

Estados Financieros Consolidados

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2025 y 2024

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Transmisión S.A.

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias (el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2025, los estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros consolidados, incluyendo información de las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2025, sus resultados consolidados y flujos de efectivo consolidados correspondientes al año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados* de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética del Colegio de Contadores de Chile, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno corporativo por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad del Grupo de continuar como empresa en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la empresa en marcha y utilizando la base contable de empresa en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista, que hacerlo.

Los responsables del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de preparación y presentación de información financiera del Grupo.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados como un todo están exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detecte una representación incorrecta material cuando exista. Las representaciones incorrectas pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, se podría esperar razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas materiales en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una representación incorrecta material debido a fraude es más elevado que en el caso de una representación incorrecta material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, representaciones intencionadamente erróneas o el caso omiso del control interno.
- Obtenemos entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.

- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de empresa en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe del auditor sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe del auditor. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el Grupo deje de ser una empresa en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Planificamos y llevamos a cabo la auditoría del grupo para obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada con respecto a la información financiera de las entidades o unidades de negocio dentro del grupo como una base para formarnos una opinión sobre los estados financieros consolidados del grupo. Somos responsables por la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para los fines de una auditoría de grupo. Somos los únicos responsables por nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los responsables del gobierno corporativo, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Otros Asuntos

El Colegio de Contadores de Chile A.G. aprobó que las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile adopten integralmente y sin reservas las Normas Internacionales de Auditoría emitidas por el International Auditing and Assurance Standards Board para las auditorías de los estados financieros preparados por el año iniciado a partir del 1 de enero de 2025.

La auditoría a los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2024 fue efectuada de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esa fecha por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 4 de marzo de 2025.



Luis Martínez M.
EY Audit Ltda.

Santiago, 3 de marzo de 2026

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 \$	Peso chileno.
US \$	Dólar estadounidense.
EUR \$	Euro.
CNH \$	Yuan chino.

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2025 y 2024

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.681.948	4.951.683
Otros activos financieros.	7	18.720	28.102
Otros activos no financieros.	12	1.769.665	2.258.532
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	55.404.055	42.693.584
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	38.923.140	3.945.311
Inventarios.	10	13.957.117	12.301.490
Activos por impuestos.	11		17.769.453
Total activos corrientes		111.754.645	83.948.155
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	247.069	6.186.363
Cuentas por cobrar.	8	16.428	15.886
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	249.124.499	250.309.380
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	878.183.917	838.154.767
Propiedad de inversión.	16	14.927.470	11.472.225
Activos por derecho de uso.	25	577.789	642.378
Activos por impuestos diferidos.	19	935.212	1.192.172
Total activos no corrientes		1.205.400.384	1.169.361.171
TOTAL ACTIVOS		1.317.155.029	1.253.309.326

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	431.377.862	358.759.046
Pasivos por arrendamientos.	25	339.577	296.176
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	42.672.463	27.785.153
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	21.343.952	139.456.012
Otras provisiones.	22	6.789.317	5.156.469
Pasivos por impuestos.	11	6.114.215	
Otros pasivos no financieros.	24	548.150	3.388.401
Total pasivos corrientes		509.185.536	534.841.257
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	182.063.373	233.569.298
Pasivos por arrendamientos.	25	371.576	478.302
Cuentas por pagar.	21	1.274.601	1.309.908
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	91.118.000	
Pasivo por impuestos diferidos.	19	74.665.845	65.562.101
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.038.127	2.532.625
Total pasivos no corrientes		351.531.522	303.452.234
TOTAL PASIVOS		860.717.058	838.293.491
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	137.623.296	95.016.587
Otras reservas.	26	11.847.407	13.039.723
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		455.651.837	414.237.444
Participaciones no controladoras.	26	786.134	778.391
Total patrimonio		456.437.971	415.015.835
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.317.155.029	1.253.309.326

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del al Nota	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	276.268.538	250.034.739
Costo de ventas.	28	(132.793.478)	(112.445.781)
Ganancia bruta.		143.475.060	137.588.958
Otros ingresos, por función.	27	1.505.016	1.372.856
Gasto de administración.	28	(38.177.714)	(34.241.205)
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	(84.111)	(427.220)
Otras ganancias (pérdidas).	28	7.076.434	6.337.737
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		113.794.685	110.631.126
Ingresos financieros.	29	5.645.696	3.049.711
Costos financieros.	29	(39.911.932)	(41.946.648)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	8.055.383	(11.040.480)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(5.332.104)	(10.373.618)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto.		82.251.728	50.320.091
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(21.287.079)	(11.869.664)
Ganancia (pérdida)		60.964.649	38.450.427
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		60.890.891	38.321.661
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	73.758	128.766
Ganancia (pérdida)		60.964.649	38.450.427
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		30,15	18,97
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	30,15	18,97

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Ganancia (pérdida)		60.964.649	38.450.427
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	317.212	(7.567)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.		317.212	(7.567)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.			
Coberturas del flujo de efectivo.			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.8	(1.949.774)	702.447
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		(1.949.774)	702.447
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos.		(1.949.774)	702.447
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		(1.632.562)	694.880
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	(85.646)	2.045
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		(85.646)	2.045
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.8	526.439	(189.661)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.		526.439	(189.661)
Otro resultado integral.		(1.191.769)	507.264
Total resultado integral.		59.772.880	38.957.691
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		59.698.575	38.829.914
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		74.305	127.777
Total resultado integral.		59.772.880	38.957.691

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2025	306.181.134	512.784	(140.881)	12.667.820	13.039.723	95.016.587	414.237.444	778.391	415.015.835
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).						60.890.891	60.890.891	73.758	60.964.649
Otro resultado integral.		(1.423.335)	231.019		(1.192.316)		(1.192.316)	547	(1.191.769)
Total resultado integral	0	(1.423.335)	231.019	0	(1.192.316)	60.890.891	59.698.575	74.305	59.772.880
Dividendos.					0	(18.284.182)	(18.284.182)	(66.562)	(18.350.744)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.423.335)	231.019	0	(1.192.316)	42.606.709	41.414.393	7.743	41.422.136
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2025	306.181.134	(910.551)	90.138	12.667.820	11.847.407	137.623.296	455.651.837	786.134	456.437.971

