hayes Morales

(1) Para las subsidiarias, corresponde al Total de Activos de la subsidiaria dividido por los Activos Consolidados de CGE Transmisión S.A.

# Relaciones habidas con subsidiarias y asociadas

CÓDIGO CMF: 6.5.1 VIII.

## CGE Transmisión

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2022 31-12-2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz Común	Préstamo recibido	US\$	88.226.500			
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz Común	Interés préstamo recibido	US\$	400.412	(400.412)		
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz Común	Diferencia de cambio préstamo recibido	US\$	2.275.500	2.275.500		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL\$	368.509.897		25.489.260	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL\$	272.889.128		66.137.092	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	1.747.317	1.747.317	1.601.773	1.601.773
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	50.016.041	50.016.041	21.248.849	21.248.849
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Peaje por transmisión	CL\$			883.237	883.237
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL\$	656.455	656.455	1.814	1.814
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendos de oficinas	CL\$	39.343	(39.343)	6.031	(6.031)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de gastos	CL\$	176.258	176.258		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL\$	6.666.608	6.666.608	706.653	706.653

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2022 31-12-2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía	CL\$	22.554	(22.554)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A. Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL\$			144.205	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Traspaso negocio de obras	CL\$			2.673.824	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activo fijo	CL\$	584.590		4.126.920	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL\$	480.165		938.151	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Reembolso de gastos	CL\$	231.707	(231.707)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL\$	1.055.754	(1.055.754)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL\$			699.469	(699.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	1.170.912	(1.170.912)	1.308.813	(1.308.813)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios informáticos	CL\$	4.379.845	(4.379.845)	34.481	(34.481)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL\$	3.103.189	3.103.189	179.039	179.039
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses pagados	CL\$	623.121	(623.121)	42.385	(42.385)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL\$	136.448	136.448		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	4.589.201	(4.589.201)	1.009.232	(1.009.232)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	compra de chatarra	CL\$	8.720	(8.720)		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios por operación	CL\$	159.680	(159.680)	35.213	(35.213)

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2022 31-12-2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL\$	101.528		23.476	
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	4.491	4.491		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL\$	105.143	105.143	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	105.477	105.477	11.125	11.125
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL\$	1.184.492			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL\$	1.908	(1.908)	2.119	(2.119)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	194	(194)		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Peaje por transmisión	CL\$	7.640	7.640		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	11.539	11.539		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	35.566	35.566		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL\$	155.090	155.090	246.250	246.250
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	78.990	78.990	6.143	6.143
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	30.519	30.519	2.356	2.356
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	1.464.232	1.464.232	110.423	110.423
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	559.728	559.728	32.271	32.271
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	693.731	693.731	43.860	43.860

## Transformadores Tusan S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2021 31-12-2021	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	6.666.608	6.666.608	3.664.913	3.664.913
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL\$	0	0	762	762
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL\$	0	0	2.908	(2.908)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL\$	623.121	(623.121)	69.410	(69.410)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recaudación de préstamos	CL\$	4.223.121	0	8.189.410	0
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	68.166	68.166	167.619	167.619
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL\$	10	(10)	10	(10)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	19.047	(19.047)	26.241	(26.241)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	4.130.000	0	3.480.762	0
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	39.343	(39.343)	32.479	(32.479)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL\$	85.668	(85.668)	42.187	(42.187)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	105.143	105.143	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	0	0	1.000	1.000
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	0	0	2.119	(2.119)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	246.243	246.243	31.115	31.115
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	35.566	35.566	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	155.090	155.090	246.250	246.250
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	2.450	2.450	0	0

## CGE Comercializadora SpA

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		11-02-2021 31-12-2021	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activo fijo	CL\$	584.590	0	4.126.920	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Traspaso negocio de obras	CL\$	0	0	2.673.824	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL\$	22.554	(22.554)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	13.811	(13.811)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	1.549.987	1.549.987	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	100.869	0	7.079	(7.079)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	395.436	(395.436)	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	compra de chatarra	CL\$	8.720	(8.720)	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos servicio operación	CL\$	7.392	(7.392)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL\$	59.419	(59.419)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	2.577.808	(2.577.808)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL\$	34.970	(34.970)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	121	121	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL\$	2.760.000	0	0	0

## Inversiones en otras sociedades

La Compañía no cuenta con inversiones que representen más del 20% del activo total de la entidad, y que no revistan el carácter de subsidiarias o asociadas.

# Cumplimiento legal y normativo

## En relación con clientes

CÓDIGO CMF: 8.1.1

Número de sanciones ejecutoriadas	Monto en pesos
0	\$0

CGE Transmisión cuenta con actividades implementadas para tales efectos, como lo es la definición de un equipo de trabajo de dedicación exclusiva, la identificación y desarrollo permanente de mejoras en los sistemas y herramientas de control, y el reforzamiento con trabajo durante los fines de semana. Adicionalmente, CGE ha coordinado la implementación de nuevas actividades para mejorar el cumplimiento y la observancia en esta materia, tales como la migración del Portal de Conexiones a servidores de alta disponibilidad de Amazon, implementación de un nuevo Portal de Conexiones integrado con nuestro sistema de gestión, incorporación de un sistema de movilidad para la gestión de conexiones en terreno, incorporación de un sistema de flujos de trabajo asociados a las solicitudes de conexión, implementación de planes de reorganización de trabajo de las brigadas de conexión post período de contingencias, como también un modelo interno de priorización y alerta de solicitudes.

## En relación con sus trabajadores

CÓDIGO CMF: 8.1.2

Número de sanciones ejecutoriadas	Monto en pesos
0	\$0

Si bien CGE Transmisión no posee procedimientos formales, si cuenta con diversos instrumentos que permiten a sus trabajadores y ejecutivos conocer el marco normativo legal laboral aplicable a nuestra empresa, entre los cuales se consideran las menciones atinentes en cada contrato de trabajo, como también el reglamento interno de orden, higiene y seguridad, el modelo de prevención de delitos y las diversas medidas sanitarias implementadas durante y después de la pandemia producto del virus COVID-19. Dichos medios permiten conocer y prevenir infracciones a la regulación laboral vigente y aplicable.

No existen sanciones ejecutoriadas para el año 2022.

## Medioambiental

CÓDIGO CMF: 8.1.3

Sanción	Número
Sanciones ejecutoriadas del Registro Público de Sanciones de la SMA	\$0
Total de multas	\$0
Programas de cumplimiento aprobados	\$0
Programas de cumplimiento ejecutados satisfactoriamente	\$0
Planes de reparación por daño ambiental presentados	\$0
Planes de reparación por daño ambiental ejecutados satisfactoriamente	\$0

CGE Transmisión no cuenta con programas de cumplimiento aprobados por la Superintendencia del Medioambiente al 31 de diciembre de 2022, no obstante, durante el período de reporte se presentaron una serie proyectos, los cuales fueron comentados y observados por dicha entidad gubernamental, sin llegar a la aprobación de alguno de ellos.

## Libre Competencia

CÓDIGO CMF: 8.1.4

Número de sanciones ejecutoriadas	Monto en pesos
0	\$0

Tanto la Política de Responsabilidad Corporativa como el Código Ético de CGE establecen, entre otros compromisos y pautas, el deber de actuar en todo momento de acuerdo con la legislación vigente y de competir en el mercado de manera leal, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la compañía a la obtención de ventajas indebidas. Además, se establece la obligación de todos de guardar confidencialidad de la información reservada sobre la empresa, su estrategia, políticas, planes o activos, preservándola de ser utilizada de forma inadecuada y absteniéndose de utilizarla indebidamente en beneficio propio o de terceros

## Otros

CÓDIGO CMF: 8.1.5

Número de sanciones ejecutoriadas	Monto en pesos
0	\$0

La Compañía cuenta con una política y procedimiento de prevención de delitos, a través de las cuales se establecen los lineamientos en los cuales se sustenta la implantación, administración, actualización, operación y supervisión del Modelo de Prevención de Delitos de la Compañía (MPD), de acuerdo con lo establecido por la Ley N°20.393 de Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas, con lo que se busca promover la prevención y detección oportuna de la comisión de los delitos incluidos en el alcance de esta Ley.”

La Compañía no ha sido objeto de investigaciones por parte del Ministerio Público, ni procesada o condenada por los tribunales de justicia por los delitos incluidos en el alcance de la Ley N° 20.393.

## Hechos relevantes o esenciales

CÓDIGO CMF: 9

Al cierre del ejercicio 2022, la Compañía no ha divulgado hechos relevantes o esenciales..

## Comentarios de accionistas y del comité de directores

CÓDIGO CMF: 10

La Compañía informa que, al 31 de diciembre de 2022, los accionistas no formularon comentarios ni proposiciones relativos a la marcha de los negocios sociales, de acuerdo y para los efectos de lo prescrito en el inciso 3° del artículo N° 74 de la Ley N°18.046.



# Métricas

Cifras de personas **114**

Cifras de seguridad laboral **118**

## Cifras de personas

### Número de personas por sexo

CÓDIGO CMF: 5.1.1

Categoría	Hombre	Mujer	Total
Alta Gerencia	0	0	0
Gerencia	7	0	7
Jefatura	12	0	12
Operario	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0
Administrativo	0	3	3
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	79	1	80
Otros técnicos	16	0	16
<b>Total</b>	<b>114</b>	<b>4</b>	<b>118</b>

### Número de personas por nacionalidad

CÓDIGO CMF: 5.1.2

Número de personas por nacionalidad	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Chilenos	0	7	12	0	0	3	0	79	16	117
Hombre	0	7	12	0	0	0	0	78	16	113
Mujer	0	0	0	0	0	3	0	1	0	4
Colombianos	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Hombre	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	<b>118</b>

## Número de personas por rango de edad

CÓDIGO CMF: 5.1.3

Número de personas por nacionalidad	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
<b>Menos de 30 años</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3
Hombre	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Entre 30 y 40 años</b>	0	0	3	0	0	0	0	33	5	41
Hombre	0	0	3	0	0	0	0	32	5	40
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1
<b>Entre 41 y 50 años</b>	0	4	1	0	0	1	0	25	4	35
Hombre	0	4	1	0	0	0	0	25	4	34
Mujer	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
<b>Entre 51 y 60 años</b>	0	3	6	0	0	2	0	15	2	28
Hombre	0	3	6	0	0	0	0	15	2	26
Mujer	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
<b>Entre 61 y 70 años</b>	0	0	2	0	0	0	0	7	2	11
Hombre	0	0	2	0	0	0	0	7	2	11
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Más de 70 años</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hombre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	<b>118</b>

## Antigüedad laboral

CÓDIGO CMF: 5.1.4

2022										
Número de personas por nacionalidad	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Menos de 3 años	0	2	0	0	0	0	0	6	1	9
Hombre	0	2	0	0	0	0	0	6	1	9
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Entre 3 y 6 años	0	1	0	0	0	0	0	1	0	2
Hombre	0	1	0	0	0	0	0	1	0	2
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Más de 6 y menos de 9 años	0	0	0	0	0	0	0	9	1	10
Hombre	0	0	0	0	0	0	0	9	1	10
Mujer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Entre 9 y 12 años	0	0	0	0	0	1	0	20	4	25
Hombre	0	0	0	0	0	0	0	19	4	23
Mujer	0	0	0	0	0	1	0	1	0	2
Más de 12 años	0	4	12	0	0	2	0	44	10	72
Hombre	0	4	12	0	0	0	0	44	10	70
Mujer	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	<b>118</b>

## Número de personas con discapacidad

CÓDIGO CMF: 5.1.5

Categoría	Hombre	Mujer	Total
Alta Gerencia	0	0	0
Gerencia	0	0	0
Jefatura	0	0	0
Operario	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0
Administrativo	0	0	0
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	0	0	0
Otros técnicos	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Formalidad laboral

CÓDIGO CMF: 5.2

Tipo de contrato	N°	%
Indefinido	118	100%
Hombre	114	97%
Mujer	4	3%
Plazo fijo	-	-
Hombre	-	-
Mujer	-	-
Por obra o faena	-	-
Hombre	-	-
Mujer	-	-
Honorarios	-	-
Hombre	-	-
Mujer	-	-
<b>Total</b>	<b>118</b>	<b>100%</b>

## Adaptabilidad laboral

CÓDIGO CMF: 5.3

Tipo de jornada	N°	%
Jornada ordinaria	22	19%
Hombre	22	19%
Mujer	-	0%
Jornada parcial	-	0%
Hombre	0	0%
Mujer	-	0%
Pactos de adaptabilidad	-	0%
Hombre	0	0%
Mujer	-	0%
Teletrabajo	96	81%
Hombre	92	81%
Mujer	4	100%
<b>Total</b>	<b>118</b>	<b>100%</b>

## Equidad salarial por sexo

### Brecha salarial

CÓDIGO CMF: 5.4.2

Categoría	Media	Mediana
Alta Gerencia	-	-
Gerencia <sup>(1)</sup>	N.A	N.A
Jefatura <sup>(1)</sup>	N.A	N.A
Operario	-	-
Fuerza de venta	-	-
Administrativo <sup>(1)</sup>	N.A	N.A
Auxiliar	-	-
Otros profesionales	71	76
Otros técnicos <sup>(1)</sup>	N.A	N.A
<b>Total</b>	<b>56</b>	<b>68</b>

(1) No es posible obtener una media en esta categoría, debido a que no hay personal femenino

# Cifras de seguridad laboral

CÓDIGO CMF: 5.6

## Tasa de accidentabilidad

Métrica	2022	Meta
Tasa de accidentabilidad <sup>1</sup>	0	0

## Tasa de fatalidad

Métrica	2022	Meta
Tasa de Fatalidad <sup>2</sup>	0	0

## Tasa de enfermedades profesionales

Métrica	2022	Meta
Tasa enfermedades profesionales <sup>3</sup>	0	0

## Promedio de días perdidos por accidentes

Métrica	2022	Meta
Promedio días promedios por accidentes <sup>4</sup>	0	

(1) Tasa de accidentabilidad = número de accidentes de trabajo / número de trabajadores \* 100

(2) Tasa de fatalidad = número de fatalidades por accidentes de trabajo / número de trabajadores \* 100.000

(3) Tasa de enfermedades profesionales = número de enfermedades profesionales / número de trabajadores \* 100

(4) Promedio de días perdidos por accidentes = días perdidos por accidentes / número de accidentes de trabajo



# Tablas SASB

# Tabla SASB

CÓDIGO CMF: 8.2

El equipo ejecutivo de la Compañía ha decidido divulgar la industria Compañías Eléctricas y Generadores Eléctricos para su ejercicio 2022.

## Emisiones de gases de efecto invernadero y planificación de los recursos energéticos

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-110a.1	(1) Emisiones mundiales brutas de alcance 1	Cuantitativo	Toneladas métricas (t) de CO <sub>2</sub> -e	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
	(2) Porcentaje de las emisiones brutas de alcance 1 cubierto por las regulaciones de limitación de emisiones	Cuantitativo	Porcentaje (%)	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
	(3) Porcentaje de las emisiones brutas de alcance 1 cubierto por las regulaciones de notificación de emisiones	Cuantitativo	Porcentaje (%)	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
IF-EU-110a.2	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas a los suministros de energía	Cuantitativo	Toneladas métricas (t) de CO <sub>2</sub> -e	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
IF-EU-110a.3	Análisis de la estrategia o plan a largo y corto plazo para gestionar las emisiones de alcance 1, objetivos de reducción de emisiones y análisis de los resultados en relación con esos objetivos	Debate y análisis	n/a	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
IF-EU-110a.4	1) Número de clientes a los que preste servicio en los mercados sujetos a los estándares sobre las carteras de renovables (RPS)	Cuantitativo	Número, porcentaje (%)	No aplica para CGE Transmisión, ya que la Compañía participa del negocio de transmisión, no de generación.
	2) Porcentaje de cumplimiento del objetivo de las RPS, por cada mercado	Cuantitativo	Número, porcentaje (%)	No aplica para CGE Transmisión, ya que la Compañía participa del negocio de transmisión, no de generación.

## Calidad del aire

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-120a.1	Emisiones a la atmósfera de los siguientes contaminantes: 1) NOx (excepto el N2O), 2) SOx, 3) material particulado (PM10), 4) plomo (Pb) y 5) mercurio (Hg);	Cuantitativo	Porcentaje (%)	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.
	el porcentaje de cada uno de ellos en o cerca de zonas den-samente pobladas	Cuantitativo	porcentaje (%)	La Compañía no ha realizado el cálculo de emisiones.

## Gestión del agua

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-140a.1	(1) Total de agua extraída, (2) total de agua consumida, por-centaje de cada una en regio-nes con un estrés hídrico inicial alto o extremadamente alto	Cuantitativo	Mil metros cúbicos (m <sup>3</sup> ), porcentaje (%)	CGE Transmisión no utiliza agua en su proceso productivo.
IF-EU-140a.2	Número de incidentes de no conformidad relacionados con permisos, estándares y regla-mentos de cantidad o calidad del agua	Cuantitativo	Número	No se reportaron incidentes relacionados a este tema, sin embargo es importante mencionar, que CGE Transmisión no utiliza agua en su proceso productivo.
IF-EU-140a.3	Descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de las estrategias y las prácticas para mitigarlos	Debate y análisis	n/a	CGE Transmisión no utiliza agua en su proceso productivo.

## Gestión de las cenizas de carbón

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-150a.1	Cantidad de residuos generados por la combustión del carbón (RCC)	Cuantitativo	Toneladas métricas (t)	El giro de CGE Transmisión es la transmisión de energía eléctrica, por lo que al no ser una generadora no utiliza combustión de carbón en su proceso productivo.
	Porcentaje reciclado	Cuantitativo	Porcentaje (%)	El giro de CGE Transmisión es la transmisión de energía eléctrica, por lo que al no ser una generadora no utiliza combustión de carbón en su proceso productivo.
IF-EU-150a.2	Número total de embalses de residuos generados por la combustión del carbón (RCC), desglosado por clasificación del potencial de riesgos y por la evaluación de la integridad estructural	Cuantitativo	Número	El giro de CGE Transmisión es la transmisión de energía eléctrica, por lo que al no ser una generadora no utiliza combustión de carbón en su proceso productivo.