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2024	306.181.134	0	(136.350)	12.667.820	12.531.470	68.216.403	386.929.007	737.863	387.666.870
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).						38.321.661	38.321.661	128.766	38.450.427
Otro resultado integral.		512.784	(4.531)		508.253		508.253	(989)	507.264
Total resultado integral	0	512.784	(4.531)	0	508.253	38.321.661	38.829.914	127.777	38.957.691
Dividendos.					0	(11.521.477)	(11.521.477)	(87.249)	(11.608.726)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	512.784	(4.531)	0	508.253	26.800.184	27.308.437	40.528	27.348.965
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2024	306.181.134	512.784	(140.881)	12.667.820	13.039.723	95.016.587	414.237.444	778.391	415.015.835

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		343.269.192	312.654.755
Otros cobros por actividades de operación.	6.2	482.066	
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(143.519.164)	(139.983.590)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(19.708.067)	(14.788.057)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(21.428.959)	(17.175.091)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		13.589.501	(11.418.503)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		313.413	1.710.816
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		172.997.982	131.000.330
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas.		(33.912.920)	
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.			207.933
Compras de propiedades, planta y equipo.		(84.874.470)	(68.547.533)
Compras de activos intangibles.		(611.662)	(6.973.326)
Cobros a entidades relacionadas.			41.319.262
Intereses recibidos.		58.466	49.710
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(119.340.586)	(33.943.954)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		18.556.863	92.375.700
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3		92.375.700
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3	18.556.863	
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	99.659.375	19.807.059
Pagos de préstamos.	6.3		(174.937.455)
Pagos de pasivos por arrendamientos.	6.3	(568.155)	(558.281)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	6.3	(126.797.596)	
Dividendos pagados.		(11.596.479)	(12.749.013)
Intereses recibidos.		5.722.785	1.896.568
Intereses pagados.	6.3	(41.806.789)	(44.163.848)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(15.483)	(7.787)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(56.845.479)	(118.337.057)
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(3.188.083)	(21.280.681)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(81.652)	(173.471)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(3.269.735)	(21.454.152)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.		4.951.683	26.405.835
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	6	1.681.948	4.951.683

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2025 y 2024

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD Y SUBSIDIARIAS.	12
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	12
2.2.-	Otros Servicios.	13
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	14
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	14
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	14
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2025, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
3.4.-	Bases de consolidación.	18
3.5.-	Entidades subsidiarias.	20
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	22
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	22
3.9.-	Propiedades de inversión.	23
3.10.-	Menor valor o plusvalía (Goodwill).	23
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23
3.12.-	Costos por intereses.	25
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	25
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	25
3.15.-	Activos financieros.	26
3.16.-	Inventarios.	29
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
3.19.-	Capital social.	29
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	29
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	30
3.24.-	Provisiones.	32
3.25.-	Subvenciones estatales.	32
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	32
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	32
3.28.-	Arrendamientos.	34
3.29.-	Distribución de dividendos.	34
3.30.-	Costo de ventas.	35
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	35
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	35
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	35
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	35
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	36
4.4.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	36
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	37
5.1.-	Riesgo financiero.	37
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	44

6.1.- Composición del rubro.	44
6.2.- Detalles flujos de efectivo.	45
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	46
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	47
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	47
7.2.- Jerarquías del valor razonable.	48
7.3.- 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.	53
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	54
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	56
8.5.- Provisión y castigos.	57
8.6.- Número y monto de operaciones.	57
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	57
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	59
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	64
10.- INVENTARIOS.	65
10.1.- Información adicional de inventarios.	65
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	66
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	66
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	67
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	67
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	69
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	69
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	71
15.- PLUSVALÍA.	71
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	71
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	71
16.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	72
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	72
17.1.- Vidas útiles.	72
17.2.- Detalle de los rubros.	73
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	75
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	76
17.5.- Costo por intereses.	76
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	76
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	76
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	77
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	78
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	78
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	78
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	79
19.4.- Compensación de partidas.	79
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	80
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	80
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	81

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).	83
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	84
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	84
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	84
22.- OTRAS PROVISIONES.	85
22.1.- Provisiones – saldos.	85
22.2.- Movimiento de las provisiones.	85
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	86
23.1.- Detalle del rubro.	86
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	86
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	87
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	87
23.5.- Hipótesis actuariales.	87
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	88
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	88
24.1.- Ingresos diferidos.	89
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	89
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	89
25.2.- Activos por derecho de uso.	90
26.- PATRIMONIO NETO.	91
26.1.- Gestión de capital.	91
26.2.- Capital suscrito y pagado.	91
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	91
26.4.- Dividendos.	91
26.5.- Reservas.	91
26.6.- Participaciones no controladoras.	93
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	94
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	94
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	96
27.1.- Ingresos ordinarios.	96
27.2.- Otros ingresos, por función.	96
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	97
28.1.- Gastos por naturaleza.	97
28.2.- Gastos de personal.	97
28.3.- Depreciación y amortización.	97
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	98
29.- RESULTADO FINANCIERO.	99
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	99
29.2.- Composición unidades de reajuste.	100
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	100
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	100
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	101
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	101
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	101
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	102
32.1.- Criterios de segmentación.	102
32.2.- Cuadros patrimoniales.	103
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	105

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	106
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	107
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	107
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	108
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	109
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	110
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	110
34.2.- Sanciones administrativas.	113
34.3.- Sanciones.	113
34.4.- Restricciones.	114
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	116
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	116
37.- MEDIO AMBIENTE.	117
38.- OTRAS MATERIAS.	119
39.- HECHOS POSTERIORES.	119

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.

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

Al 31 de diciembre de 2025 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 2025 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 3 de marzo de 2026, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD Y SUBSIDIARIAS.

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. 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 tarifación 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 impuestos¹.

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, zonal y dedicado utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios para el quadrienio 2020-2023 fue fijada mediante Decreto N° 7T – 2022 del Ministerio de Energía, publicado el 16 de febrero de 2023, cuyos valores tienen vigencia desde el 1 de enero de 2020. 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 quadrienio 2024-2027.

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 20 de diciembre de 2024 se publicó la Resolución Exenta N° 674-2024 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2025, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del quadrienio 2020-2023. Asimismo, el 21 de junio de 2025 se publicó la Resolución Exenta N° 333-2025 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entraron en vigor a partir del 1 de julio de 2025.

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.

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 Ingeniería S.A. operan en el mercado de la fabricación y venta de transformadores, equipos eléctricos, servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores respectivamente.

¹ La tasa para el periodo tarifario 2024-2027 se fijó en el piso del 7% real después de impuestos.

Adicionalmente, Transformadores Tusan S.A. presta servicios de verificación, calibración, sellado, certificación, mantenimiento, reparación, lectura y registro de toda clase de equipos de medición, especialmente de la electricidad, el gas, el agua y toda clase de fluidos; la prestación de servicios de medición y registro de variables eléctricas, para determinar la calidad del suministro eléctrico en las instalaciones de suministradores, transportistas, distribuidores y usuarios, actuando como organismo de medición autorizado -OMA- u organismo o laboratorio de certificación autorizado -OLCA. Además, ha innovado en nuevas líneas de negocios como la comercialización de productos desde China y la reparación de transformadores de distribución.

Entre los clientes a los cuales la Sociedad realizó suministro de productos y/o servicios durante el ejercicio podemos mencionar a: Compañía General de Electricidad S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Cooperativas Eléctricas (Coopelan, Charrua, Copelec), Corporación Nacional del Cobre, SQM S.A., Eaton Industries Chile SpA. y Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.

La Subsidiaria CGE Comercializadora SpA. es una sociedad cuyos negocios principales comprenden la comercialización de energía eléctrica a clientes libres, 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.

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 2025 y 2024, han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad de las 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, y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio, en caso de existir.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde State Grid Chile Electricity SpA. 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, se han efectuado reclasificaciones para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2025.

- 3.2.1.- En agosto de 2023, el IASB emitió enmiendas a la NIC 21 “Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio”, ellas especifican cómo una entidad debe evaluar si una moneda es convertible y cómo debe determinar un tipo de cambio al contado cuando no existe convertibilidad. Las enmiendas también exigen la revelación de información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo la falta de convertibilidad de una moneda a otra afecta, o se espera que afecte, el rendimiento financiero, la situación financiera y los flujos de efectivo de la entidad.

Las enmiendas entran en vigencia para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Al aplicar las enmiendas, no está permitido reexpresar la información comparativa.

La adopción de esta norma y de las modificaciones y enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2025, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- En mayo de 2024, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 9 y NIIF 7 “Clasificación y Medición de los Instrumentos Financieros”, enmiendas que:
- Clarifican que un pasivo financiero se da de baja en cuentas en la “fecha de liquidación”, es decir, cuando la obligación vinculada se cumple, se cancela, expira o el pasivo de otro modo califica para su baja en cuentas. También introduce una opción de política contable para dar de baja en cuentas los pasivos financieros que se liquidan a través de un sistema de pago electrónico antes de la fecha de liquidación si se cumplen ciertas condiciones.
 - Clarifican cómo evaluar las características del flujo de efectivo contractual de los activos financieros que incluyen características ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) y otras características contingentes similares.
 - Clarifican el tratamiento de los activos sin recurso y los instrumentos vinculados contractualmente.
 - Requieren revelaciones adicionales en la NIIF 7 para activos y pasivos financieros con términos contractuales que hacen referencia a un evento contingente (incluidos aquellos que están vinculados a ASG) e instrumentos de patrimonio clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Las enmiendas serán efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Las entidades pueden adoptar anticipadamente las modificaciones que se relacionan con la clasificación de activos financieros más las revelaciones relacionadas y aplicar las otras modificaciones más adelante.

Los nuevos requisitos se aplicarán retrospectivamente con un ajuste en el saldo de apertura de los resultados acumulados. No es necesario reexpresar períodos anteriores. Además, se requiere que una entidad revele información sobre los activos financieros que cambian su categoría de medición debido a las modificaciones.

- 3.3.2.- En julio de 2024 el IASB emitió las mejoras anuales a las NIIF que afectan NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores, equivocaciones o conflictos entre los requisitos de las normas NIIF que pueden ser causados por descripciones imprecisas.

Estas enmiendas aplican para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

3.3.3.- En diciembre de 2024 el IASB emitió las enmiendas a NIIF 9 “Instrumentos Financieros” y a la NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”, relativos a los contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza que:

- Aclaran la aplicación de los requisitos del concepto de “uso propio”.
- Permiten la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura.
- Agregan nuevos requisitos de revelaciones para permitir a los inversores entender el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una entidad.

Las enmiendas entrarán en vigencia para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen el 1 de enero de 2026 o después. Se permite la adopción anticipada, pero la misma debe ser revelada. Las aclaraciones sobre los requisitos de “uso propio” deben aplicarse retrospectivamente, pero las directrices que permiten la contabilidad de cobertura deben aplicarse prospectivamente a las nuevas relaciones de cobertura designadas en o después de la fecha de aplicación inicial.

3.3.4.- En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros”, que sustituye a la NIC 1. Si bien se han incorporado varias secciones de la NIC 1 con cambios limitados, la NIIF 18 introduce nuevos requisitos de presentación en el estado de resultados, incluyendo totales y subtotales específicos. También exige la revelación de las medidas de rendimiento definidas por la administración e incluye nuevos requisitos para la agregación y desagregación de la información financiera con base en las funciones identificadas de los estados financieros principales y las notas.

Se han realizado modificaciones de alcance limitado a la NIC 7 “Estado de Flujos de Efectivo”, y algunos requisitos previamente incluidos en la NIC 1 se han trasladado a la NIC 8, que ahora se denomina NIC 8 “Bases de Preparación de los Estados Financieros”.

La NIIF 18 y todas las modificaciones consiguientes entran en vigor para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada. Se requiere su aplicación retroactiva.

3.3.5.- En mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 “Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar” que permite a las entidades elegibles optar por aplicar sus requisitos de revelación reducidos, a la vez que aplican los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras Normas de Contabilidad de las NIIF. Para ser elegible, al final del período sobre el que se informa, una entidad debe ser una subsidiaria según se define en la NIIF 10, no puede rendir cuentas públicamente y debe tener una matriz (última o intermedia) que prepare estados financieros consolidados, disponibles para uso público, que cumplan con las Normas de Contabilidad de las NIIF.

La NIIF 19 entrará en vigor para los períodos sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

3.3.6.- En noviembre de 2025, el IASB emitió “Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria - Enmiendas a la NIC 21”. Las enmiendas requieren la conversión desde una moneda funcional no hiperinflacionaria a una moneda de presentación hiperinflacionaria utilizando el tipo de cambio de cierre.