## Asequibilidad de la energía

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-240a.1	Tarifa eléctrica promedio al por menor para clientes (1) residenciales, (2) comerciales y (3) industriales	Cuantitativo	Velocidad	No aplica para CGE Transmisión, debido a que la tarificación al cliente final se encuentra en el segmento de distribución
IF-EU-240a.2	Factura típica de electricidad mensual de los clientes residenciales por (1) 500 kWh y (2) 1000 kWh de electricidad suministrada cada mes	Cuantitativo	Divisa para comunicar	No aplica para CGE Transmisión, debido a que la tarificación al cliente final se encuentra en el segmento de distribución
IF-EU-240a.3	Número de cortes de suministro eléctrico de los clientes residenciales por falta de pago	Cuantitativo	Número	No aplica para CGE Transmisión, ya que la Compañía no cuenta con clientes finales residenciales
	Porcentaje reconectado antes de 30 días	Cuantitativo	Porcentaje (%)	No aplica para CGE Transmisión, ya que la Compañía no cuenta con clientes finales residenciales
IF-EU-240a.4	Análisis del efecto de los factores externos en la asequibilidad de la electricidad para los clientes, incluidas las condiciones económicas del territorio de servicio	Debate y análisis	n/a	No aplica para CGE Transmisión, debido a que no existen clientes minoristas

## Salud y seguridad de la fuerza laboral

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-320a.1	(1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR)	Cuantitativo	Velocidad	La tasa de accidentabilidad de CGE Transmisión en el 2022 fue de 0
	(2) Tasa de mortalidad	Cuantitativo	Velocidad	Durante el 2022 no se registraron accidentes fatales en CGE Transmisión
	(3) Tasa de frecuencia de cuasi accidentes (NMFR)	Cuantitativo	Velocidad	La tasa de frecuencia de cuasi accidentes en CGE Transmisión fue de 8,77

## Eficiencia del uso final y demanda

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-420a.1	Porcentaje de los ingresos de las empresas de servicios eléctricos que proceden de estructuras tarifarias que (1) están desacopladas y (2) contienen un mecanismo de ajuste por pérdida de ingresos (LRAM)	Cuantitativo	Porcentaje (%)	<p>El nivel de ingresos regulados del segmento de transmisión se determina cada 4 años mediante procesos de determinación del Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT), conducido por la Comisión Nacional de Energía y fijados por la Comisión Nacional de Energía.</p> <p>Al respecto, tras las modificaciones de la ley General de Servicios Eléctricos introducidas mediante la ley 20.936, los ingresos correspondiente a los segmentos de transmisión regulados pasaron a estar 100% desacoplados de la demanda, asegurando a los propietarios de las instalaciones de transmisión la remuneración de la totalidad del VATT de sus instalaciones, fijados en los respectivos procesos tarifarios.</p> <p>En atención a lo señalado, el porcentaje de ingresos de CGE Transmisión que proceden de estructuras tarifarias desacopladas es de 90,8%;</p> <p>Por otra parte, en el modelo retributivo del segmento de transmisión en Chile no existen mecanismos de que permitan a la entidad recuperar ingresos perdidos directamente como resultados de la conservación de la energía (LRAM).</p>
IF-EU-420a.2	Porcentaje de carga eléctrica suministrada con tecnología de red eléctrica inteligente	Cuantitativo	Porcentaje (%) por megavatios hora (MWh)	No aplica a CGE Transmisión, debido a la naturaleza de su negocio
IF-EU-420a.3	Ahorro de electricidad por parte de los clientes, gracias a las medidas de eficiencia, por cada mercado	Cuantitativo	Megavatios hora (MWh)	No aplica a CGE Transmisión, debido a la naturaleza de su negocio

## Seguridad nuclear y gestión de las emergencias

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-540a.1	Número total de unidades de energía nuclear, desglosado por la columna «Matriz de acciones» de la Comisión Reguladora Nuclear de los Estados Unidos (NRC)	Cuantitativo	Número	No aplica para CGE Transmisión
IF-EU-540a.2	Descripción de las iniciativas para gestionar la seguridad nuclear y la preparación ante situaciones de emergencia	Debate y análisis	n/a	No aplica para CGE Transmisión

## Resistencia de la red eléctrica

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-550a.1	Número de incidentes de no conformidad de los estándares o reglamentos de seguridad física o cibernética	Cuantitativo	Número	<p>Seguridad física Esta en ejecución un plan de seguridad, cual se diseñó con la finalidad de mejorar los niveles de protección y seguridad de las personas y todo activo estratégico industrial, con la finalidad de garantizar la continuidad del suministro eléctrico. La información de detalle es privada y es entregada a la entidad fiscalizadora.</p> <p>Ciberseguridad CGE Transmisión cuenta con un plan director de Ciberseguridad orientado a disminuir las principales amenazas digitales a nivel mundial, este plan consolida todos los criterios y requisitos de ciber-seguridad considerando la legislación aplicable e incorpora estándares solicitados para el sector eléctrico, además de otros estándares reconocidos internacionalmente.</p>
IF-EU-550a.2	(1) Índice de duración de la interrupción media del sistema (SAIDI), (2) Índice de frecuencia de la interrupción media del sistema (SAIFI), y (3) Índice de duración de la interrupción media del cliente (CAIDI), que incluye los días en los que se produzcan sucesos graves	Cuantitativo	Minutos, número	No aplica para CGE Transmisión

## Parámetros de actividad

CÓDIGO	PARÁMETRO DE CONTABILIDAD	CATEGORÍA	UNIDAD DE MEDIDA	RESPUESTA
IF-EU-000.A	Número de: clientes (1) residenciales, (2) comerciales e (3) industriales atendidos	Cuantitativo	Número	No aplica para CGE Transmisión
IF-EU-000.B	La electricidad total suministrada a: (1) los clientes residenciales, (2) los clientes comerciales, (3) los clientes industriales, (4) todos los demás clientes minoristas y (5) los clientes mayoristas	Cuantitativo	Megavatios hora (MWh)	No aplica para CGE Transmisión
IF-EU-000.C	Longitud de las líneas de transmisión y distribución	Cuantitativo	Kilómetros (km)	Redes de transmisión: 3.662 km
IF-EU-000.D	Total de electricidad generada, porcentaje por principal fuente de energía, porcentaje en los mercados regulados	Cuantitativo	Megavatios hora (MWh), Porcentaje (%)	No aplica para CGE Transmisión
IF-EU-000.E	Total de electricidad comprada al por mayor	Cuantitativo	Megavatios hora (MWh)	No aplica para CGE Transmisión

# Índice NCG N°461

# Índice NCG N°461

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
<b>2</b>	<b>Perfil de la entidad</b>	-	-	-
2.1	Misión, visión, propósito y valores <sup>(1)</sup>	Perfil de la Compañía	Misión y visión	12
2.2	Información histórica	Perfil de la Compañía	Información histórica	13
2.3	Propiedad	-	-	-
2.3.1	Situación de control	Propiedad y control	Situación de control	16
2.3.2	Cambios importantes en la propiedad o control	Propiedad y control	Cambios importantes en la propiedad o control	16
2.3.3	Identificación de socios o accionistas mayoritarios	Propiedad y control	Identificación de socios o accionistas mayoritarios	17
2.3.4	Acciones, sus características y derechos	-	-	-
2.3.4 i.	Descripción de las series de acciones	Propiedad y control	Situación de control	16
2.3.4 ii.	Política de dividendos	Otra información corporativa	Política de dividendos	92
2.3.4 iii.	Información estadística	-	-	-
2.3.4 iii. a.	Dividendos	Otra información corporativa	Dividendos	92
2.3.4 iii. b.	Transacciones en bolsas	Otra información corporativa	Información estadística	93
2.3.4 iii. c.	Número de accionistas	Propiedad y control	Situación de control	16
2.3.5	Otros Valores	Otra información corporativa	Otros valores	94
<b>3</b>	<b>Gobierno corporativo</b>	-	-	-
3.1	Marco de gobernanza	Propiedad y control	Gobierno Corporativo	19
3.1 i.	Buen funcionamiento del Gobierno Corporativo	Propiedad y control	Órganos de gobierno	19
3.1 ii.	Enfoque de sostenibilidad en los negocios	Propiedad y control	Órganos de gobierno	19
3.1 iii.	Detección y gestión de conflictos de interés	Propiedad y control	Detección y gestión de conflictos de interés	30
3.1 iv.	Intereses de los grupos de interés	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Grupos de interés	60
3.1 v.	Promoción de la innovación	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Integración de la innovación en la gestión de negocios	59
3.1 vi.	Reducción de barreras organizacionales	Propiedad y control	Reducción de barreras organizacionales	30
3.1 vii.	Identificación de capacidades y conocimientos	Propiedad y control	Identificación de capacidades y conocimientos	30
3.1 vii.	Organigrama	Propiedad y control	Organigrama	28
3.2	Directorio	Propiedad y control	Directorio	21
3.2 i.	Identificación miembros del Directorio	Propiedad y control	Directorio	22
3.2 ii.	Ingresos de los miembros del Directorio	Propiedad y control	Ingresos de los miembros del Directorio	23
3.2 iii.	Política de contratación de expertos	Propiedad y control	Política de contratación de expertos	31
3.2 iv.	Matriz de conocimientos del Directorio	Propiedad y control	Matriz de conocimientos y experiencia	24
3.2 v.	Procedimientos de inducción de nuevos miembros del Directorio	Propiedad y control	Procedimiento de inducción al Directorio	31

(1) La Compañía no tiene declarado públicamente su propósito y valores, los que se encuentran en documentos internos.

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
3.2 vi.	Periodicidad de reuniones con Riesgos, Auditoría Interna y Auditoría Externa	Propiedad y control	Periodicidad de reuniones del Directorio	31
3.2 vii.	Cómo se informa respecto a materias ambientales, sociales y de cambio climático	Propiedad y control	Unidad de gestión ambiental y social	31
3.2 viii.	Visitas a terreno	Propiedad y control	Visitas a terreno	32
3.2 ix.	Evaluación del Directorio	Propiedad y control	Evaluación del Directorio	32
3.2 ix. a.	Áreas de capacitación	Propiedad y control	Evaluación del Directorio	32
3.2 ix. b.	Detección y reducción de barreras organizacionales	Propiedad y control	Evaluación del Directorio	32
3.2 ix. c.	Contratación de asesorías de expertos para evaluación del desempeño y funcionamiento del Directorio	Propiedad y control	Evaluación del Directorio	32
3.2 x.	Número mínimo de reuniones ordinarias	Propiedad y control	Número mínimo de sesiones ordinarias	25
3.2 xi.	Cambio en su forma de organización interna y funcionamiento	Propiedad y control	Cambio en su forma de organización	25
3.2 xii.	Sistema de información remoto	Propiedad y control	Sistema de información remoto	25
3.2 xiii.	Conformación del Directorio	Propiedad y control	Diversidad del Directorio	26
3.2 xiii. a.	Número total de directores	Propiedad y control	Número total de directores	26
3.2 xiii. b.	Número de directores por nacionalidad	Propiedad y control	Número de directores por nacionalidad	26
3.2 xiii. c.	Número de directores por rango de edad	Propiedad y control	Número de directores por rango de edad	26
3.2 xiii. d.	Número de directores por antigüedad	Propiedad y control	Número de directores por antigüedad	27
3.2 xiii. e.	Número de directores en situación de discapacidad	Propiedad y control	Diversidad del Directorio	26
3.2 xiii. f.	Brecha salarial por sexo	Propiedad y control	Brecha salarial por sexo	27
3.3	Comités del Directorio	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 i.	Descripción del rol y funciones del Comité de Directores	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 ii.	Identificación de los miembros del Comité de Directores	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 iii.	Ingresos de los miembros de cada comité en forma comparativa	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 iv.	Identificación de las principales actividades del Comité de Directores	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 v.	Políticas para la contratación de asesorías y gastos del Comité de Directores	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 vi.	Periodicidad con la que el Comité de Directores se reúne con las unidades de Riesgo, Auditoría Interna y Auditoría Externa	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.3 vii.	Periodicidad con que cada comité reporta al Directorio	Propiedad y control	Comités del Directorio	24
3.4	Ejecutivos principales	Propiedad y control	Ejecutivos principales	29
3.4 i.	Información básica de cada ejecutivo	Propiedad y control	Ejecutivos principales	29
3.4 ii.	Remuneración de los ejecutivos en forma comparativa	Propiedad y control	Remuneración de los ejecutivos	30
3.4 iii.	Planes de compensación o beneficios especiales	Propiedad y control	Planes de compensación o beneficios	30
3.4 iv.	Porcentaje de participación en la propiedad del emisor que posean los ejecutivos y directores	Propiedad y control	Porcentaje de participación en la propiedad del emisor que posean ejecutivos y directores	30
3.5	Adherencia a códigos nacionales o internacionales	Propiedad y control	Adherencia a códigos nacionales o internacionales	21
3.6	Gestión de riesgos	-	-	-

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
3.6 i.	Directrices del Directorio sobre las políticas de gestión de riesgo	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Política Corporativa de Gestión de Riesgos	47
3.6 ii.	Riesgos y oportunidades	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Factores de riesgo	50
3.6 ii. a.	Riesgos y oportunidades inherentes a las actividades de la entidad	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	-	-
3.6 ii. b.	Riesgos de seguridad de la información	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	-	-
3.6 ii. c.	Riesgos relativos a la libre competencia	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	-	-
3.6 ii. d.	Riesgos referentes a la salud y seguridad de los consumidores	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	-	-
3.6 ii. e.	Otros riesgos y oportunidades derivados de las operaciones la entidad	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Factores de riesgo	50
3.6 iii.	Detección y jerarquización de riesgos	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Política Corporativa de Gestión de Riesgos	47
3.6 iv.	Rol del Directorio y alta gerencia en la detección, evaluación, gestión y monitoreo de los riesgos	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Política Corporativa de Gestión de Riesgos	47
3.6 v.	Unidad de gestión de riesgos	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Política Corporativa de Gestión de Riesgos	47
3.6 vi.	Unidad de auditoría interna	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Auditoría interna	55
3.6 vii.	Código de Ética	Propiedad y control	Código de ética	34
3.6 viii.	Programas de divulgación de información y capacitación sobre la gestión de riesgos	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Política Corporativa de Gestión de Riesgos	47
3.6 ix.	Canal de denuncias para personal, accionistas, clientes, proveedores	Propiedad y control	Canal de denuncias para personal, accionistas, clientes y proveedores	35
3.6 x.	Procedimientos para Plan de Sucesión	Propiedad y control	Plan de sucesión	32
3.6 xi.	Procedimientos para revisión de estructuras salariales por parte del Directorio	Propiedad y control	Procedimientos para revisión de estructuras salariales por parte del Directorio	32
3.6 xii.	Procedimientos para aprobación de estructuras salariales por parte de los accionistas	Propiedad y control	Procedimientos para aprobación de estructuras salariales por parte de los accionistas	33
3.6 xiii.	Modelo de prevención de delitos conforme a Ley N°20.393	Propiedad y control	Modelo de prevención de delitos	35
3.7	Relación con los grupos de interés y el público en general	-	-	-
3.7 i.	Unidad de relaciones con los grupos de interés y medios de prensa	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Unidad de relaciones con los grupos de interés y medios de prensa	63
3.7 ii.	Procedimiento de mejoramiento continuo en procesos de difusión de revelaciones	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Procedimiento de mejoramiento continuo en procesos de difusión de revelaciones	63
3.7 iii.	Procedimiento para que accionistas se informen sobre diversidad de capacidades de candidatos a directores	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Procedimiento para que accionistas se informen sobre diversidad de capacidades de candidatos	63
3.7 iv.	Mecanismo de voto remoto para accionistas	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Mecanismo de voto remoto para accionistas	63
<b>4</b>	<b>Estrategia</b>	-	-	-
4.1	Horizontes de tiempo	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Horizontes de tiempo	57
4.2	Objetivos estratégicos	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Objetivos estratégicos	57
4.3	Planes de inversión	Gestión 2022	Política y plan de inversión	76

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
<b>5</b>	<b>Personas</b>	-	-	-
5.1	Dotación de personal	-	-	-
5.1.1	Número de personas por sexo	Otras Métricas	Número de personas por sexo	116
5.1.2	Número de personas por nacionalidad	Otras Métricas	Número de personas por nacionalidad	116
5.1.3	Número de personas por rango de edad	Otras Métricas	Número de personas por rango de edad	117
5.1.4	Antigüedad laboral	Otras Métricas	Antigüedad laboral	118
5.1.5	Número de personas con discapacidad	Otras Métricas	Número de personas con discapacidad	118
5.2	Formalidad laboral	Otras Métricas	Formalidad laboral	119
5.3	Adaptabilidad laboral	Otras Métricas	Adaptabilidad laboral	119
5.4	Equidad salarial por sexo	-	-	-
5.4.1	Política de equidad	Gestión 2022	Política de equidad	80
5.4.2	Brecha salarial	Otras Métricas	Brecha salarial	119
5.5	Acoso laboral y sexual	Gestión 2022	Acoso laboral y sexual	80
5.6	Seguridad laboral	Gestión 2022 / Otras Métricas	Salud y seguridad laboral / Cifras de seguridad laboral	80 / 120
5.7	Permiso postnatal	Gestión 2022	Permiso postnatal	83
5.8	Capacitación y beneficios	-	-	-
5.8 i.	Monto total de recursos destinados a capacitaciones	Gestión 2022	Capacitaciones	81
5.8 ii.	Número total de personal capacitado	Gestión 2022	Capacitaciones	81
5.8 iii.	Promedio anual de horas de capacitación	Gestión 2022	Capacitaciones	81
5.8 iv.	Identificación de las materias que abordaron las capacitaciones	Gestión 2022	Capacitaciones	81
5.8 iv.	Descripción de los beneficios y dependencia del vínculo laboral	Gestión 2022	Capacitaciones	81
5.9	Política de subcontratación	Gestión 2022	Política de subcontratación	81
<b>6</b>	<b>Modelo de negocios</b>	-	-	-
6.1	Sector industrial	-	-	-
6.1 i.	Naturaleza de los productos y/o servicios de la entidad	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Naturaleza de los productos y/o servicios de la entidad	40
6.1 ii.	Competencia que enfrenta la entidad en el sector industrial	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Competencia que enfrenta la entidad en el sector industrial	41
6.1 iii.	Marco legal que regule la industria	Gestión 2022	Regulación de la transmisión de electricidad en Chile	66
6.1 iv.	Entidades reguladoras nacionales o extranjeras con atribuciones fiscalizadoras	Gestión 2022	Regulación de la transmisión de electricidad en Chile	66
6.1 v.	Principales grupos de interés que se hubieren identificado	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Grupos de interés	60
6.1 vi.	Afiliación a gremios, asociaciones u organizaciones	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Afiliaciones a gremios, asociaciones u organizaciones	62
6.2	Negocios	-	-	-
6.2 i.	Principales bienes producidos y/o servicios prestados y los principales mercados	Gestión 2022	Principales bienes producidos y/o servicios prestados y los principales mercados	73
6.2 ii.	Canales de venta y métodos de distribución	-	-	-
6.2 iii.	Número de proveedores que representen en forma individual, al menos el 10% del total de compras	Gestión 2022	Número de proveedores que representen en forma individual, al menos el 10% del total de compras	73
6.2 iv.	Número de clientes que concentren en forma individual, a lo menos, un 10% del ingreso del segmento	Gestión 2022	Número de clientes que concentren en forma individual, a lo menos, un 10% del ingreso del segmento	73

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
6.2 v.	Principales marcas utilizadas en la comercialización de los bienes y servicios	Otra información corporativa	Principales marcas utilizadas en la comercialización de los bienes y servicios	96
6.2 vi.	Patentes de propiedad de la entidad	Otra información corporativa	Patentes de propiedad de la entidad	96
6.2 vii.	Principales licencias, franquicias, royalties y/o concesiones de propiedad de la entidad	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Zonas de concesión	43
6.2 viii.	Otros factores del entorno externo que fueran relevantes para el desarrollo de los negocios de la entidad	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Naturaleza de los productos y/o servicios de la entidad	40
6.3	Grupos de interés	Entorno, Gestión de riesgos y estrategia	Grupos de interés	60
6.4	Propiedades e instalaciones	Otra información corporativa	Propiedades	96
6.4 i.	Características más relevantes de las principales propiedades	Otra información corporativa	Propiedades	96
6.4 ii.	Áreas de concesión y/o los terrenos que posee (para empresas de extracción de recursos naturales)	Otra información corporativa	Propiedades	96
6.4 iii.	Identificar si la entidad es propietaria o arrendataria de dichas instalaciones	Otra información corporativa	Propiedades	96
6.5	Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades	Otra información corporativa	Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades	105
6.5.1	Subsidiarias y asociadas	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 i.	Individualización, domicilio y naturaleza jurídica	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 ii.	Capital suscrito y pagado	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 iii.	Objeto social e indicación clara de la o las actividades que desarrolla	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 iv.	Nombre y apellidos del o los directores y del gerente general	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 v.	Porcentaje actual de participación de la matriz o entidad inversora en el capital de la subsidiaria y variaciones	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 vi.	Porcentaje que representa la inversión en cada subsidiaria o asociada sobre el total de activos individuales de la sociedad matriz	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 vii.	Identificación del director, gerente general o ejecutivos principales de la matriz que tengan cargos en la subsidiaria	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 viii.	Descripción de las relaciones comerciales habidas con las subsidiarias durante el ejercicio	Otra información corporativa	Relaciones habidas con subsidiarias y asociadas	107
6.5.1 ix.	Relación sucinta de los actos y contratos celebrados con las subsidiarias	Otra información corporativa	Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	106
6.5.1 x.	Cuadro esquemático en que se expongan las relaciones de propiedad directa e indirecta entre la matriz y las subsidiarias	Otra información corporativa	Malla de propiedad	105
6.5.2	Inversión en otras sociedades	Otra información corporativa	Inversiones en otras sociedades	111
6.5.2 i.	Individualización de ellas y naturaleza jurídica	Otra información corporativa	Inversiones en otras sociedades	111
6.5.2 ii.	Porcentaje de participación	Otra información corporativa	Inversiones en otras sociedades	111
6.5.2 iii.	Descripción de las principales actividades que realicen	Otra información corporativa	Inversiones en otras sociedades	111
6.5.2 iv.	Porcentaje del activo total individual de la sociedad que representan estas inversiones	Otra información corporativa	Inversiones en otras sociedades	111