Si la moneda funcional de una entidad es la moneda de una economía no hiperinflacionaria, pero su moneda de presentación es la moneda de una economía hiperinflacionaria, sus resultados y su situación financiera se traducen a la moneda de presentación convirtiendo todos los importes (es decir, activos, pasivos, partidas del patrimonio, ingresos y gastos) y todas las cifras comparativas al tipo de cambio de cierre de la fecha del estado de situación financiera más reciente. Una entidad cuya moneda funcional y moneda de presentación sea la moneda de una economía hiperinflacionaria, reexpresa los importes comparativos de una operación en el extranjero, cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria, aplicando el índice general de precios, de acuerdo con el párrafo 34 de la NIC 29, a las cifras comparativas de dicha operación extranjera.

Las enmiendas aplican para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2027, y se permite su aplicación anticipada.

- 3.3.7.- En noviembre de 2025, el IASB emitió las Enmiendas a los Ejemplos Ilustrativos de las NIIF 7, NIIF 18, NIC 1, NIC 8, NIC 36 y NIC 37 – Revelaciones sobre Incertidumbres en los Estados Financieros (“los ejemplos”), que agregaron ejemplos ilustrativos a varias normas contables NIIF.

Los ejemplos tienen como objetivo mejorar la información sobre riesgos climáticos y otras incertidumbres presentadas en los estados financieros, particularmente para atender las preocupaciones de las partes interesadas respecto a la consistencia de la información dentro de los informes financieros de propósito general, y la suficiencia de la información sobre riesgos relacionados con el clima y otras incertidumbres dentro de los estados financieros.

Estos ejemplos ilustran requerimientos existentes en las normas contables NIIF. No agregan ni modifican los requerimientos vigentes.

Los temas tratados en los ejemplos comprenden los siguientes aspectos:

- Juicios relacionados con la materialidad.
- Supuestos: requisitos específicos aplicables a las pruebas de deterioro.
- Supuestos: requisitos generales.
- Riesgo de crédito.
- Provisiones para desmantelamiento y restauración de sitios.
- Revelación de información desagregada en las notas a los estados financieros.

Los ejemplos no tienen una fecha de vigencia ni requerimientos de transición.

- 3.3.8.- Las enmiendas a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011)” abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. 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 filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Administración CGE Transmisión S.A y subsidiarias estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones que pudiesen aplicar al Grupo, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados 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. Se considera que se mantiene 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 su 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 remedido 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 de resultados consolidado.

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			
					31-12-2025			31-12-2024
					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			
						31-12-2025		31-12-2024	
						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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

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.

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	CL \$ / CNH \$
31-12-2025	907,13	1.066,58	39.727,96	129,76
31-12-2024	996,46	1.035,28	38.416,69	136,24

CL \$	Peso chileno	US \$	Dólar estadounidense
U.F.	Unidad de fomento	EUR \$	Euro
CNH \$	Yuan chino		

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, 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 a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

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 comprada 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 de resultados consolidado.

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 una 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 una 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 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 y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- 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 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 y no corrientes se reconocen parcialmente a su valor razonable, posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el públicos 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. y subsidiarias mantienen 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. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19, 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 3.23.3.- 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:

- A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- 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 premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan cierto número de 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.

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.

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.

3.27.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.27.5.- 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.

3.27.6.- Ingresos por servicios de mantenimiento de equipos a clientes.

El ingreso por servicios de mantenimiento de equipo a clientes corresponde al efectuado por la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. y consiste en la prestación de los servicios de verificación, calibración, sellado, certificación, mantenimiento, reparación, lectura y registro de toda clase de equipos de medición, especialmente de la electricidad, el gas, el agua y toda clase de fluidos; la prestación de servicios de medición y registro de variables eléctricas, para determinar la calidad del suministro eléctrico en las instalaciones de suministradores, transportistas, distribuidores y usuarios, actuando como organismo de medición autorizado (OMA) u organismo o laboratorio de certificación autorizado (OLCA).

OMS y OLCA incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de servicios se registra en base a la prestación efectiva.

Energy Sur Ingeniería S.A., subsidiaria de Transformadores Tusan S.A., genera sus ingresos mediante la reparación y mantención de transformadores eléctricos, como también proporciona asesoría en el área de la ingeniería eléctrica, realizando mediciones de diversa índole, y montaje de proyectos de ingeniería. Estos servicios incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de estos servicios se registra en base a la prestación efectiva.

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

El Grupo arrienda ciertos elementos de propiedad, planta y equipo a sus clientes, los cuales se clasifican como operativos, desde la perspectiva del arrendador. Un arrendamiento se clasifica como arrendamiento operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo. Los ingresos por arrendamiento comprenden montos de arrendamiento fijos y variables.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

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, mano de obra directa a servicios prestados, fabricación, reparación, mantención de transformadores y servicios de verificación, calibración y lectura de toda clase de equipos de medición. 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 2025 y 31 de diciembre de 2024. 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 y activos no corrientes de vida útil indefinida 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 2025 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias aplican su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplican supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. CGE Transmisión S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de Ebitda para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- 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 permanencia futura, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.4.- Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 16 de febrero de 2023 fue publicado el Decreto N° 7T – 2022, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión para las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicado utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios para el cuatrienio 2020-2023, cuyos valores tienen vigencia desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando el decreto señalado 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 ajustes 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 particular, respecto al efecto de los precios de transmisión por aplicación del mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión, este no genera efecto en los estados de resultados, ya que la empresa provisiona el monto de ingresos mensual considerando los precios finales; no obstante, mensualmente se acumulan o ajustan los saldos por las diferencias entre dichos ingresos finales y los pagos reales.

En este sentido, el 20 de diciembre de 2024, se publicó la Resolución Exenta N° 674-2024 de la Comisión Nacional de Energía (CNE), que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión del primer semestre de 2025, que entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2025, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023; y el 21 de junio de 2025 se publicó la Resolución Exenta N° 333-2025 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entraron en vigor a partir del 1 de julio de 2025.

Por otra parte, actualmente se encuentra en curso el proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2024-2027. Para estos efectos, el 30 de agosto de 2024 la autoridad aprobó las Bases Técnicas y Administrativas definitivas (Resolución Exenta N° 463-2024) y el Informe Técnico de calificación de instalaciones (Resolución Exenta N° 460-2024), considerando los dictámenes del Panel de Expertos. Posteriormente, durante diciembre de 2024 y marzo de 2025, se suscribieron los contratos para el desarrollo de los estudios de valorización de los sistemas de transmisión zonal, dedicada utilizada por usuarios sujetos a regulación de precios, y del sistema de transmisión nacional, encargados a los consultores Sigla S.A. y al consorcio conformado por Getrand SpA y Cota Consultoría Ltda., respectivamente. Durante el año 2025 se presentaron los primeros informes de avance de ambos estudios, los cuales fueron sometidos a revisión por parte del Comité de Supervisión y las empresas transmisoras, encontrándose actualmente en desarrollo las etapas siguientes de dichos procesos.

El 7 de octubre de 2025, la Comisión Nacional de Energía a través de la Resolución Exenta N° 615, formalizó la cesión del Contrato de Prestación de Servicios para la realización del "Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios", suscrita mediante escritura pública de fecha 15 de septiembre de 2025 entre el Consultor SIGLA S.A. y el Consorcio conformado por Asinelsa S.A. y Optimiza Asesores Consultores de Empresas Ltda.

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 los que participa CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el Ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto es posible gracias a que los precios de transmisión de energía son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Tanto los ingresos como los costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos.

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

Al 31 de diciembre de 2025, CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias mantienen un 12,76 % de su deuda financiera denominada en UF (41,67 % al 31 de diciembre de 2024), la que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado financiero, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2025, el resultado financiero habría disminuido en M\$ 782.576 y en M\$ 2.468.242 para el 31 de diciembre de 2024 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Tipo de deuda	31-12-2025		31-12-2024	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$.	409.956.273	66,83 %	247.355.419	41,76 %
Deuda en unidades de fomento.	78.257.613	12,76 %	246.824.245	41,67 %
Deuda en moneda extranjera - con cobertura.	125.227.349	20,41 %	98.148.680	16,57 %
Total deuda financiera	613.441.235	100,00 %	592.328.344	100,00 %

Con el objetivo de cubrir los riesgos asociados a la variación de la moneda extranjera, al 31 de diciembre de 2025, existen derivados de cobertura CNH \$ / CL \$ y US \$ / CL \$ para la deuda financiera, lo que incrementa en un 20,41 % el monto total de la deuda financiera en pesos y en un incremento de 16,57 % al 31 de diciembre de 2024.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de State Grid Chile Electricity SpA por MUS\$ 100.993. Al 31 de diciembre de 2024 existían MUS\$ 100.623, correspondientes a la deuda en moneda extranjera con la empresa relacionada State Grid International Development Limited.

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 al 31 de diciembre de 2025 se ubicó en \$ 907,13 lo que representa una disminución de 8,96% en comparación con el valor de cierre del 31 de diciembre de 2024, fecha en que alcanzó un valor de \$996,46.

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 2025		907,13	100.993	91.613.784	
	(1 %)	898,06	100.993	90.697.646	(916.138)
	1 %	916,20	100.993	92.529.922	916.138

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 2024		996,46	100.623	100.267.124	
	(1 %)	986,50	100.623	99.264.453	(1.002.671)
	1 %	1.006,42	100.623	101.269.795	1.002.671

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense habría generado un impacto negativo en M\$ 916.138 en el resultado financiero de CGE Transmisión S.A. al cierre del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025, y de M\$ 1.002.671 al 31 de diciembre de 2024. Asimismo, se estima 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.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda que permita disminuir los impactos en el resultado de la volatilidad en las tasas de interés, asegurando al mismo tiempo la estabilidad financiera de la compañía.

Al 31 de diciembre de 2025, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 92,27% a tasa variable (capital vigente adeudado) (63,22% al 31 de diciembre de 2024). 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\$ 4.875.129 al 31 de diciembre de 2025 y de M\$ 3.732.728 al 31 de diciembre de 2024.

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), arrendamientos (ver nota 25) y empresas relacionadas (ver nota 9).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, 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 30,17% de la deuda financiera y un 39,27% considerando la deuda con empresas relacionadas (capital vigente adeudado), se encuentra estructurada a largo plazo (al 31 de diciembre de 2024 fue de 39,94% y 34,20% respectivamente). 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 de crédito bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además de contar con el contrato de “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A. y su relacionada 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. y subsidiarias, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el corto plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2025	Hasta 3 meses M\$	Más de 3 meses y 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\$	Total M\$
Bancos.	79.833.052	362.122.104	109.874.920			551.830.076
Bonos.		2.444.382	4.888.764	7.333.146	81.900.302	96.566.594
Empresas Relacionadas.	1.128.747	3.349.434	92.246.747			96.724.928
Total	80.961.799	367.915.920	207.010.431	7.333.146	81.900.302	745.121.598
Porcentualidad	11 %	49 %	28 %	1 %	11 %	100 %

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2024	Hasta 3 meses M\$	Más de 3 meses y 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\$	Total M\$
Bancos.	48.624.071	324.090.864	166.827.036			539.541.971
Bonos.		2.363.702	4.727.404	7.091.106	81.560.784	95.742.996
Empresas Relacionadas.	100.583.661					100.583.661
Total	149.207.732	326.454.566	171.554.440	7.091.106	81.560.784	735.868.628
Porcentualidad	20 %	45 %	23 %	1 %	11 %	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. y subsidiarias, 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.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar del grupo, que es de 2,0 meses de ventas al 31 de diciembre de 2025 (1,8 meses en venta al 31 de diciembre de 2024). Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,30% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales al 31 de diciembre de 2025 (0,31% al 31 de diciembre de 2024).

Conceptos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses).	277.773.554	251.407.595
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	56.400.546	43.646.495
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	980.063	937.025
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,0	1,8
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,30 %	0,31 %

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera no medida 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. y subsidiarias, incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. 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 2025 y 31 de diciembre de 2024, el cual compara su valor libro en relación a su valor razonable:

Deuda al 31 de diciembre de 2025	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos (*).	535.183.622	538.891.225	0,69 %
Bonos.	78.257.613	79.971.082	2,19 %
Total pasivo financiero	613.441.235	618.862.307	0,88 %

Deuda al 31 de diciembre de 2024	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos (*).	516.895.278	496.496.231	(3,95 %)
Bonos.	75.433.066	74.625.204	(1,07 %)
Total pasivo financiero	592.328.344	571.121.435	(3,58 %)

*Incluye pasivos de cobertura Bancos en CNH \$ y US \$.