Código NCG N°461	Requerimiento	Capítulo	Sección	Página
<b>7</b>	<b>Gestión de proveedores</b>	-	-	-
7.1	Política de pago a proveedores	Gestión 2022	Política de pago a proveedores	85
7.1 i.	Número de Facturas pagadas	Gestión 2022	Pago a proveedores	85
7.1 ii.	Monto Total	Gestión 2022	Pago a proveedores	85
7.1 iii.	Monto Total intereses por mora en pago de facturas	Gestión 2022	Pago a proveedores	85
7.1 iv.	Número de Proveedores	Gestión 2022	Pago a proveedores	85
7.1 v.	Número de acuerdos inscritos en el Registro de Acuerdos con Plazo Excepcional de Pago	Gestión 2022	Pago a proveedores	85
7.2	Evaluación de proveedores	Gestión 2022	Evaluación de proveedores	85
<b>8</b>	<b>Indicadores</b>	-	-	-
8.1	Cumplimiento legal y normativo	Otra información corporativa	Cumplimiento legal y normativo	112
8.1.1	En relación con clientes	Otra información corporativa	En relación con clientes	112
8.1.2	En relación con sus trabajadores	Otra información corporativa	En relación con sus trabajadores	112
8.1.3	Medioambiental	Otra información corporativa	Medioambiental	112
8.1.4	Libre Competencia	Otra información corporativa	Libre Competencia	113
8.1.5	Otros	Otra información corporativa	Otros	113
8.2	Indicadores de sostenibilidad por tipo de industria	Tablas SASB	Tabla SASB	122
<b>9</b>	<b>Hechos relevantes o esenciales</b>	<b>Otra información corporativa</b>	<b>Hechos relevantes o esenciales</b>	<b>113</b>
<b>10</b>	<b>Comentarios de accionistas y del comité de directores</b>	<b>Otra información corporativa</b>	<b>Comentarios de accionistas y del comité de directores</b>	<b>113</b>
<b>11</b>	<b>Informes financieros</b>	<b>Informes financieros</b>	<b>Informes financieros</b>	<b>137</b>

# Declaración de responsabilidad

---

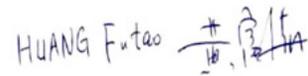
Los abajo firmantes declaran bajo juramento que son responsables de la veracidad de toda la información incorporada en la presente Memoria Anual:



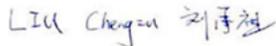
**Rodrigo Valdés Pulido**  
Director  
Rut: 8.267.804-2



**Yan Dai**  
Presidente  
Rut: 27.711.492-5



**Futao Huang**  
Director  
Documento de  
Identidad: PE2119103



**Chengzu Liu**  
Director  
Rut 27.721.165-3



**Bing Yu**  
Directora  
Documento de Identidad:  
PE0937337



Gerente General  
**Sr. Iván Quezada Escobar**  
RUT: 10.051.615-2

Santiago, marzo de 2023

---





# Informes Financieros

*CÓDIGO CMF: 11*

Informe de Auditores Independientes  
Activos  
Patrimonio y Pasivos  
Estado de resultados por función  
Estado consolidado de resultado integral  
Estado de cambios en el patrimonio  
Estado de flujo efectivo  
Estados financieros resumidos de  
subsidiarias  
Estados Financieros Consolidados



## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
CGE Transmisión S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha 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 con Normas Internacionales de Información Financiera. 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 nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. 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 mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Otros asuntos – Estados financieros comparativos al 31 de diciembre de 2021**

Los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021, y por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2022 e incluyó un párrafo de énfasis relacionada a la creación de CGE Transmisión S.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Gonzalo Rojas Ruz'. The signature is stylized and includes a horizontal line at the bottom.

Gonzalo Rojas Ruz

KPMG Ltda.

Santiago, 2 de marzo de 2023

**CGE Transmisión S.A.****Estados Financieros Consolidados****Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

<b>ACTIVOS</b>	<b>31-12-2022 M\$</b>	<b>31-12-2021 M\$</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.955.455	2.688.533
Otros activos no financieros.	2.122.690	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	94.052.964	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	37.214.758	47.952.304
Inventarios.	7.429.622	7.944.598
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>	<b>142.775.489</b>	<b>119.424.108</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		368.588
<b>Total activos corrientes</b>	<b>142.775.489</b>	<b>119.792.696</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	244.344.217	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	784.686.470	741.527.431
Propiedad de inversión.	4.691.951	4.141.488
Activos por derecho de uso.	543.116	0
Activos por impuestos diferidos.	3.318.685	2.415.515
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>1.098.972.439</b>	<b>1.053.303.256</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

**CGE Transmisión S.A.****Estados Financieros Consolidados****Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>31-12-2022 M\$</b>	<b>31-12-2021 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		
Otros pasivos financieros.	500.764.432	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	25.799.557	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	17.134.518	14.962.738
Otras provisiones.	7.622.610	1.287.399
Pasivos por impuestos.	9.834.010	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	6.841.078	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	238.731	0
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>568.234.936</b>	<b>219.446.400</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		
Otros pasivos financieros.	173.726.408	553.941.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	85.273.866	0
Pasivo por impuestos diferidos.	54.322.105	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.986.225	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	332.532	0
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>316.641.136</b>	<b>625.707.700</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>884.876.072</b>	<b>845.154.100</b>
<b>PATRIMONIO</b>		
Capital emitido.	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	37.650.160	8.596.096
Otras reservas.	12.403.760	12.586.227
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>356.235.054</b>	<b>327.363.457</b>
Participaciones no controladoras.	636.802	578.395
<b>Total patrimonio</b>	<b>356.871.856</b>	<b>327.941.852</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

## CGE Transmisión S.A.

### Estado Consolidado de Resultados por Función

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	196.266.789	36.442.375
Costo de ventas.	(68.280.041)	(13.041.907)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>127.986.748</b>	<b>23.400.468</b>
Otros ingresos, por función.	939.717	2.764
Gasto de administración.	(22.845.421)	(4.425.385)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(312.311)	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	(2.316.590)	1.436.458
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>103.452.143</b>	<b>20.444.112</b>
Ingresos financieros.	3.175.117	635.387
Costos financieros.	(54.563.422)	(5.725.093)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	2.072.216	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	326.780	(26.549)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>54.462.834</b>	<b>15.269.201</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(12.820.669)	(3.887.243)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>		
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>41.507.295</b>	<b>11.341.609</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	134.870	40.349
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>

**CGE Transmisión S.A.****Estado Consolidado de Resultados Integral**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

<b>ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022 M\$</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021 M\$</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.</b>		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(250.974)	98.105
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.</b>	<b>(250.974)</b>	<b>98.105</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.</b>		
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	67.764	(26.488)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.</b>	<b>67.764</b>	<b>(26.488)</b>
<b>Otro resultado integral.</b>	<b>(183.210)</b>	<b>71.617</b>
<b>Total resultado integral.</b>	<b>41.458.955</b>	<b>11.453.575</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>		
<b>Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>41.324.828</b>	<b>11.412.932</b>
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	134.127	40.643
<b>Total resultado integral.</b>	<b>41.458.955</b>	<b>11.453.575</b>

**CGE Transmisión S.A.**

**Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022</b>	<b>306.181.134</b>	<b>0</b>	<b>(81.593)</b>	<b>12.667.820</b>	<b>12.586.227</b>	<b>8.596.096</b>	<b>327.363.457</b>	<b>578.395</b>	<b>327.941.852</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>									
<b>Resultado integral</b>									
Ganancia (pérdida)						41.507.295	41.507.295	134.870	41.642.165
Otro resultado integral			(182.467)		(182.467)		(182.467)	(743)	(183.210)
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>41.507.295</b>	<b>41.324.828</b>	<b>134.127</b>	<b>41.458.955</b>
Dividendos.					0	(12.453.231)	(12.453.231)	(75.720)	(12.528.951)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>29.054.064</b>	<b>28.871.597</b>	<b>58.407</b>	<b>28.930.004</b>
<b>Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>306.181.134</b>	<b>0</b>	<b>(264.060)</b>	<b>12.667.820</b>	<b>12.403.760</b>	<b>37.650.160</b>	<b>356.235.054</b>	<b>636.802</b>	<b>356.871.856</b>

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de octubre de 2021</b>	<b>306.181.134</b>	<b>101.130.063</b>	<b>(131.861)</b>	<b>15.570.664</b>	<b>116.568.866</b>	<b>0</b>	<b>422.750.000</b>	<b>734.826</b>	<b>423.484.826</b>
<b>Ajustes de períodos anteriores</b>									
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.		(101.130.063)		(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(197.074)	(103.594.066)
<b>Total ajustes de períodos anteriores</b>	<b>0</b>	<b>(101.130.063)</b>	<b>0</b>	<b>(2.923.899)</b>	<b>(104.053.962)</b>	<b>656.970</b>	<b>(103.396.992)</b>	<b>(197.074)</b>	<b>(103.594.066)</b>
<b>Patrimonio reexpresado</b>	<b>306.181.134</b>	<b>0</b>	<b>(131.861)</b>	<b>12.646.765</b>	<b>12.514.904</b>	<b>656.970</b>	<b>319.353.008</b>	<b>537.752</b>	<b>319.890.760</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>									
<b>Resultado integral</b>									
Ganancia (pérdida)						11.341.609	11.341.609	40.349	11.381.958
Otro resultado integral			71.323		71.323		71.323	294	71.617
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>71.323</b>	<b>0</b>	<b>71.323</b>	<b>11.341.609</b>	<b>11.412.932</b>	<b>40.643</b>	<b>11.453.575</b>
Dividendos.					0	(3.402.483)	(3.402.483)		(3.402.483)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(21.055)	21.055	0		0		0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50.268</b>	<b>21.055</b>	<b>71.323</b>	<b>7.939.126</b>	<b>8.010.449</b>	<b>40.643</b>	<b>8.051.092</b>
<b>Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>306.181.134</b>	<b>0</b>	<b>(81.593)</b>	<b>12.667.820</b>	<b>12.586.227</b>	<b>8.596.096</b>	<b>327.363.457</b>	<b>578.395</b>	<b>327.941.852</b>

**CGE Transmisión S.A.****Estado Consolidado de Estado de Flujo de Efectivo**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

<b>ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022 M\$</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021 M\$</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.	212.692.932	35.379.962
Otros cobros por actividades de operación.	209.215	0
<b>Clases de pagos</b>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(80.657.123)	(6.965.064)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(11.529.417)	(1.979.398)
Otros pagos por actividades de operación.	(8.750.488)	(3.692.286)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>		
Intereses recibidos.	29.809	4.954
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(22.716.366)	(1.228)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(3.521)	34.724.228
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>	<b>89.275.041</b>	<b>57.471.168</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	92.141	0
Compras de propiedades, planta y equipo.	(82.030.773)	(9.621.075)
Compras de activos intangibles.	(795.474)	0
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>	<b>(82.734.106)</b>	<b>(9.621.075)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		
Total importes procedentes de préstamos.	135.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	100.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	35.000.000	0
Préstamos de entidades relacionadas.	368.509.897	25.489.260
Pagos de préstamos.	(195.371.424)	(12.500.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	(156.703)	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(272.889.128)	(66.137.094)
Dividendos pagados.	(3.416.209)	0
Intereses recibidos.	3.103.187	179.039
Intereses pagados.	(42.036.808)	(6.365.348)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(1.862)	0
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>	<b>(7.259.050)</b>	<b>(47.234.143)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>(718.115)</b>	<b>615.950</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(14.963)	22.678
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>(733.078)</b>	<b>638.628</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.688.533	2.049.905
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>1.955.455</b>	<b>2.688.533</b>

**CGE Comercializadora SpA (\*)**  
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
<b>ACTIVOS</b>		
Activos Corrientes	7.559.629	6.412.956
Activos No Corrientes	5.767.843	5.113.687
<b>Total Activos</b>	<b>13.327.472</b>	<b>11.526.643</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>		
Pasivos Corrientes	10.542.889	10.366.880
Pasivos No Corrientes	601.892	248.276
<b>Total Pasivos</b>	<b>11.144.781</b>	<b>10.615.156</b>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.182.691	911.487
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-	-
<b>Total Patrimonio</b>	<b>2.182.691</b>	<b>911.487</b>
<b>Total Patrimonio y Pasivos</b>	<b>13.327.472</b>	<b>11.526.643</b>

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
<b>Ganancia Bruta</b>	<b>5.536.053</b>	<b>(91.584)</b>
<b>Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto</b>	<b>1.763.951</b>	<b>(540.046)</b>
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(377.193)	159.637
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>1.386.758</b>	<b>(380.409)</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.386.758	(380.409)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	-	-

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
Ganancia (Pérdida)	1.386.758	(380.409)
Otro Resultado Integral	(115.554)	13.733
<b>Total Resultado Integral</b>	<b>1.271.204</b>	<b>(366.676)</b>
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.271.204	(366.676)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-	-

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	(3.045.037)	378.561
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(505.435)	-
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	2.764.007	4.954
<b>Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>	<b>(786.465)</b>	<b>383.515</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	1.642.568	1.259.053
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Ejercicio</b>	<b>856.103</b>	<b>1.642.568</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2022			2021		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	911.487	-	911.487	-	-	-
Cambios en el Patrimonio	1.271.204	-	1.271.204	911.487	-	911.487
<b>Saldo Final Ejercicio Actual</b>	<b>2.182.691</b>	<b>-</b>	<b>2.182.691</b>	<b>911.487</b>	<b>-</b>	<b>911.487</b>

(\*) Los resultados y flujos de la Sociedad corresponden a los devengados y percibidos en el período de tres meses que media entre el 01-10-2021 y el 31-12-2021, fecha en que fue asignada la inversión en CGE Comercializadora SpA a CGE Transmisión S.A., mediante el proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A.

**Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria (\*)**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
<b>ACTIVOS</b>		
Activos Corrientes	11.482.671	10.808.828
Activos No Corrientes	5.287.209	4.351.869
<b>Total Activos</b>	<b>16.769.880</b>	<b>15.160.697</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>		
Pasivos Corrientes	6.456.379	5.587.069
Pasivos No Corrientes	1.345.181	1.055.648
<b>Total Pasivos</b>	<b>7.801.560</b>	<b>6.642.717</b>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	8.409.728	8.014.116
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	558.592	503.864
<b>Total Patrimonio</b>	<b>8.968.320</b>	<b>8.517.980</b>
<b>Total Patrimonio y Pasivos</b>	<b>16.769.880</b>	<b>15.160.697</b>

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
<b>Ganancia Bruta</b>	<b>3.769.363</b>	<b>594.012</b>
<b>Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto</b>	<b>479.363</b>	<b>8.654</b>
Gasto por Impuesto a las Ganancias	341.723	127.244
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>821.086</b>	<b>135.898</b>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	692.658	96.446
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	128.428	39.452

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
Ganancia (Pérdida)	<b>821.086</b>	<b>135.898</b>
Otro Resultado Integral	(79.997)	31.821
<b>Total Resultado Integral</b>	<b>741.089</b>	<b>167.719</b>
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	612.661	128.268
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	128.428	39.451

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2022	31-12-2021
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	538.233	(1.692.308)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(600.158)	(128.341)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	48.700	1.462.384
<b>Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>	<b>(13.225)</b>	<b>(358.265)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(14.963)	22.678
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	455.265	790.852
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Ejercicio</b>	<b>427.077</b>	<b>455.265</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2022			2021		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	8.014.114	503.864	8.517.978	7.865.081	433.518	8.298.599
Cambios en el Patrimonio	395.614	54.728	450.342	149.033	70.346	219.379
<b>Saldo Final Ejercicio Actual</b>	<b>8.409.728</b>	<b>558.592</b>	<b>8.968.320</b>	<b>8.014.114</b>	<b>503.864</b>	<b>8.517.978</b>

(\*) Los resultados y flujos de la Sociedad corresponden a los devengados y percibidos en el período de tres meses que media entre el 01-10-2021 y el 31-12-2021, fecha en que fue asignada la inversión en Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria a CGE Transmisión S.A., mediante el proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A.

# **CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**

Estados Financieros Consolidados  
al 31 de diciembre del 2022 y 2021  
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

## **CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**

### **CONTENIDO**

Informe de los Auditores Independientes

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Estados Consolidados de Resultado por Función

Estados Consolidados de Resultado Integral

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio, Neto

Estados Consolidados de Flujo de Efectivo, Método Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$ : Cifras expresadas en miles de pesos chilenos



## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
CGE Transmisión S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha 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 con Normas Internacionales de Información Financiera. 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 nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. 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 mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Otros asuntos – Estados financieros comparativos al 31 de diciembre de 2021**

Los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021, y por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2022 e incluyó un párrafo de énfasis relacionada a la creación de CGE Transmisión S.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Gonzalo Rojas Ruz'. The signature is stylized and includes a horizontal line at the end.

Gonzalo Rojas Ruz

KPMG Ltda.

Santiago, 2 de marzo de 2023



# **CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS**

## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los ejercicios terminados al  
31 de diciembre de 2022 y 2021**

---

## CONTENIDO

### I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

### II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
EUR \$	Euros.

---

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de diciembre de 2022 y 2021**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.955.455	2.688.533
Otros activos no financieros.	12	2.122.690	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	94.052.964	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	37.214.758	47.952.304
Inventarios.	10	7.429.622	7.944.598
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>		<b>142.775.489</b>	<b>119.424.108</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	38		368.588
<b>Total activos corrientes</b>		<b>142.775.489</b>	<b>119.792.696</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	244.344.217	243.830.822
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	784.686.470	741.527.431
Propiedad de inversión.	16	4.691.951	4.141.488
Activos por derecho de uso.	25	543.116	
Activos por impuestos diferidos.	19	3.318.685	2.415.515
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>1.098.972.439</b>	<b>1.053.303.256</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de diciembre de 2022 y 2021**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-12-2022 M\$</b>	<b>31-12-2021 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	20	500.764.432	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	25.799.557	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	17.134.518	14.962.738
Otras provisiones.	22	7.622.610	1.287.399
Pasivos por impuestos.	11	9.834.010	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	24	6.841.078	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	25	238.731	
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>568.234.936</b>	<b>219.446.400</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	20	173.726.408	553.941.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	85.273.866	
Pasivo por impuestos diferidos.	19	54.322.105	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.986.225	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	25	332.532	
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>316.641.136</b>	<b>625.707.700</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>884.876.072</b>	<b>845.154.100</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	37.650.160	8.596.096
Otras reservas.	26	12.403.760	12.586.227
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>356.235.054</b>	<b>327.363.457</b>
Participaciones no controladoras.	26	636.802	578.395
<b>Total patrimonio</b>		<b>356.871.856</b>	<b>327.941.852</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	196.266.789	36.442.375
Costo de ventas.	28	(68.280.041)	(13.041.907)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>127.986.748</b>	<b>23.400.468</b>
Otros ingresos, por función.	27	939.717	2.764
Gasto de administración.	28	(22.845.421)	(4.425.385)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(312.311)	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	28	(2.316.590)	1.436.458
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>103.452.143</b>	<b>20.444.112</b>
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.			
Ingresos financieros.	29	3.175.117	635.387
Costos financieros.	29	(54.563.422)	(5.725.093)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	2.072.216	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	29	326.780	(26.549)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>54.462.834</b>	<b>15.269.201</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(12.820.669)	(3.887.243)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>			
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>41.507.295</b>	<b>11.341.609</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	134.870	40.349
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
<b>Ganancias por acción</b>			
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		20,55	5,61
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>31</b>	<b>20,55</b>	<b>5,61</b>

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		41.642.165	11.381.958
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	(250.974)	98.105
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.</b>		<b>(250.974)</b>	<b>98.105</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	67.764	(26.488)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.</b>		<b>67.764</b>	<b>(26.488)</b>
<b>Otro resultado integral.</b>		<b>(183.210)</b>	<b>71.617</b>
<b>Total resultado integral.</b>		<b>41.458.955</b>	<b>11.453.575</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		41.324.828	11.412.932
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		134.127	40.643
<b>Total resultado integral.</b>		<b>41.458.955</b>	<b>11.453.575</b>

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852
<b>Cambios en patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)					41.507.295	41.507.295	134.870	41.642.165
Otro resultado integral		(182.467)		(182.467)		(182.467)	(743)	(183.210)
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>41.507.295</b>	<b>41.324.828</b>	<b>134.127</b>	<b>41.458.955</b>
Dividendos.				0	(12.453.231)	(12.453.231)	(75.720)	(12.528.951)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>0</b>	<b>(182.467)</b>	<b>29.054.064</b>	<b>28.871.597</b>	<b>58.407</b>	<b>28.930.004</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022	306.181.134	(264.060)	12.667.820	12.403.760	37.650.160	356.235.054	636.802	356.871.856

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de octubre de 2021	306.181.134	(131.861)	15.570.664	116.568.866		422.750.000	734.826	423.484.826
<b>Ajustes de períodos anteriores</b>								
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.			(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(197.074)	(103.594.066)
<b>Total ajustes de períodos anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.923.899)</b>	<b>(104.053.962)</b>	<b>656.970</b>	<b>(103.396.992)</b>	<b>(197.074)</b>	<b>(103.594.066)</b>
Patrimonio reexpresado	306.181.134	(131.861)	12.646.765	12.514.904	656.970	319.353.008	537.752	319.890.760
<b>Cambios en patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)					11.341.609	11.341.609	40.349	11.381.958
Otro resultado integral		71.323		71.323		71.323	294	71.617
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>71.323</b>	<b>0</b>	<b>71.323</b>	<b>11.341.609</b>	<b>11.412.932</b>	<b>40.643</b>	<b>11.453.575</b>
Dividendos.				0	(3.402.483)	(3.402.483)		(3.402.483)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(21.055)	21.055	0		0		0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>50.268</b>	<b>21.055</b>	<b>71.323</b>	<b>7.939.126</b>	<b>8.010.449</b>	<b>40.643</b>	<b>8.051.092</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2021	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		212.692.932	35.379.962
Otros cobros por actividades de operación.		209.215	
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(80.657.123)	(6.965.064)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(11.529.417)	(1.979.398)
Otros pagos por actividades de operación.		(8.750.488)	(3.692.286)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Intereses recibidos.		29.809	4.954
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(22.716.366)	(1.228)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(3.521)	34.724.228
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>89.275.041</b>	<b>57.471.168</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		92.141	
Compras de propiedades, planta y equipo.		(82.030.773)	(9.621.075)
Compras de activos intangibles.		(795.474)	
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(82.734.106)</b>	<b>(9.621.075)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Total importes procedentes de préstamos.		135.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	100.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3	35.000.000	
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	368.509.897	25.489.260
Pagos de préstamos.	6.3	(195.371.424)	(12.500.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.3	(156.703)	
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	6.3	(272.889.128)	(66.137.094)
Dividendos pagados.		(3.416.209)	
Intereses recibidos.	6.3	3.103.187	179.039
Intereses pagados.	6.3	(42.036.808)	(6.365.348)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.862)	
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(7.259.050)</b>	<b>(47.234.143)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>(718.115)</b>	<b>615.950</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(14.963)	22.678
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(733.078)</b>	<b>638.628</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		2.688.533	2.049.905
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>6</b>	<b>1.955.455</b>	<b>2.688.533</b>

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**  
**Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021**

---

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	16
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	16
2.2.-	Otros Servicios.	18
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	18
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	19
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.-	Bases de consolidación.	23
3.5.-	Entidades subsidiarias.	26
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	27
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	28
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	28
3.9.-	Propiedades de inversión.	29
3.10.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	29
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	30
3.12.-	Costos por intereses.	31
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	31
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	31
3.15.-	Activos financieros.	32
3.16.-	Inventarios.	35
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	35
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	35
3.19.-	Capital social.	35
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	36
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	36
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	36
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	37
3.24.-	Provisiones.	38
3.25.-	Subvenciones estatales.	39
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	39
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	39
3.28.-	Arrendamientos.	40
3.29.-	Distribución de dividendos.	41
3.30.-	Costo de ventas.	41
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	41
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	41
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	42
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	42
4.3.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	42
4.4.-	Contingencia Covid-19	43
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	43
5.1.-	Riesgo financiero.	43
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	48

---

6.1.- Composición del rubro.	48
6.2.- Detalles flujos de efectivo.	48
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	49
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	49
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	49
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	50
8.1.- Composición del rubro.	50
8.2.- Estratificación de la cartera.	52
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	53
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	56
8.5.- Provisión y castigos.	56
8.6.- Número y monto de operaciones.	56
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	57
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	58
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	61
10.- INVENTARIOS.	62
10.1.- Información adicional de inventarios.	62
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	63
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	63
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	64
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	64
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	66
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	66
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	68
15.- PLUSVALIA.	69
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	69
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	69
16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	70
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	70
17.1.- Vidas útiles.	70
17.2.- Detalle de los rubros.	71
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	73
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	74
17.5.- Costo por intereses.	74
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	75
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	76
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	76
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	77
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	77
19.4.- Compensación de partidas.	77
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	78
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	78
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	79

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	81
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	81
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	81
22.- OTRAS PROVISIONES.	82
22.1.- Provisiones – saldos.	82
22.2.- Movimiento de las provisiones.	82
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	83
23.1.- Detalle del rubro.	83
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	83
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	83
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	84
23.5.- Hipótesis actuariales.	84
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	84
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	85
24.1.- Ingresos diferidos.	85
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	85
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	85
25.2.- Activos por derecho de uso.	86
26.- PATRIMONIO NETO.	86
26.1.- Gestión de capital.	86
26.2.- Capital suscrito y pagado.	87
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	87
26.4.- Dividendos.	87
26.5.- Reservas.	87
26.6.- Participaciones no controladoras.	88
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	88
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	88
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	89
27.1.- Ingresos ordinarios.	89
27.2.- Otros ingresos, por función.	89
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	90
28.1.- Gastos por naturaleza.	90
28.2.- Gastos de personal.	90
28.3.- Depreciación y amortización.	91
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	91
29.- RESULTADO FINANCIERO.	92
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	92
29.2.- Composición unidades de reajuste.	93
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	93
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	93
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	94
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	94
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	94
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	95
32.1.- Criterios de segmentación.	95
32.2.- Cuadros patrimoniales.	96
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	98

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	98
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	99
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	99
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	100
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	101
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	102
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	102
34.2.- Sanciones administrativas.	102
34.3.- Sanciones.	103
34.4.- Restricciones.	103
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	103
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	103
37.- MEDIO AMBIENTE.	104
38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	106
38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	106
39.- HECHOS POSTERIORES.	106

**CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**  
**Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021.**

---

**1.- INFORMACIÓN GENERAL.**

CGE Transmisión S.A., Rut 77.465.741-K, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°1.204

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., en la cual se aprobó la división de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantendrá su personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas junto con todos los activos del negocio de distribución eléctrica, y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división, y que tendrá por nombre CGE Transmisión S.A., a la cual se asignaron todos los activos que conforman el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Asimismo, se acordó que la división produzca efectos financieros y contables a partir del 1 de octubre de 2021.

Al cierre de los estados financieros CGE Transmisión S.A. integra en su giro las actividades transmisión y transformación de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2022 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de CGE Transmisión S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 2 de marzo de 2023, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

**1.1.- División social de Compañía General de Electricidad S.A.**

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Transmisión S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de octubre de 2021. En la continuadora Compañía General de Electricidad S.A. permanecen todos los activos y pasivos relacionados con los negocios de distribución y generación de energía y a la naciente CGE Transmisión S.A. se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Los saldos de los activos y pasivos asignados a CGE Transmisión S.A. se enumeran a continuación:

**1.1.1. Asignación de activos y pasivos a CGE Transmisión S.A.**

A continuación, se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. fueron asignados a CGE Transmisión S.A. (sociedad escindida):

- a) Monto de disponible por M\$ 34.724.228.

b) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	15.304.500
Otras cuentas por cobrar, neto.	27.219.848
<b>Total</b>	<b>42.524.348</b>

c) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Activos no corrientes mantenidos para la venta, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Terrenos.	103.131
Edificios.	265.457
<b>Total</b>	<b>368.588</b>

d) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-10-2021 M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	10.964.977
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	1.278.163
<b>Total</b>				<b>12.243.140</b>

e) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

Activos Intangibles	01-10-2021		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	393.328	(318.287)	75.041
Otros activos intangibles identificables.	243.766.226	(44.065)	243.722.161
<b>Total</b>	<b>244.159.554</b>	<b>(362.352)</b>	<b>243.797.202</b>

f) Plusvalía.

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Saldo al 01-10-2021 M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	61.388.000
<b>Total</b>			<b>61.388.000</b>

g) Propiedades, planta y equipo.

Propiedades, plantas y equipos	01-10-2021 Bruto M\$	01-10-2021 Dep. Acumulada M\$	01-10-2021 Neto M\$
Construcciones en curso.	74.541.349	0	74.541.349
Terrenos.	56.139.098	0	56.139.098
Edificios.	20.950.110	8.272.391	12.677.719
<b>Planta y equipos.</b>	<b>937.017.057</b>	<b>225.032.469</b>	<b>711.984.588</b>
Subestaciones de poder.	599.277.479	147.261.057	452.016.422
Lineas de transporte energía.	337.714.824	77.770.277	259.944.547
Medidores.	24.754	1.135	23.619
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>174.469</b>	<b>135.813</b>	<b>38.656</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>8.812.169</b>	<b>5.809.100</b>	<b>3.003.069</b>
Equipos de comunicaciones.	1.168.979	908.368	260.611
Herramientas.	2.739.844	2.156.419	583.425
Muebles y útiles.	3.728.196	2.415.743	1.312.453
Instalaciones y accesorios diversos.	1.175.150	328.570	846.580
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>239.009</b>	<b>236.530</b>	<b>2.479</b>
<b>Total</b>	<b>1.097.873.261</b>	<b>239.486.303</b>	<b>858.386.958</b>

h) Propiedad de inversión.

Propiedades de inversión	01-10-2021 M\$
Propiedades de inversión, neto	3.568.151
<b>Total</b>	<b>3.568.151</b>

i) Otros pasivos financieros.

Institución acreedora	Moneda	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Total corrientes 01-10-2021 M\$	Total no corrientes 01-10-2021 M\$
Banco de Chile	CL \$	2,08%	2,03%	Sin Garantía	180.444	49.991.203
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	1,93%	1,93%	Sin Garantía	28.950	15.000.000
Banco de Chile	CL \$	4,98%	4,98%	Sin Garantía	260.067	20.000.000
Banco Estado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	59.225	14.992.977
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	216.696	22.425.095
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,00%	5,00%	Sin Garantía	198.972	10.771.424
Banco Estado	CL \$	2,54%	2,49%	Sin Garantía	57.063	24.992.485
Banco Estado	CL \$	3,20%	3,20%	Sin Garantía	31.635	19.771.776
BancoEstado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	39.483	9.995.224
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	77.035	8.843.357
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	73.777	8.008.307
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	77.611	8.753.553
Itaú CorpBanca	CL \$	5,03%	4,76%	Sin Garantía	45.583.149	
Banco Estado	CL \$	1,39%	1,21%	Sin Garantía	148.225	44.875.304
Banco Estado	CL \$	3,37%	3,37%	Sin Garantía	44.781	22.779.676
Banco Scotiabank	CL \$	0,45%	0,45%	Sin Garantía	26.625	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,71%	0,71%	Sin Garantía	21.497	10.000.000
BancoEstado	CL \$	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.645.640	
Banco Santander	CL \$	0,69%	0,69%	Sin Garantía	20.048.683	
Banco Bice	CL \$	3,90%	3,90%	Sin Garantía	171.808	17.238.242
Banco de Chile	CL \$	1,24%	0,96%	Sin Garantía	58.333	17.445.885
China Construction Bank Agencia en Chile	CL \$	1,06%	0,78%	Sin Garantía	33.854	12.432.743
Banco Bice	CL \$	3,50%	3,50%	Sin Garantía	14.000	12.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,49%	5,01%	Sin Garantía	15.014.613	
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	196.083	25.000.000
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	156.867	20.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,79%	4,79%	Sin Garantía	369.894	20.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,52%	0,52%	Sin Garantía	52.993	22.234.914
Banco Santander	CL \$	2,10%	2,10%	Sin Garantía	20.040.834	
Banco Santander	CL \$	4,83%	4,75%	Sin Garantía	22.431	9.921.374
Banco Scotiabank	CL \$	3,21%	3,21%	Sin Garantía	33.438	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,43%	3,27%	Sin Garantía	24.979	24.946.065
Banco Scotiabank	CL \$	3,61%	3,45%	Sin Garantía	17.633	22.949.747
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	19.167	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	11.500	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,27%	3,27%	Sin Garantía	11.245	30.950.084
Ajuste Valor Justo comb. Negocios						9.008.851
					<b>111.069.230</b>	<b>615.328.286</b>

j) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Acreedores varios.	1.142.219
<b>Total</b>	<b>1.142.219</b>

k) Pasivo por impuestos diferidos.

<b>Activos por impuestos diferidos</b>	<b>01-10-2021</b> <b>M\$</b>
Relativos a ingresos anticipados	2.291.212
<b>Total</b>	<b>2.291.212</b>

<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>01-10-2021</b> <b>M\$</b>
Relativos a propiedades, planta y equipos.	41.866.275
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	37.319.730
Relativos a intangibles.	29.816.087
<b>Total</b>	<b>109.002.092</b>
<b>Activo (pasivo) por impuestos diferidos neto</b>	<b>(106.710.880)</b>

## 2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

### 2.1.- Transmisión y transformación de energía eléctrica.

CGE Transmisión S.A. está presente en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá, Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, O'Higgins, Maule, Ñuble, Biobío, Araucanía y de Los Ríos, principalmente con instalaciones de Transmisión Zonal.

La Ley N° 20.936, publicada el 20 de julio de 2016, modificó la Ley General de Servicios Eléctricos particularmente en lo relacionado con el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación. Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de CGE Transmisión S.A. por pertenecer están dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados, territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, el desarrollo urbano y el crecimiento económico en las zonas atendidas por CGE Transmisión S.A. Desde este punto de vista, el riesgo relacionado a la volatilidad

y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

Precios:

La definición de los segmentos que conforman el sistema de transmisión eléctrica y la metodología de tarificación de cada uno de ellos están contenidas en la Ley General de Servicios Eléctricos.

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, considerando una tasa de descuento que se determina en cada proceso, con un piso del 7% y un techo del 10% real anual después de impuestos<sup>1</sup>.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años. Transcurrido dicho periodo, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en dichos segmentos, el Valor Anual de Inversión se remunera por 20 años (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

La remuneración vigente de las instalaciones existentes de transmisión nacional fue fijada mediante Decreto 23T-2015 del Ministerio de Energía, publicado el 3 de febrero de 2016, con vigencia desde el 1 de enero de 2016, mientras que la de las instalaciones de Transmisión Zonal fue fijada en el Decreto 6T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial del 5 de octubre de 2017, cuya vigencia se inició el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión, mediante el cual se determinará la remuneración de las instalaciones de transmisión para el cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los diferentes modelos de remuneración señalados precedentemente, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y en los siguientes, la Comisión Nacional de Energía incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Al respecto, el 21 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023, pendiente de publicar.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones de Transmisión Dedicada se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión.

---

<sup>1</sup> La tasa para el periodo tarifario 2020-2023 se fijó en el piso del 7% real después de impuestos.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la transmisión posee un nivel de riesgo acotado desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

## **2.2.- Otros Servicios.**

Las subsidiarias Transformadores Tusan S.A. y Energy Sur S.A. operan en el mercado de la fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos y servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores respectivamente.

## **3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

### **3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.**

Los presentes estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. al 31 de diciembre de 2022 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Transmisión S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

#### **3.1.1.- Cambio Contable**

Durante el ejercicio 2021, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tenían como política de medición posterior de propiedades, planta y equipo el método de retasación periódica a valor razonable, de acuerdo a lo establecido en NIC 16. Durante 2021, debido al cambio de accionista controlador de CGE Transmisión S.A., y como una manera de alinear su política contable con la de su matriz State Grid Chile Electricity SpA, la Administración de la Sociedad, con aprobación del Directorio, decidió en noviembre de 2021 modificar su política contable y adoptar el modelo de costo como valoración posterior, también de acuerdo a lo establecido en NIC 16.

Tal como lo indica la NIC 8 en su punto 19 b), la política ha sido aplicada de forma retroactiva y sus impactos han sido registrados durante el ejercicio 2021. El efecto implicó una disminución en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M\$142.821.905 y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M\$103.603.021.

### **3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.**

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2022.

- 3.2.1.- Enmienda a NIIF 3 Referencia al Marco Conceptual. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIIF 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente.

Las enmiendas proporcionarán consistencia en la información financiera y evitarán posibles confusiones por tener más de una versión del Marco Conceptual en uso.

- 3.2.2.- Enmienda a NIC 16 Propiedad, planta y equipo, productos obtenidos antes del uso previsto. La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del periodo, de acuerdo con las Normas aplicables.

La enmienda es efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente sólo a los elementos de propiedades, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez la enmienda.

- 3.2.3.- Enmienda a NIC 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

La enmienda es efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente a los contratos existentes al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplique por primera vez la enmienda (fecha de la aplicación inicial).

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, NIC 11 Contratos de Construcción, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones.

- 3.2.4.- NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 e NIC 41 Mejoras anuales a las normas NIIF 2018 - 2020. El IASB ha emitido “Mejoras anuales a los estándares IFRS 2018–2020”. El pronunciamiento contiene enmiendas a cuatro Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) como resultado del proyecto de mejoras anuales de IASB.

- a) NIIF 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1.
- b) NIIF 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.

Una entidad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación.

- c) Ejemplos ilustrativos que acompañan a la NIIF 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la NIIF 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la NIIF 16.
- d) NIC 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

### **3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**

- 3.3.1.- NIIF 17 "Contratos de Seguros". Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para periodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

La NIIF 17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2023, con cifras comparativas requeridas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique NIIF 9 Instrumentos Financieros, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez NIIF 17.

- 3.3.2.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En enero 2020 y octubre de 2022, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:
- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
  - Que debe existir un derecho a aplazar al final del periodo sobre el que se informa.
  - Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
  - Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva. La aplicación anticipada está permitida, la cual debe revelarse. Sin embargo, una entidad que aplique las enmiendas de 2020 anticipadamente también está obligada a aplicar las enmiendas de 2022, y viceversa.

- 3.3.4.- Enmienda a NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores. En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de periodos anteriores. Esta definición de un cambio en la estimación contable especificó que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar a partir de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores. Las modificaciones a la NIC 8 entrarán en vigencia para los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, y se permitirá la aplicación anticipada.

- 3.3.5.- Enmienda a NIC 1 Presentación de los Estados Financieros En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

La enmienda será efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

- 3.3.6.- En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

La enmienda será efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

- 3.3.7.- En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones NIIF 16 Arrendamientos, la enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16

al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que éste conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de NIIF 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con NIC 8.

Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda a los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada y ese hecho debe revelarse. Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda de forma retroactiva de acuerdo con NIC 8 a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas después de la fecha de aplicación inicial (es decir, la modificación no se aplica a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas antes de la fecha de aplicación inicial). La fecha de aplicación inicial es el comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma IFRS 16.

La Administración de CGE Transmisión y subsidiarias estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar en CGE Transmisión S.A., no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

### **3.4.- Bases de consolidación.**

#### **3.4.1.- Subsidiarias o filiales.**

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que CGE Transmisión S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que CGE Transmisión S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles.

Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a valor justo. Según cada adquisición, CGE Transmisión S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por CGE Transmisión S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

#### 3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Transmisión S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando CGE Transmisión S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

#### 3.4.3.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Transmisión S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Transmisión S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, CGE Transmisión S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o, realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Transmisión S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

### 3.5.- Entidades subsidiarias.

#### 3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2022			31-12-2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	99,07000%	99,07000%
77.316.204-2	CGE Comercializadora Spa	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

#### 3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2022		31-12-2021	
						Subsidiaria	CGET	Subsidiaria	CGET
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	CL \$	Transformadores Tusan S.A.	55,00000%	54,48850%	55,00000%	54,48850%

#### 3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

### 3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

#### 3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de CGE Transmisión S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

#### 3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

#### 3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF
31-12-2022	855,86	915,95	35.110,98
31-12-2021	844,69	955,64	30.991,74

CL \$ Pesos chilenos                      US \$ Dólares estadounidenses  
U.F. Unidades de fomento                EUR \$ Euros

#### 3.6.4.- Entidades de CGE Transmisión S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Transmisión S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, en caso de existir, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada periodo o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz),

y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o periodo, según corresponda.

### **3.7.- Información financiera por segmentos operativos.**

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico Chile y Servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 32.

### **3.8.- Propiedades, planta y equipo.**

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el periodo de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

### **3.9.- Propiedades de inversión.**

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los ingresos por alquileres de propiedades de inversión se reconocen como otros ingresos durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento otorgados, en caso de existir, se reconocen como parte integral de los ingresos totales por arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

### **3.10.- Menor valor o plusvalía (Goodwill).**

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de CGE Transmisión S.A. en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

### **3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.11.1.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

#### **3.11.2.- Concesiones de servicios públicos.**

Las concesiones de transporte eléctrico en Chile, adquiridas todas ellas básicamente como parte de combinación de negocios, no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

#### **3.11.3.- Programas informáticos.**

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Transmisión S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Después del reconocimiento inicial, los gastos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro acumulada.

Los programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan linealmente durante sus vidas útiles estimadas.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales de se revisan en cada fecha de presentación y se ajustan si corresponde.

#### **3.11.4.- Gastos de investigación y desarrollo.**

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;

- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o periodo posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el periodo en que se espera que generen beneficios.

### **3.12.- Costos por intereses.**

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

### **3.13.- Deterioro de activos no financieros.**

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). La plusvalía que surge de una combinación de negocios se asigna a la unidad generadora de efectivo que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o Unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados del ejercicio. Se asignan primero para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía asignada a la Unidad generadora de efectivo y luego para reducir los valores en libros de los otros activos en forma proporcional.

### **3.14.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.**

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se

registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

Las pérdidas por deterioro en la clasificación inicial como mantenido para la venta o grupo en disposición y las ganancias y pérdidas subsiguientes por la nueva medición se reconocen en resultados del ejercicio.

Una vez clasificados como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no se amortizarán o depreciarán, y cualquier inversión contabilizada por el método de la participación no se le aplicará dicho método.

### **3.15.- Activos financieros.**

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

#### **3.15.1.- Clasificación y medición.**

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias miden inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La clasificación y medición de los activos financieros de deuda de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría sólo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad y subsidiarias tienen la intención de mantener en el futuro previsible y que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Transmisión S.A., en caso de existir, clasificará sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.

- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias.

### 3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que el CGE Transmisión S.A. y subsidiarias registren las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

### 3.15.3.- Contabilidad de cobertura.

Los derivados, en caso de existir, se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, designan determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias documentan al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus

objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

#### 3.15.3.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fijas cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el periodo remanente hasta su vencimiento.

#### 3.15.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los periodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo, existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

#### 3.15.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

#### 3.15.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

### **3.16.- Inventarios.**

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

### **3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.**

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos son acotados. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

### **3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

### **3.19.- Capital social.**

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Si la Sociedad adquiere acciones de propia emisión, producto del ejercicio de derecho a retiro de accionistas, el importe de las acciones propias en cartera se deducirá del patrimonio. No se reconocerá ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad.

### **3.20.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.**

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

### **3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.**

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y 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 el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

### **3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El impuesto a la renta corriente comprende el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la ganancia o pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar con respecto a años anteriores. El monto del impuesto a la renta corriente por pagar o por cobrar es la mejor estimación del monto del impuesto que se espera pagar o recibir. El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y las tasas vigentes que establecen dichos cuerpos legales.

Los impuestos diferidos se calculan a partir de las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales puedan utilizarse. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias imponibles

relevantes. Si el monto de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos en su totalidad, entonces se consideran las ganancias imponibles futuras, ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias existentes, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida en que ya no es probable que se realice el beneficio fiscal relacionado; dichas reducciones se revierten cuando mejora la probabilidad de ganancias imponibles futuras.

El impuesto a la renta diferido se reconoce por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

### **3.23.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.**

#### **3.23.1.- Vacaciones del personal.**

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

#### **3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.**

CGE Transmisión S.A. mantiene en beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

#### **3.23.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).**

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias constituyen pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los periodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

#### 3.23.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

#### 3.23.5.- Premios de antigüedad.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

#### 3.23.6.- Participación en las utilidades.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

### **3.24.- Provisiones.**

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen una provisión cuando están obligados contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

### **3.25.- Subvenciones estatales.**

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Transmisión S.A. y subsidiarias cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen subvenciones estatales.

### **3.26.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

### **3.27.- Reconocimiento de ingresos.**

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias 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 actividades de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, tal y como se describe a continuación:

#### **3.27.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.**

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación

de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo.

#### 3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se reconoce con la entrega física o efectiva, satisfaciendo la obligación de desempeño en ese determinado momento.

#### 3.27.3.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

#### 3.27.4.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el periodo del contrato.

### **3.28.- Arrendamientos.**

#### 3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendatario.

Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

#### 3.28.2.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendador.

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

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento descontadas a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo.

### **3.29.- Distribución de dividendos.**

Los dividendos a pagar a los accionistas de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

### **3.30.- Costo de ventas.**

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de transmisión de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

### **3.31.- Estado de flujos de efectivo.**

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

## **4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.**

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias efectúan estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo ejercicio se presentan a continuación:

#### **4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.**

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2021 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

#### **4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.**

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinan la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utilizan CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias consideran las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

#### **4.3.- Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.**

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 3 de febrero de 2015 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 23T-2015 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión por tramo de las instalaciones de Transmisión Nacional y sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2016-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2016. Asimismo, el 5 de octubre de 2018 fue publicado el Decreto N° 6T-2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual por tramo de las instalaciones de Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los decretos señalados precedentemente, junto con los valores adjudicados como resultados de los procesos de licitación de instalaciones de transmisión efectuados, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y siguientes, la Comisión Nacional de Energía ha incorporado un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por

tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Las diferencias originadas por la aplicación de las referidas resoluciones que fijen los cargos de transmisión, debido a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

En este sentido, el 21 de diciembre de 2022, se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023, pendiente de publicar.

#### **4.4.- Contingencia Covid-19**

La Sociedad y sus subsidiarias se encuentran evaluando activamente e implementando permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. A la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en cartera de clientes el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las provisiones de IPC y del desempleo.

### **5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.**

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

#### **5.1.- Riesgo financiero.**

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión S.A, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto último gracias a que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

##### **5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.**

Debido a que los negocios en que participa CGE Transmisión S.A son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento (UF), se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras.

En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, CGE Transmisión S.A no mantiene deuda denominada en UF, en consecuencia, la deuda no se encuentra afectada al riesgo de variación de unidad de fomento.

Tipo de deuda	31-12-2022		31-12-2021	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	674.490.840	100,01%	725.375.613	100,00%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>674.490.840</b>	<b>100,01%</b>	<b>725.375.613</b>	<b>100,00%</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera con bancos en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Al 31 de diciembre de 2022 CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por MUSD 100.000 de dólares firmado el 15 de noviembre de 2022.

Debido a esta razón, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 855,86, es decir un 1,32% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2021, fecha en que alcanzó un valor de \$ 844,69.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31 de diciembre de 2022		855,86	100.103	85.674.278	
	-1%	847,30	100.103	84.817.535	(856.743)
	1%	864,42	100.103	86.531.021	856.743

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del periodo habría generado un impacto negativo en M\$ 856.743 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.

#### 5.1.2.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2022, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 78,26% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 5.115.853.

#### 5.1.3.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores (ver nota 21) y empresas relacionadas (ver nota 9). CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 26,20% de la deuda con instituciones financieras (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además la generación de flujos de la sociedad y sus

subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además se cuenta con un “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), tal como se revela en nota 9.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Transmisión S.A, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	528.551.380	181.270.982				709.822.362
<b>Total</b>	<b>528.551.380</b>	<b>181.270.982</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>709.822.362</b>
Porcentualidad	74%	26%	0%	0%	1%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2021	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	193.458.127	566.724.447				760.182.574
<b>Total</b>	<b>193.458.127</b>	<b>566.724.447</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>760.182.574</b>
Porcentualidad	25%	75%	0%	0%	0%	100%

#### 5.1.4.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión S.A es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la que no existe una concentración de clientes, cuyos montos adeudados individualmente no sean significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de aproximadamente 4,8 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,14% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	197.206.506	134.228.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	94.335.874	57.921.706
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	282.910	31.714
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>4,8</b>	<b>4,4</b>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	<b>0,14%</b>	<b>0,02%</b>

#### 5.1.5.- Análisis de la deuda financiera no medida a valor de razonable.

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Transmisión S.A incluyen créditos bancarios. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la empresa.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor razonable, los que se encuentran clasificados en Nivel 2:

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor razonable M\$	Valor razonable v/s valor libro %
Bancos.	674.490.840	656.551.802	-2,66%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>674.490.840</b>	<b>656.551.802</b>	<b>-2,66%</b>

Deuda al 31 de diciembre de 2021	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor razonable M\$	Valor razonable v/s valor libro %
Bancos.	725.375.613	681.416.335	-6,06%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>725.375.613</b>	<b>681.416.335</b>	<b>-6,06%</b>

#### 5.1.6.- Riesgos regulatorios.

Eventuales cambios regulatorios pueden generar efectos de diversa índole en los resultados de la compañía. Actualmente, las materias que están en desarrollo y que se están monitoreando constantemente son las siguientes:

- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, debiendo aplicarse

las tarifas resultantes de manera retroactiva desde el 1 de enero de 2020. El 25 de marzo de 2022 y el 19 de enero de 2023 la Comisión Nacional de Energía rectificó el Informe Técnico Definitivo y aprobó su texto refundido.

- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2024-2027, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose emitido los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los correspondientes estudios, aprobadas mediante Resolución Exenta N° 288-2022 de la Comisión Nacional de Energía.

#### 5.1.7.- Riesgos ambientales.

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión S.A, para todos los proyectos que tienen Resolución de Calificación Ambiental (RCA) Favorable, existe un riesgo frente al no cumplimiento de los compromisos establecidos en estas RCAs. Los proyectos son auditados y evaluados en sus compromisos ambientales por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que podría establecer multas por incumplimientos dependiendo de la gravedad de la falta. Este riesgo es bajo, ya que el cumplimiento de temas ambientales de los proyectos es parte del seguimiento y control que se realiza en CGE Transmisión S.A para cada obra.

Por otro lado, el riesgo de no obtener una RCA favorable para un proyecto es bajo, debido a la ingeniería, estudios y evaluación previa realizada por nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2022 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

#### 5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras. No obstante lo anterior, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocer que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable..

Por último, CGE Transmisión S.A ha previsto tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

## 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

### 6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	3.076	2.190
Saldos en bancos.	1.952.379	2.186.343
<b>Total efectivo.</b>	<b>1.955.455</b>	<b>2.188.533</b>
<b>Equivalente al efectivo</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.		500.000
<b>Total equivalente al efectivo.</b>	<b>0</b>	<b>500.000</b>
<b>Total</b>	<b>1.955.455</b>	<b>2.688.533</b>

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.939.258	2.523.778
	US \$	16.197	164.755
<b>Total</b>		<b>1.955.455</b>	<b>2.688.533</b>

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 75.000.

### 6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
<b>Otros cobros por actividades de operación</b>		
Boleta de garantía	209.215	
<b>Total otros cobros por actividades de operación</b>	<b>209.215</b>	<b>0</b>

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Otros pagos por actividades de operación</b>		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional	(8.634.642)	(3.671.642)
Contribuciones e Impuestos	(5.800)	(8.706)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios)	(28.753)	(1.358)
Otros	(81.293)	(10.580)
<b>Total otros pagos por actividades de operación</b>	<b>(8.750.488)</b>	<b>(3.692.286)</b>

### 6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	725.375.615	135.000.000	(195.371.424)	(41.413.689)	623.590.502		50.942.180	(41.842)	674.490.840
Pagos de pasivos por arrendamientos	0		(156.703)		(156.703)		20.321	707.645	571.263
Préstamos de empresas relacionadas		88.226.500			88.226.500	(2.275.500)	400.412	(677.134)	85.674.278
Cuenta corriente mercantil	(38.087.066)	280.283.397	(272.889.128)	2.480.068	(28.212.729)		(2.480.068)		(30.692.797)
<b>Total</b>	<b>687.288.549</b>	<b>503.509.897</b>	<b>(468.417.255)</b>	<b>(38.933.621)</b>	<b>683.447.570</b>	<b>(2.275.500)</b>	<b>48.882.845</b>	<b>(11.331)</b>	<b>730.043.584</b>

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-10-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	726.397.515	12.100.000	(12.500.000)	(6.322.965)	719.674.550		5.701.065		725.375.615
Cuenta corriente mercantil	2.560.766	25.489.260	(66.137.092)	136.656	(37.950.410)		(136.656)		(38.087.066)
<b>Total</b>	<b>728.958.281</b>	<b>37.589.260</b>	<b>(78.637.092)</b>	<b>(6.186.309)</b>	<b>681.724.140</b>	<b>0</b>	<b>5.564.409</b>	<b>0</b>	<b>687.288.549</b>

## 7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

### 7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2022	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>ACTIVOS</b>						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			1.955.455		1.955.455	1.955.455
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			94.052.964		94.052.964	94.052.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			37.214.758		37.214.758	37.214.758
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>133.223.177</b>	<b>0</b>	<b>133.223.177</b>	<b>133.223.177</b>
<b>PASIVOS</b>						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				674.490.840	674.490.840	656.551.802
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				25.799.557	25.799.557	25.799.557
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				102.408.384	102.408.384	102.408.384
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>802.698.781</b>	<b>802.698.781</b>	<b>784.759.743</b>

31 de diciembre de 2021	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
<b>ACTIVOS</b>						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			2.688.533		2.688.533	2.688.533
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			57.889.992		57.889.992	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			47.952.304		47.952.304	47.952.304
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>108.530.829</b>	<b>0</b>	<b>108.530.829</b>	<b>108.530.829</b>
<b>PASIVOS</b>						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				725.375.613	725.375.613	681.416.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.145.715	23.145.715	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				14.962.738	14.962.738	14.962.738
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>763.484.066</b>	<b>763.484.066</b>	<b>719.524.788</b>

## 8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

### 8.1.- Composición del rubro.

#### 8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	91.503.387	55.385.868		
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.549.577	2.504.124		
<b>Total</b>	<b>94.052.964</b>	<b>57.889.992</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Por cobrar al personal</b>				
Préstamos al personal.	74.034	113.166		
Anticipo de remuneraciones.	34.776	27.793		
Fondos por rendir.	7.626	2.600		
<b>Sub total</b>	<b>116.436</b>	<b>143.559</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Impuestos por recuperar</b>				
Iva crédito fiscal.	566.714	1.214.498		
<b>Sub total</b>	<b>566.714</b>	<b>1.214.498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Deudores varios</b>				
Deudores varios.	55.081	1.248		
Anticipo Proveedores.	1.771.120	1.125.277		
Otros.	40.226	19.542		
<b>Sub total</b>	<b>1.866.427</b>	<b>1.146.067</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>2.549.577</b>	<b>2.504.124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, bruto.	91.786.297	55.417.582		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.549.577	2.504.124		
<b>Total</b>	<b>94.335.874</b>	<b>57.921.706</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales.	(282.910)	(31.714)
<b>Total</b>	<b>(282.910)</b>	<b>(31.714)</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	(31.714)	(65.151)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	61.115	3.630
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(312.311)	29.807
<b>Total</b>	<b>(282.910)</b>	<b>(31.714)</b>

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no serán capaces de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

## 8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

31-12-2022	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	86.487.528	2.628.255	481.943	267.979	961.725	125.994	31.853	46.687	387.590	366.743	91.786.297	91.786.297	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.549.577										2.549.577	2.549.577	
Provisión deterioro Deudores Comerciales	(14.642)	(4.020)	(22.947)	(12.640)	(20.289)	(7.762)	(52.436)	(42.377)	(9.048)	(96.749)	(282.910)	(282.910)	
<b>Total</b>	<b>89.022.463</b>	<b>2.624.235</b>	<b>458.996</b>	<b>255.339</b>	<b>941.436</b>	<b>118.232</b>	<b>(20.583)</b>	<b>4.310</b>	<b>378.542</b>	<b>269.994</b>	<b>94.052.964</b>	<b>94.052.964</b>	<b>0</b>

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

31-12-2021	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	52.267.149	2.974.900	28.424	8.872	17.985	27.663			2.406	90.183	55.417.582	55.417.582	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.504.124										2.504.124	2.504.124	
Provisión deterioro Deudores Comerciales	(2.659)	(57)	(257)	(12)	(230)	(872)			(352)	(27.275)	(31.714)	(31.714)	
<b>Total</b>	<b>54.768.614</b>	<b>2.974.843</b>	<b>28.167</b>	<b>8.860</b>	<b>17.755</b>	<b>26.791</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.054</b>	<b>62.908</b>	<b>57.889.992</b>	<b>57.889.992</b>	<b>0</b>

### 8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

31-12-2022					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	207	4.337.886	(14.642)	4.337.886	(14.642)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>207</b>	<b>86.487.528</b>	<b>(14.642)</b>	<b>86.487.528</b>	<b>(14.642)</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	155	2.628.255	(4.020)	2.628.255	(4.020)
Entre 31 y 60 días	113	481.943	(22.947)	481.943	(22.947)
Entre 61 y 90 días	11	267.979	(12.640)	267.979	(12.640)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	5	125.994	(7.762)	125.994	(7.762)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(52.436)	31.853	(52.436)
Entre 181 y 210 días	4	46.687	(42.377)	46.687	(42.377)
Entre 211 y 250 días	11	387.590	(9.048)	387.590	(9.048)
Más de 250 días	17	366.743	(96.749)	366.743	(96.749)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>339</b>	<b>5.298.769</b>	<b>(268.268)</b>	<b>5.298.769</b>	<b>(268.268)</b>
<b>Total</b>	<b>546</b>	<b>91.786.297</b>	<b>(282.910)</b>	<b>91.786.297</b>	<b>(282.910)</b>
31-12-2021					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		49.888.557		49.888.557	0
Por vencer. (2)	274	2.378.592	(2.659)	2.378.592	(2.659)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>274</b>	<b>52.267.149</b>	<b>(2.659)</b>	<b>52.267.149</b>	<b>(2.659)</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	84	2.974.900	(57)	2.974.900	(57)
Entre 31 y 60 días	13	28.424	(257)	28.424	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>134</b>	<b>3.150.433</b>	<b>(29.055)</b>	<b>3.150.433</b>	<b>(29.055)</b>
<b>Total</b>	<b>408</b>	<b>55.417.582</b>	<b>(31.714)</b>	<b>55.417.582</b>	<b>(31.714)</b>

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía y servicio de transporte de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico Chile.