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 cuadrienio 2024-2027, el cual ya ha sido iniciado. El 30 de agosto de 2024 la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N° 463-2024, mediante la cual aprobó las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión, incluyendo los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias presentadas en contra de dichas bases.

Por otra parte, mediante Resolución Exenta N° 460-2024 del 30 de agosto de 2024, la Comisión Nacional de Energía aprobó el Informe Técnico Definitivo de calificación de instalaciones de transmisión correspondiente al cuadrienio 2024-2027, que considera los dictámenes del panel de Expertos respecto de las discrepancias presentadas en contra de Informe Técnico Final que aprobó la Comisión Nacional de Energía (CNE) mediante Resolución Exenta N° 163-2024 del 10 de abril de 2024.

Posteriormente, el 19 de diciembre de 2024, con la suscripción del contrato entre la Comisión Nacional de Energía y el consultor Sigla S.A., se dio inicio al “Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios”, el cual fue aprobado por la misma Comisión mediante la Resolución Exenta N° 678-2024 de igual fecha. Asimismo, el 12 de marzo de 2025 se suscribió el contrato entre la Comisión Nacional de Energía y el Consorcio conformado por Getrand SpA. y Cota Consultoría Ltda., dando inicio al “Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional”, aprobado por la misma Comisión mediante la Resolución Exenta N° 110-2025 de misma fecha.

El 25 de abril de 2025, el consultor Sigla S.A. entregó a la Comisión Nacional de Energía el Informe de Avance N°1 asociado al “Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios”, respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 5 de mayo de 2025. A la fecha el consultor se encuentra en revisión de las mencionadas observaciones y en la elaboración del Informe de Avance N°2.

El 25 de junio de 2025, el consultor Getrand SpA y Cota Consultoría Ltda entregó a la Comisión Nacional de Energía el Informe de Avance N°1 asociado al “Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional”, respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 4 de julio de 2025. A la fecha el consultor se encuentra en revisión de las mencionadas observaciones y en la elaboración del Informe de Avance N°2.

- El 27 de diciembre de 2024 fue publicada la Ley N° 21.721, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono-neutralidad.

Entre las materias establecidas en la ley, se puede destacar lo siguiente:

- i) Las empresas propietarias de obras de ampliación serán responsable de conducir las licitaciones.
- ii) Se crea nuevo proceso de obras urgentes, cuyo valor será determinado mediante un proceso de licitación expedito, de responsabilidad de las empresas propietarias en el caso de obras de ampliación urgentes.
- iii) Se incluyen disposiciones transitorias que permiten que: a) el propietario y adjudicatario de obras de ampliación soliciten, conjuntamente la Comisión Nacional de Energía (CNE). la revisión del valor de inversión de obras adjudicadas con anterioridad a la publicación de la ley; y b) el propietario de obras de ampliación solicite a (CNE) la revisión del valor de inversión de obras adjudicadas con anterioridad a la publicación de la ley, cuyo contrato se haya terminado de forma anticipada.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

Dentro de los riesgos ambientales identificados en CGE Transmisión, se considera el incumplimiento de compromisos ambientales establecidos en las Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) de los proyectos de construcción, modificación o ampliación de líneas y subestaciones, los cuales son fiscalizados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) conforme a la Ley N° 19.300. Este riesgo se evalúa como bajo, dado que la compañía mantiene una gestión ambiental preventiva, con supervisión en terreno, verificación del cumplimiento de medidas ambientales y aplicación de procedimientos internos orientados al control y prevención de impactos, garantizando así que las obras y operaciones se desarrollen dentro del marco normativo vigente, así como la oportuna adopción de acciones correctivas ante eventuales desviaciones detectadas.

Asimismo, se identifican riesgos asociados al manejo y disposición de residuos no peligrosos y no peligroso, de acuerdo con las directrices establecidas en el Decreto 594/2000 que Aprueba reglamento sobre condiciones sanitarias y ambientales básicas en los lugares de trabajo y el Decreto N° 148/2014 que Aprueba Reglamento Sanitario sobre Manejo de Residuos Peligrosos, particularmente aquellos generados por hidrocarburos contaminantes, escombros y vegetación. Este riesgo se evalúa como bajo, puesto que existe una supervisión continua y verificación periódica en terreno, acompañado de controles efectivos y permanentes planes y procedimientos de gestión que aseguran el cumplimiento de la normativa ambiental y sanitaria vigente, incluyendo la correcta segregación, almacenamiento temporal, transporte y control documental de los residuos generados.

En este contexto, la compañía refuerza la trazabilidad de los residuos mediante los sistemas sectoriales de Ventanilla Única del RETC y asegura su disposición final a través de gestores autorizados con resolución sanitaria vigente, garantizando la correcta gestión de los residuos generados en sus operaciones y fortaleciendo los mecanismos de control y seguimiento desde su generación hasta su disposición final.

Por otra parte, se identifican riesgos vinculados a la intervención de especies vegetales protegidas durante las labores de despeje y mantenimiento de las fajas de seguridad de líneas de transmisión eléctrica. Este riesgo es bajo, ya que las intervenciones se ejecutan por personal técnico especializado, mediante un plan anual de poda el cual considera criterios técnicos, ambientales y de seguridad operacional, así como el cumplimiento de la normativa sectorial aplicable, sumado a la utilización de herramientas de análisis territorial basadas en información geoespacial oficial, que integran capas ambientales y normativas, tales como áreas protegidas, humedales y sitios prioritarios para la conservación, las cuales permiten evaluar de forma preventiva, en etapas de diseño, ampliación o construcción de proyectos, la eventual interacción con estos componentes ambientales, fortaleciendo la toma de decisiones y la gestión anticipada de riesgos ambientales.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

En los últimos años, las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias han experimentado variaciones climáticas relevantes, como incremento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones (vientos intensos, lluvias prolongadas, incendios forestales, aluviones y temperaturas extremas), fenómenos asociados a la variabilidad climática que son considerados dentro de la evaluación de riesgos corporativos, las cuales pueden generar impactos sobre la infraestructura eléctrica y la continuidad operacional.