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	138	2.649.178	(12.596)	2.649.178	(12.596)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>138</b>	<b>84.798.820</b>	<b>(12.596)</b>	<b>84.798.820</b>	<b>(12.596)</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	144	2.542.930	(3.970)	2.542.930	(3.970)
Entre 31 y 60 días	110	477.621	(22.940)	477.621	(22.940)
Entre 61 y 90 días	6	251.876	(12.629)	251.876	(12.629)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	3	123.517	(7.746)	123.517	(7.746)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(52.436)	31.853	(52.436)
Entre 181 y 210 días	1	38.342	(36.788)	38.342	(36.788)
Entre 211 y 250 días	9	383.400	(5.558)	383.400	(5.558)
Más de 250 días	7	272.732	(60.877)	272.732	(60.877)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>303</b>	<b>5.083.996</b>	<b>(223.233)</b>	<b>5.083.996</b>	<b>(223.233)</b>
<b>Total</b>	<b>441</b>	<b>89.882.816</b>	<b>(235.829)</b>	<b>89.882.816</b>	<b>(235.829)</b>

31-12-2021					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)		49.888.557		49.888.557	0
Por vencer. (2)	187	1.570.958		1.570.958	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>187</b>	<b>51.459.515</b>	<b>0</b>	<b>51.459.515</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	61	2.932.681		2.932.681	0
Entre 31 y 60 días	6	12		12	0
<b>Sub total vencidos</b>	<b>67</b>	<b>2.932.693</b>	<b>0</b>	<b>2.932.693</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>254</b>	<b>54.392.208</b>	<b>0</b>	<b>54.392.208</b>	<b>0</b>

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	69	1.688.708	(2.046)	1.688.708	(2.046)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>69</b>	<b>1.688.708</b>	<b>(2.046)</b>	<b>1.688.708</b>	<b>(2.046)</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	11	85.325	(50)	85.325	(50)
Entre 31 y 60 días	3	4.322	(7)	4.322	(7)
Entre 61 y 90 días	5	16.103	(11)	16.103	(11)
Entre 121 y 150 días	2	2.477	(16)	2.477	(16)
Entre 181 y 210 días	3	8.345	(5.589)	8.345	(5.589)
Entre 211 y 250 días	2	4.190	(3.490)	4.190	(3.490)
Más de 250 días	10	94.011	(35.872)	94.011	(35.872)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>36</b>	<b>214.773</b>	<b>(45.035)</b>	<b>214.773</b>	<b>(45.035)</b>
<b>Total</b>	<b>105</b>	<b>1.903.481</b>	<b>(47.081)</b>	<b>1.903.481</b>	<b>(47.081)</b>

31-12-2021					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>87</b>	<b>807.634</b>	<b>(2.659)</b>	<b>807.634</b>	<b>(2.659)</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	23	42.219	(57)	42.219	(57)
Entre 31 y 60 días	7	28.412	(257)	28.412	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>67</b>	<b>217.740</b>	<b>(29.055)</b>	<b>217.740</b>	<b>(29.055)</b>
<b>Total</b>	<b>154</b>	<b>1.025.374</b>	<b>(31.714)</b>	<b>1.025.374</b>	<b>(31.714)</b>

#### 8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2022				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	60	17.492		
<b>Total</b>	<b>60</b>	<b>17.492</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

31-12-2021				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	69	81.475		
<b>Total</b>	<b>69</b>	<b>81.475</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(312.311)	29.807
<b>Total</b>	<b>(312.311)</b>	<b>29.807</b>

#### 8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2022 31-12-2022
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	9.062	181.342.851
Ventas de servicios	2.683	17.749.878
<b>Total</b>	<b>11.745</b>	<b>199.092.729</b>

Segmentos de ventas	Operaciones	01-10-2021
	N°	31-12-2021 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	1.478	33.898.981
Ventas de servicios	612	2.604.115
<b>Total</b>	<b>2.090</b>	<b>36.503.096</b>

#### 9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la relacionada Compañía General de Electricidad S.A, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

CGE Transmisión S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales se reflejan en patrimonio.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

Con el objetivo de reforzar aún más la relación financiera de CGE Transmisión S.A. con su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), en noviembre de 2021 se firmó un contrato denominado "Cash Support Agreement". Este consiste en un apoyo financiero para asegurar el cumplimiento de todas las obligaciones financieras de las empresas relacionadas con deuda bancaria y/o bonos. El monto del apoyo es por hasta 350 millones de Euros y su duración es de hasta 6 años. En caso de ser necesario el apoyo, este se ejecuta mediante un crédito subordinado desde SGID a CGE Transmisión S.A. a precios competitivos de mercado y se encuentra firmado con ley chilena. Al cierre de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no han existido transacciones amparadas bajo este contrato.

Con fecha 15 de noviembre de 2022 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid International Development. Mediante este contrato el acreedor puso a disposición de CGE Transmisión S.A. un préstamo por un monto de MUS\$100.000, el cual devengará una tasa de interés anual de 5,41%. Los intereses se pagarán trimestralmente los meses de febrero, mayo, agosto y noviembre de cada año. El préstamo tiene fecha de vencimiento el 16 de noviembre de 2024 y posee condiciones de prepago sin penalidad alguna para la Sociedad.

**9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.**

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	129.016	2.118.869		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	34.809.069	42.110.216		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	422.992	399.540		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.285.194	384.856		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Trasnpaso negocio de obras	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.673.824		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A:	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	15.560			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.680	12.049		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	91.349	12.422		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		240.440		
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	13.944	4		
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.835	2		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	252.532	82		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	81.882			
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	105.705			
<b>TOTALES</b>							<b>37.214.758</b>	<b>47.952.304</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Préstamo recibido	Más de 1 año	Matriz común	CL\$			85.273.866	
0-E	State Grid International Development Limited	China	Interés préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	400.412			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	311.372	2.061.870		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	124.019			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.116.271	4.023.150		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		563.309		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra Activo Fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		4.911.035		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesoría recibidas	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	45.885	98.032		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.352			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity S.A.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	12.096.678	3.305.342		
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	25.686			
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	12.843			
<b>TOTALES</b>							<b>17.134.518</b>	<b>14.962.738</b>	<b>85.273.866</b>	<b>0</b>

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2021 31-12-2021	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Préstamo recibido	US \$	88.226.500			
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo recibido	US \$	400.412	(400.412)		
0-E	State Grid International Development	China	Matriz común	Diferencia de cambio préstamo recibido	US \$	2.275.500	2.275.500		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	368.509.897		25.489.260	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	272.889.128		66.137.092	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.747.317	1.747.317	1.601.773	1.601.773
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	50.016.041	50.016.041	21.248.849	21.248.849
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Peaje por transmisión	CL \$			883.237	883.237
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	656.455	656.455	1.814	1.814
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	39.343	(39.343)	6.031	(6.031)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	176.258			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	6.666.608	6.666.608	706.653	706.653
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	22.554	(22.554)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$			144.205	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Traspaso negocio de obras	CL \$			2.673.824	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	584.590		4.126.920	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	480.165		938.151	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	231.707	(231.707)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	1.055.754	(1.055.754)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$			699.469	(699.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.170.912	(1.170.912)	1.308.813	(1.308.813)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	4.379.845	(4.379.845)	34.481	(34.481)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	3.103.189	3.103.189	179.039	179.039
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	623.121	(623.121)	42.385	(42.385)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	136.448	136.448		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	4.589.201	(4.589.201)	1.009.232	(1.009.232)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	compra de chatarra	CL \$	8.720	(8.720)		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios por operación	CL \$	159.680	(159.680)	35.213	(35.213)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	101.528		23.476	
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	4.491	4.491		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	105.143	105.143	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	105.477	105.477	11.125	11.125
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	1.184.492			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	1.908	(1.908)	2.119	(2.119)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	194	(194)		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Peaje por transmisión	CL \$	7.640	7.640		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	11.539	11.539		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	35.566	35.566		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	155.090	155.090	246.250	246.250
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	78.990	78.990	6.143	6.143
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	30.519	30.519	2.356	2.356
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	1.464.232	1.464.232	110.423	110.423
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	559.728	559.728	32.271	32.271
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	693.731	693.731	43.860	43.860

## 9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 21 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Yan Dai  
Xinglei Wang  
Futao Huang  
Chengzu Liu  
Rodrigo Valdés Pulido

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 28 de abril de 2022 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Xinglei Wang	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

Con fecha 28 de julio de 2022 el señor Xinglei Wang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo la señora Bing Yu. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

### 9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2022, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2022 de acuerdo a lo siguiente:

- . Una remuneración fija mensual, a todo evento equivalente a 75 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.
- . Una remuneración ascendente a 37,5 Unidades de Fomento por cada sesión ordinario de Directorio a la que asistan.
- . Una remuneración ascendente a 75 Unidades de Fomento por cada sesión extraordinaria de Directorio a la que asistan.

Las remuneraciones pagadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2022 31-12-2022			01-10-2021 31-12-2021		
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Director	58.957			11.294		
<b>Totales</b>		<b>58.957</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11.294</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

No existen pagos de remuneraciones a los directores de la subsidiaria Transformadores Tusan S.A., ya que, de acuerdo a lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de esa Sociedad acordó no remunerar a sus directores.

CGE Comercializadora SpA. no tiene Directorio como órgano administrador. En efecto, dicha sociedad posee un administrador quien, actuando por ésta, administra y representa a la Sociedad.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella

#### 9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la sociedad ascienden a M\$ 541.547 al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 101.912 al 31 de diciembre de 2021).

El equipo gerencial de subsidiarias ha percibido por concepto de remuneraciones un monto de M\$ 753.011 en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 121.984 al 31 de diciembre de 2021).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido 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 y son canceladas una vez al año.

## 10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Materias primas.	4.878.004	5.693.550		
Productos en proceso.	469.562	401.417		
Mercaderías para la venta.	2.432.783	1.401.610		
Mercaderías en tránsito.	112.350	915.064		
Provisión de deterioro.	(463.077)	(467.043)		
<b>Total</b>	<b>7.429.622</b>	<b>7.944.598</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

### 10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	3.966	(4.064)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	10.999.896	1.680.123

Las reversiones, en caso de existir, están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

#### 11.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Activos por impuestos</b>				
Pagos provisionales mensuales.	18.809.028	261.328		
Créditos al impuesto.	337	2.154		
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>18.809.365</b>	<b>263.482</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(28.643.375)	(5.224.739)		
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(28.643.375)</b>	<b>(5.224.739)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>(9.834.010)</b>	<b>(4.961.257)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 12.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.112.508	2.938.693		
Boletas en garantía.	10.182	9.988		
<b>Total</b>	<b>2.122.690</b>	<b>2.948.681</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a seguros pagados por anticipado.

**13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.**

**13.1.- Inversiones en subsidiarias.**

13.1.1.- La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	7.939.584		686.217	(9.164)	(205.865)		8.410.772	(86)
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	911.487		1.386.758				2.298.245	
<b>Total</b>					<b>8.851.071</b>	<b>0</b>	<b>2.072.975</b>	<b>(9.164)</b>	<b>(205.865)</b>	<b>0</b>	<b>10.709.017</b>	<b>(86)</b>

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-10-2021 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2021 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	10.964.977		95.549			(3.120.942)	7.939.584	
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.278.163		(380.409)			13.733	911.487	
<b>Total</b>					<b>12.243.140</b>	<b>0</b>	<b>(284.860)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(3.107.209)</b>	<b>8.851.071</b>	<b>0</b>

El monto de MS 3.120.942 de disminución en el ítem otro incremento (decremento) se debe principalmente al cambio de política de valorización en propiedades planta y equipo de la relacionada Transformadores Tusan S.A., la cual cambio su valorización desde medición a valor razonable mediante revaluaciones a medición posterior al costo.

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	11.482.671	5.287.209	<b>16.769.880</b>	6.456.379	1.345.181	<b>7.801.560</b>	<b>8.968.320</b>	17.749.878	(13.980.515)	(2.948.277)	<b>821.086</b>	<b>692.658</b>	<b>741.089</b>	<b>612.661</b>
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	7.559.629	5.767.843	<b>13.327.472</b>	10.542.889	601.892	<b>11.144.781</b>	<b>2.182.691</b>	16.338.208	(10.802.155)	1.386.758	<b>6.922.811</b>	<b>1.386.758</b>	<b>1.271.204</b>	<b>1.271.204</b>

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2021													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	10.808.828	4.351.869	<b>15.160.697</b>	5.587.069	1.055.648	<b>6.642.717</b>	<b>8.517.980</b>	2.604.115	(2.010.103)	(458.114)	<b>135.898</b>	<b>96.446</b>	<b>167.719</b>	<b>128.268</b>
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	6.412.956	5.113.687	<b>11.526.643</b>	10.366.880	248.276	<b>10.615.156</b>	<b>911.487</b>	88.742	(180.326)	(380.409)	<b>(471.993)</b>	<b>(380.409)</b>	<b>(366.676)</b>	<b>(366.676)</b>

**14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.**

**14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.**

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	551.177	(413.287)	137.890
Otros activos intangibles identificables.	244.253.702	(47.375)	244.206.327
<b>Total</b>	<b>244.804.879</b>	<b>(460.662)</b>	<b>244.344.217</b>

Activos Intangibles	31-12-2021		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	404.164	(351.236)	52.928
Otros activos intangibles identificables.	243.822.622	(44.728)	243.777.894
<b>Total</b>	<b>244.226.786</b>	<b>(395.964)</b>	<b>243.830.822</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 alcanza a M\$ 460.662 y M\$ 395.964 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2022</b>	<b>52.928</b>	<b>243.777.894</b>	<b>243.830.822</b>
Adiciones.	354.067	431.079	785.146
Retiros.	(207.818)		(207.818)
Amortización.	(62.052)	(2.646)	(64.698)
Otros incrementos (disminuciones).	765		765
<b>Cambios, total</b>	<b>84.962</b>	<b>428.433</b>	<b>513.395</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>137.890</b>	<b>244.206.327</b>	<b>244.344.217</b>

Movimientos en activos intangibles	31-12-2021		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de octubre de 2021</b>	<b>75.041</b>	<b>243.722.161</b>	<b>243.797.202</b>
Adiciones.		56.396	56.396
Amortización.	(22.113)	(663)	(22.776)
<b>Cambios, total</b>	<b>(22.113)</b>	<b>55.733</b>	<b>33.620</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>52.928</b>	<b>243.777.894</b>	<b>243.830.822</b>

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-12-2022	M\$	
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	152.257.014	Indefinida
Servidumbres.	42.239	Definida
Otros.	56.945	Definida
<b>Total</b>	<b>244.206.327</b>	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2021	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	151.882.879	Indefinida
Servidumbres.	44.886	Definida
<b>Total</b>	<b>243.777.894</b>	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2022 31-12-2022		01-10-2021 31-12-2021	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	62.052	2.646	22.113	663
<b>Total</b>	<b>62.052</b>	<b>2.646</b>	<b>22.113</b>	<b>663</b>

#### 14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

##### 14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El periodo de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

##### 14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

**15.- PLUSVALIA.**

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2021			Movimientos 2022	
					Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
					01-01-2021		31-12-2021		31-12-2022
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A.	Sin relación	61.388.000		61.388.000		61.388.000
<b>Totales</b>					<b>61.388.000</b>	<b>0</b>	<b>61.388.000</b>	<b>0</b>	<b>61.388.000</b>

Las plusvalías registradas se originan de la combinación de negocios por la adquisición de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias por Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) en noviembre de 2014, de cuyo monto en el proceso de división indicado en Nota 1.1, fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A. La sociedad sobre las cuales se mantenía la plusvalía Transnet S.A. producto de la reorganización societaria fue absorbida por Compañía General de Electricidad S.A. y posteriormente aportada mediante el proceso de división Social a CGE Transmisión S.A.

**16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.**

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

**16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.**

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Saldo Inicial</b>	<b>4.141.488</b>	<b>3.568.151</b>
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	550.463	573.337
<b>Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable</b>	<b>550.463</b>	<b>573.337</b>
<b>Total</b>	<b>4.691.951</b>	<b>4.141.488</b>

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinada por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M\$3.486.176 al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

El saldo inicial a diciembre 2021 corresponde al monto asignado a CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1, más su correspondiente ajuste a valor razonable.

**16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.**

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	18.880	2.764

**17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.**

**17.1.- Vidas útiles.**

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil (años)	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

## 17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

### 17.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>145.629.181</b>	<b>94.108.584</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>39.629.996</b>	<b>39.473.384</b>
<b>Edificios.</b>	<b>13.943.503</b>	<b>14.180.892</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>578.445.714</b>	<b>586.173.935</b>
Subestaciones de poder.	350.741.982	364.268.859
Lineas de transporte energía.	226.394.402	221.050.794
Maquinas y equipos de generación.	1.287.258	830.972
Medidores.	22.072	23.310
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>36.486</b>	<b>46.418</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>6.671.338</b>	<b>7.247.984</b>
Equipos de comunicaciones.	158.939	203.070
Herramientas.	574.781	682.569
Muebles y útiles.	1.093.512	1.272.218
Instalaciones y accesorios diversos.	4.844.106	5.090.127
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>330.252</b>	<b>296.234</b>
<b>Total</b>	<b>784.686.470</b>	<b>741.527.431</b>

### 17.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>145.629.181</b>	<b>94.108.584</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>39.629.996</b>	<b>39.473.384</b>
<b>Edificios.</b>	<b>24.739.614</b>	<b>24.405.299</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>876.816.597</b>	<b>820.531.829</b>
Subestaciones de poder.	540.826.638	497.666.476
Lineas de transporte energía.	332.469.699	319.897.628
Maquinas y equipos de generación.	3.495.506	2.942.971
Medidores.	24.754	24.754
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>446.979</b>	<b>426.979</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>14.975.027</b>	<b>14.798.281</b>
Equipos de comunicaciones.	1.160.475	1.160.475
Herramientas.	3.391.749	3.387.142
Muebles y útiles.	3.999.687	3.952.470
Instalaciones y accesorios diversos.	6.423.116	6.298.194
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>1.077.233</b>	<b>987.535</b>
<b>Total</b>	<b>1.103.314.627</b>	<b>994.731.891</b>

17.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

<b>Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo</b>	<b>31-12-2022 M\$</b>	<b>31-12-2021 M\$</b>
<b>Edificios.</b>	<b>10.796.111</b>	<b>10.224.407</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>298.370.883</b>	<b>234.357.894</b>
Subestaciones de poder.	190.084.656	133.397.617
Lineas de transporte energía.	106.075.297	98.846.834
Maquinas y equipos de generación.	2.208.248	2.111.999
Medidores.	2.682	1.444
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>410.493</b>	<b>380.561</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>8.303.689</b>	<b>7.550.297</b>
Equipos de comunicaciones.	1.001.536	957.405
Herramientas.	2.816.968	2.704.573
Muebles y útiles.	2.906.175	2.680.252
Instalaciones y accesorios diversos.	1.579.010	1.208.067
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>746.981</b>	<b>691.301</b>
<b>Total</b>	<b>318.628.157</b>	<b>253.204.460</b>

### 17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2022</b>		<b>94.108.584</b>	<b>39.473.384</b>	<b>14.180.892</b>	<b>586.173.935</b>	<b>46.418</b>	<b>7.247.984</b>	<b>296.234</b>	<b>741.527.431</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	68.374.749		4.167	552.535	20.491	92.747	89.699	69.134.388
	Desapropiaciones					(119)			(119)
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.		156.612	211.975					368.587
	Retiros.				(1.001.067)		(69.701)		(1.070.768)
	Gasto por depreciación.			(507.379)	(23.920.239)	(30.304)	(754.691)	(55.681)	(25.268.294)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(16.795.549)			16.640.550		154.999		0
	Otros incrementos (decrementos).	(58.603)		53.848					(4.755)
<b>Total cambios</b>	<b>51.520.597</b>	<b>156.612</b>	<b>(237.389)</b>	<b>(7.728.221)</b>	<b>(9.932)</b>	<b>(576.646)</b>	<b>34.018</b>	<b>43.159.039</b>	
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2022</b>		<b>145.629.181</b>	<b>39.629.996</b>	<b>13.943.503</b>	<b>578.445.714</b>	<b>36.486</b>	<b>6.671.338</b>	<b>330.252</b>	<b>784.686.470</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento año 2021		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de octubre de 2021</b>		<b>74.541.349</b>	<b>60.408.891</b>	<b>14.470.965</b>	<b>712.797.424</b>	<b>49.450</b>	<b>3.262.880</b>	<b>309.679</b>	<b>865.840.638</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	19.573.091		3.819	138.215	15.098	4.155.333		23.885.556
	Gasto por depreciación.			(93.393)	(6.024.611)	(18.130)	(127.237)	(13.445)	(6.276.816)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		(20.935.507)	(200.746)	(121.642.907)		(42.745)		(142.821.905)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el patrimonio neto.				899.958				899.958
	<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>(20.935.507)</b>	<b>(200.746)</b>	<b>(120.742.949)</b>	<b>0</b>	<b>(42.745)</b>	<b>0</b>	<b>(141.921.947)</b>
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(5.856)			5.856				0
	Otros incrementos (decrementos).			247			(247)		0
<b>Total cambios</b>	<b>19.567.235</b>	<b>(20.935.507)</b>	<b>(290.073)</b>	<b>(126.623.489)</b>	<b>(3.032)</b>	<b>3.985.104</b>	<b>(13.445)</b>	<b>(124.313.207)</b>	
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2021</b>		<b>94.108.584</b>	<b>39.473.384</b>	<b>14.180.892</b>	<b>586.173.935</b>	<b>46.418</b>	<b>7.247.984</b>	<b>296.234</b>	<b>741.527.431</b>

#### 17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$69.134.388 (M\$23.885.556 al 31 de diciembre de 2021) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$145.629.181 y M\$94.108.584 al 31 de diciembre de 2022 y 2021 respectivamente.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias.

##### 17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	1.070.768	
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	68.374.749	19.573.091

#### 17.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se han capitalizado intereses por M\$ 439.585 y M\$ 76.287 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, a una tasa de interés promedio ponderada de 9,88% sobre los activos calificados para este efecto.

#### 18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

##### 18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Trasmisión S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía generada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

El criterio utilizado para identificar las Unidades generadoras de efectivo se basa en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que la Sociedad opera y en la organización corporativa, y como tal se ha identificado una única UGE para todo el negocio de transmisión en Chile del grupo CGE.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros, éstos han sido proyectados hasta el año 2027.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Transmisión S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), estimación de nuevas obras puestas en servicio.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fue de un 5,99%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2022.

#### 18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-12-2022	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(312.311)	(312.311)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-10-2021 31-12-2021		
	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-12-2022		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(235.829)	(76.482)	(312.311)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-10-2021 31-12-2021		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a intangibles.	25.311.130	21.862.665
Relativos a ingresos anticipados	3.271.738	3.227.234
Relativos a provisiones.	457.688	17.171
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	887.922	267.848
Relativos a pérdidas fiscales.	932.952	812.986
Relativos a cuentas por cobrar.	76.386	8.563
Relativos a los inventarios.	538.963	254.518
Relativos a contratos de leasing.	77.933	
<b>Total</b>	<b>31.554.712</b>	<b>26.450.985</b>

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Transmisión S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por el no tener plazo de vencimiento y se estima con proyecciones que futuras utilidades permitirán su total utilización.

**19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.**

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	31.811.657	42.309.688
Relativos a intangibles.	50.019.202	50.926.293
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.		50.641
Relativos a otros.	727.273	115.317
<b>Total</b>	<b>82.558.132</b>	<b>93.401.939</b>

**19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.**

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>26.450.985</b>	<b>24.947.688</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	5.103.727	1.432.492
División Social, activos por impuestos diferidos.		70.805
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>5.103.727</b>	<b>1.503.297</b>
<b>Total</b>	<b>31.554.712</b>	<b>26.450.985</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>93.401.939</b>	<b>131.658.568</b>
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(10.843.807)	62.297
División Social, pasivos por impuestos diferidos.		(38.318.926)
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(10.843.807)</b>	<b>(38.256.629)</b>
<b>Total</b>	<b>82.558.132</b>	<b>93.401.939</b>

**19.4.- Compensación de partidas.**

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2022			31-12-2021		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	31.554.712	(28.236.027)	3.318.685	26.450.985	(24.035.470)	2.415.515
Pasivos por impuestos diferidos.	(82.558.132)	28.236.027	(54.322.105)	(93.401.939)	24.035.470	(69.366.469)
<b>Total</b>	<b>(51.003.420)</b>	<b>0</b>	<b>(51.003.420)</b>	<b>(66.950.954)</b>	<b>0</b>	<b>(66.950.954)</b>

**20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de diciembre de 2022 y 2021. es el siguiente:

**20.1.- Clases de otros pasivos financieros.**

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2022		31-12-2021	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	500.764.432	173.726.408	171.434.199	553.941.414
<b>Total préstamos bancarios</b>		<b>500.764.432</b>	<b>173.726.408</b>	<b>171.434.199</b>	<b>553.941.414</b>

CL \$ : Pesos chilenos.

**20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.**

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	11,91%	11,73%	Sin Garantía		26.034.524		26.034.524			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		193.324		193.324	19.769.192		19.769.192
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,75%	11,75%	Sin Garantía			10.058.750	10.058.750			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,23%	11,23%	Sin Garantía		8.000.946		8.000.946			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	343.616			343.616	17.238.242		17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Bice	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		121.333		121.333	12.000.000		12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		25.822.500		25.822.500			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		20.658.000		20.658.000			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			20.125.072	20.125.072			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,94%	11,94%	Sin Garantía			545.719	545.719	22.234.409		22.234.409
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	11,68%	11,50%	Sin Garantía	52.491.667			52.491.667			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		15.102.933		15.102.933			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			230.000	230.000	14.995.787		14.995.787
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			153.333	153.333	9.997.135		9.997.135
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	22.928.725			22.928.725			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	9.033.538			9.033.538			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	8.183.388			8.183.388			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	9.008.615			9.008.615			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,43%	12,08%	Sin Garantía			45.105.700	45.105.700			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	11,90%	Sin Garantía		23.630.560		23.630.560			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,56%	11,56%	Sin Garantía			15.240.833	15.240.833			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819	9.883.818		9.883.818
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		23.759.639		23.759.639			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		25.828.472		25.828.472			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		15.497.083		15.497.083			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		31.934.709		31.934.709			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.883.493		25.883.493			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.850.465		25.850.465			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,06%	12,06%	Sin Garantía		15.497.475		15.497.475			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,79%	11,79%	Sin Garantía			20.229.250	20.229.250			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	11,93%	12,08%	Sin Garantía			60.400	60.400	45.000.000		45.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	11,58%	12,09%	Sin Garantía			221.650	221.650	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual						2.844.901	2.844.901	2.607.825		2.607.825
<b>Totales</b>									<b>101.989.549</b>	<b>283.959.275</b>	<b>114.815.608</b>	<b>500.764.432</b>	<b>173.726.408</b>	<b>0</b>	<b>173.726.408</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2021	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	31-12-2021
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	2,54%	2,49%	Sin Garantía		5.188		5.188	24.993.466			24.993.466
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		5.272		5.272		19.771.776		19.771.776
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al Vencimiento	5,71%	5,71%	Sin Garantía			28.550	28.550	9.943.932			9.943.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.621.699			7.621.699	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al Vencimiento	5,79%	5,79%	Sin Garantía			20.112.583	20.112.583	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL\$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía			173.675	173.675		17.238.242		17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al Vencimiento	6,42%	6,06%	Sin Garantía			17.547.133	17.547.133				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL\$	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		108.500		108.500		12.000.000		12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	5,49%	5,01%	Sin Garantía		15.006.263		15.006.263				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		9.833		9.833	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		7.867		7.867	20.000.000			20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			7.983	7.983	20.000.000			20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía			246.808	246.808		22.234.914		22.234.914
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía			10.775.912	10.775.912	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	2,08%	2,03%	Sin Garantía	45.111			45.111	49.992.853			49.992.853
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		2.412		2.412	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			7.513	7.513		14.993.538		14.993.538
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			5.008	5.008		9.995.605		9.995.605
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,98%	4,98%	Sin Garantía			20.008.300	20.008.300	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	503.630			503.630	22.425.095			22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	190.181			190.181	8.843.357			8.843.357
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.303	3.303	8.008.307			8.008.307
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.638	3.638	8.776.024			8.776.024
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	5,03%	4,76%	Sin Garantía			45.041.654	45.041.654				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,61%	6,35%	Sin Garantía			23.813	23.813	44.893.248			44.893.248
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	3,37%	3,37%	Sin Garantía		6.397		6.397	22.779.676			22.779.676
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,38%	5,38%	Sin Garantía			112.083	112.083	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	2,10%	2,10%	Sin Garantía		20.148.167		20.148.167	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	4,83%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819		9.927.757		9.927.757
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,61%	3,45%	Sin Garantía		220.417		220.417	22.954.690			22.954.690
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		239.583		239.583	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		143.750		143.750	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,52%	3,52%	Sin Garantía		290.518		290.518	30.950.084			30.950.084
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,21%	3,21%	Sin Garantía		238.521		238.521	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,43%	3,27%	Sin Garantía		233.896		233.896	24.921.224			24.921.224
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construcción Bank	CL\$	Al vencimiento	6,24%	5,88%	Sin Garantía			12.165.219	12.165.219				0
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL\$	Mensual							0	4.329.196	3.968.430		8.297.626
Totales									8.360.621	36.810.403	126.263.175	171.434.199	443.811.152	110.130.262	0	553.941.414

## 21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.143.313	277.906		
Retenciones.	1.185.221	397.680		
Dividendos por pagar.	378.085	97.141		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.462.116	1.181.757		
Proveedores no energéticos.	19.539.820	19.368.171		
Proveedores de importación.	334.735	592.580		
Acreedores varios.	1.756.267	1.230.480		
<b>Total</b>	<b>25.799.557</b>	<b>23.145.715</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

### 21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Vacaciones del personal.	1.188.704	987.334		
Bonificaciones de feriados	47.008	41.683		
Participación sobre resultados.	215.663	140.758		
Aguinaldos.	10.741	11.982		
<b>Total</b>	<b>1.462.116</b>	<b>1.181.757</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Hasta 30 días	558.947	19.308.261	4.784.599	24.651.807
Entre 31 y 60 días	464.100		14.184	478.284
Entre 91 y 120 días		67	665.776	665.843
Entre 121 y 365 días	1.269	377	1.977	3.623
<b>Total</b>	<b>1.024.316</b>	<b>19.308.705</b>	<b>5.466.536</b>	<b>25.799.557</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Hasta 30 días	678.765	19.376.286	2.424.335	22.479.386
Entre 31 y 60 días	8.194	9.810		18.004
Entre 61 y 90 días	112	1.347	111.656	113.115
Entre 91 y 120 días			533.686	533.686
Entre 121 y 365 días	235	1.211	78	1.524
<b>Total</b>	<b>687.306</b>	<b>19.388.654</b>	<b>3.069.755</b>	<b>23.145.715</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

## 22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

### 22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	5.405.378			
Participación en utilidades y bonos.	829.801	537.399		
Otras provisiones.	1.387.431	750.000		
<b>Total</b>	<b>7.622.610</b>	<b>1.287.399</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Se incluyen provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle en Nota 34).

#### 22.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias.

#### 22.1.3.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

### 22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2022 M\$
Saldo al 1 de enero de 2022	0	537.399	750.000	1.287.399
Provisiones adicionales.	5.405.378	699.802	652.000	6.757.180
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		171.480		171.480
Transferencia de personal entre relacionadas.		20.398		20.398
Provisión utilizada.		(599.278)	(14.569)	(613.847)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>5.405.378</b>	<b>292.402</b>	<b>637.431</b>	<b>6.335.211</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>5.405.378</b>	<b>829.801</b>	<b>1.387.431</b>	<b>7.622.610</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2021 M\$
Saldo al 1 de octubre de 2021		384.766		384.766
Provisiones adicionales.		47.640	750.000	797.640
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		104.993		104.993
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>0</b>	<b>152.633</b>	<b>750.000</b>	<b>902.633</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<b>0</b>	<b>537.399</b>	<b>750.000</b>	<b>1.287.399</b>

### 23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

#### 23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.			2.436.937	2.060.953
Provisión premio de antigüedad.			114.842	77.204
Provisión beneficios post-jubilatorios.			434.446	261.660
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.986.225</b>	<b>2.399.817</b>

#### 23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.060.953	1.010.947	77.204	71.661	261.660	0
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	143.156	14.083	23.563	5.802	9.548	
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	232.241	14.394	9.932	906	36.135	
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	107.657	(83.461)	11.132	(1.664)	127.103	(12.980)
Transferencia de personal entre relacionadas.	(15.846)	1.104.990		16.992		274.640
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(91.224)		(6.989)	(16.493)		
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>375.984</b>	<b>1.050.006</b>	<b>37.638</b>	<b>5.543</b>	<b>172.786</b>	<b>261.660</b>
<b>Total</b>	<b>2.436.937</b>	<b>2.060.953</b>	<b>114.842</b>	<b>77.204</b>	<b>434.446</b>	<b>261.660</b>

#### 23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.436.937	2.060.953	114.842	77.204	434.446	261.660
<b>Total</b>	<b>2.436.937</b>	<b>2.060.953</b>	<b>114.842</b>	<b>77.204</b>	<b>434.446</b>	<b>261.660</b>

### 23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	143.156	14.083	23.563	5.802	9.548		Costo de ventas - gastos de administración. Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	232.241	14.394	9.932	906	36.135		
<b>Total</b>	<b>375.397</b>	<b>28.477</b>	<b>33.495</b>	<b>6.708</b>	<b>45.683</b>	<b>0</b>	

### 23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	3,30%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2022 se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior CGE Transmisión S.A. contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2022, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	282.283	(233.936)

### 23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
<b>Plazo</b>				
1 Año	538.677	14.957		553.634
2 Años	207.598	5.553		213.151
3 Años	164.248	17.427	8.980	190.655
4 años	167.132	4.310	8.878	180.320
5 Años	107.436	9.603	8.767	125.806
6 a 10 Años	563.779	51.040	83.571	698.390
Más de 10 Años	688.067	11.952	324.250	1.024.269
<b>Total</b>	<b>2.436.937</b>	<b>114.842</b>	<b>434.446</b>	<b>2.986.225</b>

## 24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos. (*)	6.664.820	3.655.092		
Otros.	176.258			
<b>Total</b>	<b>6.841.078</b>	<b>3.655.092</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	6.664.820	3.655.092		
<b>Total</b>	<b>6.664.820</b>	<b>3.655.092</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.655.092	
Adiciones.	13.476.983	3.655.092
Imputación a resultados.	(10.467.255)	
<b>Total</b>	<b>6.664.820</b>	<b>3.655.092</b>

## 25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

### 25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2022			31-12-2021		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	69.962	(11.628)	58.334			0
Más de 90 días hasta 1 año	209.886	(29.489)	180.397			0
Más de 1 año hasta 2 años	157.789	(27.209)	130.580			0
Más de 2 años hasta 3 años	105.632	(16.204)	89.428			0
Más de 3 años hasta 4 años	75.827	(8.888)	66.939			0
Más de 4 años hasta 5 años	47.477	(1.892)	45.585			0
<b>Total</b>	<b>666.573</b>	<b>(95.310)</b>	<b>571.263</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no se registraban obligaciones por arrendamiento afectos a NIIF 16.

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 29.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2022 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Edificio en arrendamiento.	8,54%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

## 25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-12-2022		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Edificio en arrendamiento.	404.095	(128.697)	275.398
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	291.326	(23.608)	267.718
<b>Total</b>	<b>695.421</b>	<b>(152.305)</b>	<b>543.116</b>

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$152.305.

Los principales bienes arrendados corresponden a edificio corporativo en la Comuna de Las Condes, Bodegas de materiales de la Comuna de San Bernardo, Vehículos cuya flota asciende a 15 camionetas utilizadas en las distintas Comunas donde funciona la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el ejercicio diciembre 2022:

Movimiento año 2022	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	0	0	0
Adiciones.	404.095	291.326	695.421
Gasto por depreciación.	(128.697)	(23.608)	(152.305)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>275.398</b>	<b>267.718</b>	<b>543.116</b>

## 26.- PATRIMONIO NETO.

### 26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Transmisión S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Transmisión S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Transmisión S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, préstamos de empresas relacionadas y créditos bancarios.

#### **26.2.- Capital suscrito y pagado.**

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2022 y 2021 asciende a M\$ 306.181.134.

#### **26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

#### **26.4.- Dividendos.**

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 3.402.483.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2022, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 1 de \$ 1,685 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 3.403.526.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 12.452.188.

#### **26.5.- Reservas.**

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

##### **26.5.1.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.**

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$ (264.060) y M\$ (81.593) al 31 de diciembre de 2021, ambos netos de impuestos diferidos.

##### **26.5.2.- Otras reservas.**

En este rubro se incluye el monto de otras reservas definido en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A.

## 26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022		31-12-2021	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	44,83508%	78.210	6.442	74.531	897
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,00000%	45,00000%	558.592	128.428	503.864	39.452
<b>Total</b>					<b>636.802</b>	<b>134.870</b>	<b>578.395</b>	<b>40.349</b>

## 26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

Estas transacciones, de existir, se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”

## 26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos			41.507.295			134.870		
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(249.955)	67.488	(182.467)	(1.019)	276	(743)	(250.974)	67.764	(183.210)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(249.955)</b>	<b>67.488</b>	<b>(182.467)</b>	<b>(1.019)</b>	<b>276</b>	<b>(743)</b>	<b>(250.974)</b>	<b>67.764</b>	<b>(183.210)</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>41.324.828</b>			<b>134.127</b>			<b>41.458.955</b>

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2021	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos			11.341.609			40.349		
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios</b>									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	97.702	(26.379)	71.323	403	(109)	294	98.105	(26.488)	71.617
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>97.702</b>	<b>(26.379)</b>	<b>71.323</b>	<b>403</b>	<b>(109)</b>	<b>294</b>	<b>98.105</b>	<b>(26.488)</b>	<b>71.617</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>11.412.932</b>			<b>40.643</b>			<b>11.453.575</b>

**27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.**

**27.1.- Ingresos ordinarios.**

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Ventas</b>	<b>182.670.523</b>	<b>36.163.997</b>
Venta de energía, peajes y transmisión. (*)	166.307.821	33.791.305
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	16.362.702	2.372.692
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>13.596.266</b>	<b>278.378</b>
Arriendo de equipos de medida.	2.030.890	
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	930.617	245.669
Apoyos en postación.	29.627	
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	10.117.174	
Otras prestaciones	487.958	32.709
<b>Total</b>	<b>196.266.789</b>	<b>36.442.375</b>

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se desglosan del siguiente modo:

Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión. (*)	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal.	156.101.707	31.144.426
Ingresos transmisión nacional.	852.246	134.561
Ingresos transmisión dedicada (Regulados).	981.731	159.620
Ingresos transmisión dedicada (Libres).	6.633.903	2.262.210
Ventas de energía.	1.731.248	88.742
Servicios complementarios.	6.986	1.746
<b>Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.</b>	<b>166.307.821</b>	<b>33.791.305</b>

**27.2.- Otros ingresos, por función.**

Otros ingresos por función	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	18.880	2.764
Otros ingresos de operación.	920.837	
<b>Total</b>	<b>939.717</b>	<b>2.764</b>

En el ítem otros ingresos de operación se registran servicios y arriendos de propiedades a empresas relacionadas fuera del perímetro de CGE Transmisión S.A.