Ante este escenario, la Compañía ha incorporado estos factores climáticos dentro de su planificación operacional, implementado planes de mantenimiento que consideran estas nuevas condiciones, con el objetivo de reducir el impacto de eventos climáticos extremos en la continuidad del suministro eléctrico. Estos planes incluyen inspecciones periódicas de estructuras y mantenimiento preventivo, priorizando activos críticos y zonas con mayor exposición a eventos climáticos. Adicionalmente, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación robustos, capaces de soportar las condiciones climáticas propias de sus zonas de operación incorporando criterios de resiliencia y confiabilidad operacional.

Respecto a eventos climáticos, que pudieran generar daños en los activos y afectar la operación normal de los negocios, estos son abordados mediante una gestión preventiva y de preparación operacional a través de planes de contingencia, orientados a minimizar los tiempos de respuesta y mitigar impactos negativos en la operación y resultados. No obstante, se reconoce que la ocurrencia de este tipo de fenómenos y sus niveles de impacto no pueden ser completamente predecibles, sin embargo, a la fecha, las instalaciones de transmisión no han requerido refuerzos adicionales, dado que su diseño y construcción consideran estándares técnicos que permiten soportar las condiciones climáticas propias de las zonas de operación, constituyendo un riesgo inherente controlado a la naturaleza del negocio eléctrico y a las condiciones del entorno.

Finalmente, considerando los efectos del cambio climático y la posibilidad de ocurrencia de eventos inesperados que afecten la disponibilidad de activos como edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como también los riesgos de responsabilidad civil asociados, CGE Transmisión S.A. ha contratado pólizas de seguro con términos y condiciones acordes a los estándares del mercado, como parte de su estrategia de gestión de riesgos orientada a la mitigación de impactos financieros derivados de dichos eventos, enmarcada dentro de un enfoque integral de gestión del riesgo y como mecanismo de protección frente a riesgos residuales asociados a eventos climáticos.

En CGE Transmisión y subsidiarias, los riesgos ambientales y riesgos climáticos se gestionan bajo la participación integrada de distintas unidades organizacionales, asegurando una coordinación transversal entre las áreas técnicas, operacionales y de gestión, las cuales, a través de un enfoque preventivo, proactivo y de mejora continua, son articuladas dentro del marco de implementación y mantenimiento del Sistema Integrado de Gestión (SIG) basado en las normas internacionales ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 9001:2015; ISO 55001:2014; ISO 50001:2018; ISO 22301:2020, ISO 27001:2023, permitiendo una gestión sistemática y transversal de los riesgos ambientales, operacionales y climáticos.

Este sistema consolida la gestión ambiental corporativa, garantizando la identificación, evaluación y control sistemático de los riesgos e impactos ambientales a lo largo del ciclo de vida de las obras, instalaciones y activos de transmisión eléctrica, fortaleciendo así el compromiso de la compañía con la sostenibilidad y el cumplimiento ambiental, así como con la continuidad y resiliencia del negocio.

5.1.9.- Restricciones financieras.

CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias han convenido con bancos y tenedores de bonos covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros consolidados tal como se detalla en Nota 34.4.

Al cierre de los estados financieros consolidados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad y sus subsidiarias incluidas en dicha consolidación se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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.), esta última se constituyó como aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto a todas sus obligaciones presentes o futuras derivadas de los contratos de bonos vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.401	2.288
Saldos en bancos.	1.679.547	4.949.395
Total	1.681.948	4.951.683

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.679.726	4.827.694
	US \$	2.222	123.989
Total		1.681.948	4.951.683

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad matriz al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2025 y 2024 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 10.000 y 25.000 respectivamente.

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 2025 y 2024.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(21.376.183)	(17.122.563)
Otros pagos (Remuneración del directorio y otros).	(52.776)	(52.528)
Total otros pagos por actividades de operación	(21.428.959)	(17.175.091)

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Otros cobros prima de seguro.	482.066	
Total otros cobros por actividades de operación	482.066	0

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 2025 y 2024.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 31-12-2024	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros (préstamos bancarios).	516.774.778	18.556.863		(27.330.546)	508.001.095	(3.834.600)	27.612.609	(318.799)	531.460.305
Otros pasivos financieros (bonos).	75.433.066			(2.423.978)	73.009.088	2.622.541	2.625.984		78.257.613
Otros pasivos financieros (Instrumentos financieros).	120.500			(6.075.472)	(5.954.972)		6.203.667	3.474.622	3.723.317
Pagos de pasivos por arrendamientos.	774.478		(568.155)		206.323	29.838	86.306	388.686	711.153
Préstamos de empresas relacionadas.	100.267.124	93.954.000	(93.954.000)	(5.316.019)	94.951.105	(8.094.000)	4.756.679		91.613.784
Tesorería centralizada.	27.101.027	5.705.375	(66.756.516)	(660.773)	(34.610.887)		660.773		(33.950.114)
Total	720.470.973	118.216.238	(161.278.671)	(41.806.788)	635.601.752	(9.276.221)	41.946.018	3.544.509	671.816.058

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 31-12-2023	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	590.344.259	92.375.700	(174.937.455)	(35.698.044)	472.084.460	11.940.513	32.749.814	(9)	516.774.778
Otros pasivos financieros. (bonos)	71.978.339			(2.319.629)	69.658.710	3.254.660	2.519.696		75.433.066
Otros pasivos financieros. (Instrumentos financieros)				(45.816)	(45.816)		1.170.898	(1.004.582)	120.500
Pagos de pasivos por arrendamientos	1.083.318		(558.281)		525.037	42.061	104.424	102.956	774.478
Préstamos de empresas relacionadas	89.073.532			(5.313.992)	83.759.540	10.753.000	8.617.867	(2.863.283)	100.267.124
Tesorería centralizada.	7.294.957	19.807.059		(787.739)	26.314.277		787.739	(989)	27.101.027
Total	759.774.405	112.182.759	(175.495.736)	(44.165.220)	652.296.208	25.990.234	45.950.438	(3.765.907)	720.470.973

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2025		31-12-2024	
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos de cobertura.	18.720	247.069	28.102	6.186.363
Total	18.720	247.069	28.102	6.186.363

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, manteniendo la política de gestión de riesgos, han suscrito contratos de derivados para cubrir las variaciones de la unidad de tipo de cambio. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo los rubros otros activos financieros y otros pasivos financieros.