## 28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

<b>Gastos por naturaleza del estado de resultados por función</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Costo de venta.	68.280.041	13.041.907
Costo de administración.	22.845.421	4.425.385
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	312.311	(29.807)
Otras ganancias (pérdidas).	2.316.590	(1.436.458)
<b>Total</b>	<b>93.754.363</b>	<b>16.001.027</b>

### 28.1.- Gastos por naturaleza.

<b>Apertura de gastos por naturaleza</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Compra de energía.	1.637.021	87.412
Gastos de personal.	11.069.365	2.065.831
Gastos de operación y mantenimiento.	25.847.954	3.755.463
Gastos de administración.	17.498.979	3.965.530
Costos de distribución.	8.878.207	1.260.183
Provisión de incobrables	312.311	(29.807)
Depreciación.	25.420.599	6.276.816
Amortización.	64.698	22.776
Otros gastos varios de operación.	708.639	33.281
<b>Total</b>	<b>91.437.773</b>	<b>17.437.485</b>

### 28.2.- Gastos de personal.

<b>Gastos de personal</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Sueldos y salarios.	9.787.434	1.885.842
Beneficios a corto plazo a los empleados.	920.986	145.231
Beneficios por terminación.	185.350	250
Otros gastos de personal.	175.595	34.508
<b>Total</b>	<b>11.069.365</b>	<b>2.065.831</b>

**28.3.- Depreciación y amortización.**

Detalle	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>		
Costo de ventas.	25.219.320	6.276.816
Gasto de administración.	201.279	
Otras ganancias (pérdidas).	1.070.768	
<b>Total depreciación</b>	<b>26.491.367</b>	<b>6.276.816</b>
<b>Amortización</b>		
Gasto de administración.	64.698	22.776
<b>Total amortización</b>	<b>64.698</b>	<b>22.776</b>
<b>Total</b>	<b>26.556.065</b>	<b>6.299.592</b>

**28.4.- Otras ganancias (pérdidas).**

Detalle	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipos.	(1.070.768)	
Venta de chatarra.	90.523	241
Venta de propiedades, planta y equipo.	32.300	
Juicios o arbitrajes.	(5.405.378)	
Remuneraciones del directorio.	(64.220)	(11.294)
Indemnizaciones percibidas	3.097.820	
Otras (pérdidas) ganancias.	(16.331)	(2.179)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	550.463	573.337
Aportes de terceros para financiar obras propias	469.001	876.353
<b>Total</b>	<b>(2.316.590)</b>	<b>1.436.458</b>

## 29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación.

<b>Resultado financiero</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses comerciales.	41.358	3.666
Intereses Cuenta Corriente Mercantil.	3.129.332	179.801
Otros ingresos financieros.	4.427	451.920
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>3.175.117</b>	<b>635.387</b>
<b>Costos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios.	(50.942.180)	(5.701.062)
Gastos financieros activados.	439.585	76.287
Gastos por arrendamientos financieros.	(20.321)	
Gastos por intereses Cuenta Corriente Mercantil.	(623.121)	(42.383)
Otros gastos. (*)	(3.417.385)	(57.935)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(54.563.422)</b>	<b>(5.725.093)</b>
<b>Total diferencias de cambio (Nota 29.1)</b>	<b>2.072.216</b>	<b>(58.656)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)</b>	<b>326.780</b>	<b>(26.549)</b>
<b>Total</b>	<b>(48.989.309)</b>	<b>(5.174.911)</b>

(\*) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de diciembre de 2022 está compuesto por intereses de reliquidación por M\$2.661.614, por costos de intereses de beneficios al personal por M\$ 278.308 e intereses de préstamo con empresa relacionada por M\$ 400.412. Al 31 de diciembre de 2021, dicho ítem se descompone en intereses de reliquidación por M\$19.858 y por costos de intereses de beneficios al personal por M\$15.300.

### 29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.</b>	<b>01-01-2022 31-12-2022</b>	<b>01-10-2021 31-12-2021</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Diferencias de cambio por activos</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(14.963)	22.679
Otros activos financieros.	22	19
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(2.298)	(50)
<b>Total diferencias de cambio por activos</b>	<b>(17.239)</b>	<b>22.648</b>
<b>Diferencias de cambio por pasivos</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(186.045)	(81.304)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.275.500	
<b>Total diferencias de cambio por pasivos</b>	<b>2.089.455</b>	<b>(81.304)</b>
<b>Total diferencia de cambios neta</b>	<b>2.072.216</b>	<b>(58.656)</b>

## 29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	1.889	796
Activos por impuestos.	501.049	6.912
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>502.938</b>	<b>7.708</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(157.186)	(34.257)
Pasivos por arrendamientos.	(18.972)	
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(176.158)</b>	<b>(34.257)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>326.780</b>	<b>(26.549)</b>

## 30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

### 30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 12.820.669 y M\$ 3.887.243 al 31 de diciembre de 2021.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(28.643.375)	(5.194.461)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(62.144)	
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(28.705.519)</b>	<b>(5.194.461)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	15.884.850	1.307.218
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>15.884.850</b>	<b>1.307.218</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(12.820.669)</b>	<b>(3.887.243)</b>

### 30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2022	01-01-2022	01-10-2021	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2021
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	54.462.834		15.269.201	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(14.704.965)</b>	<b>27,0%</b>	<b>(4.122.684)</b>	<b>27,0%</b>
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	1.522.396	-2,8%	105.861	-0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	361.900	-0,7%	129.580	-0,9%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>1.884.296</b>	<b>-3,5%</b>	<b>235.441</b>	<b>-1,5%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(12.820.669)</b>	<b>23,5%</b>	<b>(3.887.243)</b>	<b>25,5%</b>

### 30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2022			01-10-2021		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(250.974)	67.764	(183.210)	98.105	(26.488)	71.617
<b>Total</b>		<b>67.764</b>			<b>(26.488)</b>	

### 31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Transmisión S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>41.507.295</b>	<b>11.341.609</b>
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$) )	20,55	5,61
<b>Cantidad de acciones</b>	<b>2.019.896.893</b>	<b>2.019.896.893</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## **32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.**

### **32.1.- Criterios de segmentación.**

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad en Chile y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión de energía eléctrica y en el segmento de servicios de la fabricación y venta de transformadores y servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores. En relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA (Donde Ebitda se determina como (+) Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo, es la siguiente:

## 32.2.- Cuadros patrimoniales.

### 32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.528.378	2.233.268	427.077	455.265			1.955.455	2.688.533
Otros activos no financieros.	1.891.296	2.778.101	231.394	170.580			2.122.690	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	92.057.389	56.333.763	1.995.575	1.556.229			94.052.964	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	39.352.802	47.314.588	1.399.003	674.745	(3.537.047)	(37.029)	37.214.758	47.952.304
Inventarios.			7.429.622	7.944.598			7.429.622	7.944.598
Activos por impuestos.	3.952.121	203.319		7.411	(3.952.121)	(210.730)	0	0
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>	<b>138.781.986</b>	<b>108.863.039</b>	<b>11.482.671</b>	<b>10.808.828</b>	<b>(7.489.168)</b>	<b>(247.759)</b>	<b>142.775.489</b>	<b>119.424.108</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		368.588					0	368.588
<b>Total activos corrientes</b>	<b>138.781.986</b>	<b>109.231.627</b>	<b>11.482.671</b>	<b>10.808.828</b>	<b>(7.489.168)</b>	<b>(247.759)</b>	<b>142.775.489</b>	<b>119.792.696</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>								
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	10.514.207	8.851.071			(10.514.207)	(8.851.071)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	244.287.272	243.830.823	56.945			(1)	244.344.217	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	781.285.583	738.612.488	3.400.887	2.914.943			784.686.470	741.527.431
Propiedad de inversión.	4.691.951	4.141.488					4.691.951	4.141.488
Activos por derecho de uso	543.116						543.116	0
Activos por impuestos diferidos.	1.489.310	978.589	1.829.377	1.436.926	(2)		3.318.685	2.415.515
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>1.104.199.439</b>	<b>1.057.802.459</b>	<b>5.287.209</b>	<b>4.351.869</b>	<b>(10.514.209)</b>	<b>(8.851.072)</b>	<b>1.098.972.439</b>	<b>1.053.303.256</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>1.242.981.425</b>	<b>1.167.034.086</b>	<b>16.769.880</b>	<b>15.160.697</b>	<b>(18.003.377)</b>	<b>(9.098.831)</b>	<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>								
Otros pasivos financieros.	500.764.432	171.434.199					500.764.432	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	23.745.983	21.591.702	2.053.574	1.554.015		(2)	25.799.557	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	16.308.968	10.966.711	4.362.597	4.033.054	(3.537.047)	(37.027)	17.134.518	14.962.738
Otras provisiones.	7.622.610	1.287.399					7.622.610	1.287.399
Pasivos por impuestos.	13.745.923	5.171.987	40.208		(3.952.121)	(210.730)	9.834.010	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	6.841.078	3.655.092					6.841.078	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	238.731						238.731	0
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>569.267.725</b>	<b>214.107.090</b>	<b>6.456.379</b>	<b>5.587.069</b>	<b>(7.489.168)</b>	<b>(247.759)</b>	<b>568.234.936</b>	<b>219.446.400</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>								
Otros pasivos financieros.	173.049.274	553.941.414					173.049.274	553.941.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	85.951.000						85.951.000	0
Pasivo por impuestos diferidos.	54.322.105	69.366.469					54.322.105	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.641.044	1.344.169	1.345.181	1.055.648			2.986.225	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	332.532						332.532	0
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>315.295.955</b>	<b>624.652.052</b>	<b>1.345.181</b>	<b>1.055.648</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>316.641.136</b>	<b>625.707.700</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>884.563.680</b>	<b>838.759.142</b>	<b>7.801.560</b>	<b>6.642.717</b>	<b>(7.489.168)</b>	<b>(247.759)</b>	<b>884.876.072</b>	<b>845.154.100</b>
<b>PATRIMONIO</b>								
Capital emitido.	307.681.134	307.681.134	3.333.729	3.333.729	(4.833.729)	(4.833.729)	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	38.434.672	7.993.850	5.550.027	5.074.416	(6.334.539)	(4.472.170)	37.650.160	8.596.096
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	12.301.939	12.599.960	(474.982)	(394.983)	576.803	381.250	12.403.760	12.586.227
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>358.417.745</b>	<b>328.274.944</b>	<b>8.409.728</b>	<b>8.014.116</b>	<b>(10.592.419)</b>	<b>(8.925.603)</b>	<b>356.235.054</b>	<b>327.363.457</b>
Participaciones no controladoras.			558.592	503.864	78.210	74.531	636.802	578.395
<b>Total patrimonio</b>	<b>358.417.745</b>	<b>328.274.944</b>	<b>8.968.320</b>	<b>8.517.980</b>	<b>(10.514.209)</b>	<b>(8.851.072)</b>	<b>356.871.856</b>	<b>327.941.852</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>1.242.981.425</b>	<b>1.167.034.086</b>	<b>16.769.880</b>	<b>15.160.697</b>	<b>(18.003.377)</b>	<b>(9.098.831)</b>	<b>1.241.747.928</b>	<b>1.173.095.952</b>

### 32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	181.342.851	33.898.981	17.749.878	2.604.115	(2.825.940)	(60.721)	196.266.789	36.442.375
Costo de ventas	(57.125.466)	(11.092.525)	(13.980.515)	(2.010.103)	2.825.940	60.721	(68.280.041)	(13.041.907)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>124.217.385</b>	<b>22.806.456</b>	<b>3.769.363</b>	<b>594.012</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>127.986.748</b>	<b>23.400.468</b>
Otros ingresos, por función.	999.136	2.764			(59.419)		939.717	2.764
Gasto de administración.	(20.406.805)	(3.926.844)	(2.498.035)	(498.541)	59.419		(22.845.421)	(4.425.385)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(235.829)		(76.482)	29.807			(312.311)	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	(2.311.077)	1.438.637	(5.513)	(2.179)			(2.316.590)	1.436.458
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>102.262.810</b>	<b>20.321.013</b>	<b>1.189.333</b>	<b>123.099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>103.452.143</b>	<b>20.444.112</b>
Ingresos financieros.	3.196.613	634.242	13.474	1.145	(34.970)		3.175.117	635.387
Costos financieros.	(53.829.040)	(5.656.122)	(769.353)	(68.971)	34.971		(54.563.422)	(5.725.093)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	2.072.975	(284.860)			(2.072.975)	284.860	0	0
Diferencias de cambio.	2.079.752	(4.548)	(7.536)	(54.108)			2.072.216	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	273.335	(34.038)	53.445	7.489			326.780	(26.549)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>56.056.445</b>	<b>14.975.687</b>	<b>479.363</b>	<b>8.654</b>	<b>(2.072.974)</b>	<b>284.860</b>	<b>54.462.834</b>	<b>15.269.201</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(13.162.392)	(4.014.487)	341.723	127.244			(12.820.669)	(3.887.243)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>42.894.053</b>	<b>10.961.200</b>	<b>821.086</b>	<b>135.898</b>	<b>(2.072.974)</b>	<b>284.860</b>	<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	42.894.053	10.961.200	692.658	96.446	(2.079.416)	283.963	41.507.295	11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			128.428	39.452	6.442	897	134.870	40.349
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>42.894.053</b>	<b>10.961.200</b>	<b>821.086</b>	<b>135.898</b>	<b>(2.072.974)</b>	<b>284.860</b>	<b>41.642.165</b>	<b>11.381.958</b>
Depreciación y retiros	26.274.763	6.259.279	216.604	17.537			26.491.367	6.276.816
Amortización	64.698	22.776					64.698	22.776
<b>EBITDA</b>	<b>128.602.271</b>	<b>26.603.068</b>	<b>1.405.937</b>	<b>140.636</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>130.008.208</b>	<b>26.743.704</b>

### 32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	84.989.855	58.866.661	538.233	(1.692.308)	3.746.953	296.815	89.275.041	57.471.168
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(82.133.948)	(9.492.734)	(600.158)	(128.341)			(82.734.106)	(9.621.075)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(3.560.797)	(48.399.712)	48.700	1.462.384	(3.746.953)	(296.815)	(7.259.050)	(47.234.143)
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>(704.890)</b>	<b>974.215</b>	<b>(13.225)</b>	<b>(358.265)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(718.115)</b>	<b>615.950</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(14.963)	22.678			(14.963)	22.678
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>(704.890)</b>	<b>974.215</b>	<b>(28.188)</b>	<b>(335.587)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(733.078)</b>	<b>638.628</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	2.233.268	1.259.053	455.265	790.852			2.688.533	2.049.905
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio</b>	<b>1.528.378</b>	<b>2.233.268</b>	<b>427.077</b>	<b>455.265</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.955.455</b>	<b>2.688.533</b>

### 33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

#### 33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>16.197</b>	<b>16.197</b>	<b>0</b>	<b>16.197</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.197</b>
Pasivos corrientes	US \$	86.683.912	732.912		732.912	85.951.000			85.951.000	86.683.912
Pasivos corrientes	EUR \$	2.235	2.235		2.235				0	2.235
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>86.686.147</b>	<b>735.147</b>	<b>0</b>	<b>735.147</b>	<b>85.951.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>85.951.000</b>	<b>86.686.147</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>164.755</b>	<b>164.755</b>	<b>0</b>	<b>164.755</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>164.755</b>
Pasivos corrientes	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Pasivos corrientes	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>592.580</b>	<b>592.580</b>	<b>0</b>	<b>592.580</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>592.580</b>

### 33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>16.197</b>	<b>16.197</b>	<b>0</b>	<b>16.197</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.197</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>164.755</b>	<b>164.755</b>	<b>0</b>	<b>164.755</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>164.755</b>

### 33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	334.735	334.735		334.735				0	334.735
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	86.351.412	400.412		400.412	85.951.000			85.951.000	86.351.412
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>86.686.147</b>	<b>735.147</b>	<b>0</b>	<b>735.147</b>	<b>85.951.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>85.951.000</b>	<b>86.686.147</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>592.580</b>	<b>592.580</b>	<b>0</b>	<b>592.580</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>592.580</b>

### **34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.**

#### **34.1.- Juicios y otras acciones legales.**

34.1.1.-	Nombre del Juicio:	“Minera Altos de Punitaqui con CGE y CGET”
	Fecha:	27 de octubre de 2022.
	Tribunal:	Tribunal de la Libre Competencia.
	Rol N°:	464-2022.
	Materia:	Demanda de libre competencia.
	Cuantía:	30.000 UTM.
	Estado:	Etapa de discusión.

#### **34.2.- Sanciones administrativas.**

- 34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.863 de fecha 26 de abril de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM. Interrupción de suministro de fecha 25 de abril del año 2021 en las líneas de 66 kV Coronel – Andalicán y El Manco, que afectaron a un total de 81.387 clientes, hasta por 1 hora y 56 minutos. Con fecha 3 de mayo de 2022, se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.701 de fecha 5 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 5.500 UTM: Desconexión forzada en línea de 110 Kv Las Luces – Taltal, la cual afectó a un total de 3.877 clientes, algunos de los cuales estuvieron sin suministro hasta por 4 horas y 35 minutos. Con fecha 12 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.137 de fecha 18 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.000 UTM: Desconexión forzada en línea de 66 Kv Temuco – Loncoche, la cual afectó a un total de 29.834 clientes. Con fecha 25 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.270 de fecha 24 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 12.000 UTM: Desconexión forzada de SE Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.312 de fecha 27 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 14.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, la cual afectó a 11.838 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.6.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.514 de fecha 3 de junio de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 17.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, el día 11 de septiembre 2021, la cual afectó a 12.388 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

### 34.3.- Sanciones.

#### 34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

#### 34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

CGE Transmisión S.A., de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y Superintendencia de medio Ambiente.

### 34.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no están sujetas a restricciones financieras producto de sus préstamos bancarios.

Tal como se indicó en nota 1, con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.).

En dicha ocasión también se aprobó que CGE Transmisión S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras derivadas y/o emanadas de los contratos de emisión de bonos actualmente vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

### 35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

### 36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión	9	70	39	118	120
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	79		124
CGE Comercializadora SpA	7	24		31	35
<b>Total</b>	<b>21</b>	<b>138</b>	<b>118</b>	<b>149</b>	<b>279</b>

Subsidiaria / área	31-12-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	5	75	41	121	121
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	4	40	80	124	125
CGE Comercializadora SpA	2	28	2	32	11
<b>Total</b>	<b>11</b>	<b>143</b>	<b>123</b>	<b>277</b>	<b>257</b>

### 37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la transmisión de energía eléctrica principalmente, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 31 de diciembre de 2022:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Gorbea	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	61.102	20.01.2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	96.263	26.01.2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Loma Colorada – Loma Colorada y Ampliación en S/E Loma Colorada	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	92.673	21.02.2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	684.322	22.02.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	29.01.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	28.03.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	777	04.04.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboración DIA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	9.716	01.04.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	4	27.09.2022
CGE Transmisión S.A.	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa – Itahue en S/E Santa Isabel	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	424.853	26.07.2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Punta de Cortés para interconexión de línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	470.529	20.10.2022
CGE Transmisión S.A.	Nuevo transformador en S/E Punta de Cortés	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	115.693	25.10.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Declaración de impacto ambiental para obtención de RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	20	28.11.2022
<b>Totales</b>					<b>1.957.182</b>	

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no hubieron desembolsos por este concepto.

**38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.**

**38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.**

Al 31 de diciembre de 2021 CGE Transmisión S.A. tiene clasificado como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender las propiedades ubicadas en 6 Sur N° 1936 y 1950, Talca.

Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 368.588.

Al 31 de diciembre de 2022 dichos bienes fueron traspasados al rubro Propiedades, planta y equipo, producto que no se concretó su enajenación.

**39.- HECHOS POSTERIORES.**

Con fecha 25 de enero de 2023 CGE Transmisión S.A. comunica como hecho esencial lo siguiente:

“Con fecha de hoy, 25 de enero de 2023, la Sociedad realizó una colocación de 4.000 bonos desmaterializados y al portador Serie A (“Bonos Serie A”) en el mercado local, con cargo a la línea a 10 años, inscrita en el Registro de Valores de la CMF bajo el N° 1.135 con fecha 27 de diciembre de 2022, según las características que se señalan a continuación:

Bonos Serie A: Código nemotécnico “BTCGE-A”, emitidos con cargo a la línea de bonos N°1.135, por un monto total de UF 2.000.000 (dos millones de Unidades de Fomento), con vencimiento el 15 de noviembre de 2032. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,34% anual.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán en, aproximadamente, un 80% al refinanciamiento de pasivos del Emisor y en un 20% al financiamiento de inversiones del Emisor y otros gastos corporativos generales.

Actuaron como agentes colocadores Banco Santander-Chile y Scotia Corredora de Bolsa Chile Limitada.”

Desde el 1 de enero de 2023 y la fecha de presentación de los estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.



Accede a la memoria completa  
escaneado este QR