Los contratos de derivados son valorizados a su valor razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

A continuación, se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
CGE Transmisión S.A.	Cross Currency Swap	Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Pasivos Financieros	18.720	28.102	247.069	6.186.363
Total					18.720	28.102	247.069	6.186.363

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
CGE Transmisión S.A.	Cross Currency Swap	Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Pasivos Financieros	3.526.209	120.500	197.108	
Total					3.526.209	120.500	197.108	0

Con fecha 29 de Agosto de 2024 se contrató un derivado con Banco Santander para cubrir las variaciones de tipo de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH \$ 90.000 que se mantiene con China Development Bank, el vencimiento de este instrumento es el 29 de Agosto de 2027.

Con fecha 10 de Octubre de 2024 se contrató un derivado con Banco Scotiabank para cubrir las variaciones de tipo de cambio de dólares estadounidenses que se deriven de un préstamo bancario por MUS \$75.000 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 10 de Octubre de 2026.

Con fecha 20 de Noviembre de 2024 se contrató un derivado con Banco Itaú para cubrir las variaciones de cambio de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH\$80.000 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 9 de Octubre de 2026.

Con fecha 18 de Marzo de 2025 se contrató un derivado con Banco Scotiabank para cubrir las variaciones de tipo de cambio de dólares estadounidenses que se deriven de un préstamo bancario por MUS\$12.848 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 9 de Octubre de 2026.

Con fecha 20 de Mayo de 2025 se contrató un derivado con Banco Itaú para cubrir las variaciones de tipo de cambio de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH\$144.000 que se mantiene con Bank of China Panamá, el vencimiento de este instrumento es el 20 de Mayo de 2026.

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 20.1.

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información (“inputs”) provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2025 y 2024, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

7.2.1.- Activos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	18.720	247.069		265.789	
Total	18.720	247.069	0	265.789	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	28.102	6.186.363		6.214.465	
Total	28.102	6.186.363	0	6.214.465	0

7.2.2.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	3.526.209	197.108		3.723.317	
Total	3.526.209	197.108	0	3.723.317	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2024		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	120.500			120.500	
Total	120.500	0	0	0	0

7.3.- 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 2025 y 2024 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2025	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\$
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			1.681.948		1.681.948	1.681.948
Otros activos financieros.		265.789			265.789	265.789
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			55.420.483		55.420.483	55.420.483
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			38.923.140		38.923.140	38.923.140
TOTAL ACTIVOS	0	265.789	96.025.571	0	96.291.360	96.291.360
PASIVOS						
Otros pasivos financieros.						
Préstamos Bancarios.				531.460.305	531.460.305	538.891.225
Obligaciones con el público (bonos).				78.257.613	78.257.613	79.971.082
Derivados.		3.723.317			3.723.317	3.723.317
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				43.947.064	43.947.064	43.947.064
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				112.461.952	112.461.952	112.461.952
Pasivos por arrendamientos				711.153	711.153	711.153
TOTAL PASIVOS	0	3.723.317	0	766.838.087	770.561.404	779.705.793

31 de diciembre de 2024	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\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			4.951.683		4.951.683	4.951.683
Otros activos financieros.		6.214.465			6.214.465	6.214.465
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			42.709.470		42.709.470	42.709.470
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			3.945.311		3.945.311	3.945.311
TOTAL ACTIVOS	0	6.214.465	51.606.464	0	57.820.929	57.820.929
PASIVOS						
Otros pasivos financieros.						
Préstamos Bancarios.				516.774.778	516.774.778	496.496.231
Obligaciones con el público (bonos).				75.433.066	75.433.066	74.625.204
Derivados.		120.500			120.500	120.500
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				29.095.061	29.095.061	29.095.061
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				139.456.012	139.456.012	139.456.012
Pasivos por arrendamientos				774.478	774.478	774.478
TOTAL PASIVOS	0	120.500	0	761.533.395	761.653.895	740.567.486

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	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto.	52.336.083	37.468.821		
Otras cuentas por cobrar, neto.	3.067.972	5.224.763	16.428	15.886
Total	55.404.055	42.693.584	16.428	15.886

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	173.291	145.875	16.428	15.886
Anticipo de remuneraciones.	37.588	36.471		
Fondos por rendir.	24.302	21.591		
Sub total	235.181	203.937	16.428	15.886
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	1.082.082	132.309		
Sub total	1.082.082	132.309	0	0
Deudores varios				
Deudores varios (*).	128.397	3.340.981		
Anticipo Proveedores.	1.491.074	1.360.732		
Otros documentos por cobrar.	148.723	204.289		
Provisión de deterioro.	(17.485)	(17.485)		
Sub total	1.750.709	4.888.517	0	0
Total	3.067.972	5.224.763	16.428	15.886

(*) El ítem Deudores varios para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024 incluyen el monto asociado al reajuste por IPC de la reliquidación del Decreto 7T/2022 publicado el 16 de febrero de 2023, estableciéndose su pago en cuatro cuotas en la Resolución Exenta N° 898 del 15 de diciembre de 2022 de la Comisión Nacional de Energía (CNE), la cual aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación del CTx (Cargo por uso del Sistema de Transmisión). La totalidad del saldo pendiente de esta cuenta por cobrar fue pagada durante el presente ejercicio 2025.

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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales, bruto.	53.298.661	38.388.361		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.085.457	5.242.248	16.428	15.886
Total	56.384.118	43.630.609	16.428	15.886

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Deudores comerciales.	(962.578)	(919.540)
Otras cuentas por cobrar.	(17.485)	(17.485)
Total	(980.063)	(937.025)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial.	(937.025)	(521.137)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del periodo o ejercicio.	41.073	11.332
(Aumento) disminución del periodo o ejercicio.	(84.111)	(427.220)
Total	(980.063)	(937.025)

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 2025 y 2025 es la siguiente:

31-12-2025	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	45.768.442	3.257.951	1.688.939	596.392	362.756	120.198	268.815	38.949	196.983	999.236	53.298.661	53.298.661	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.101.885										3.101.885	3.085.457	16.428
Provisión deterioro Deudores Comerciales.	(74.069)	(81.580)	(67.603)	(38.536)	(48.892)	(9.533)	(11.639)	(10.213)	(36.839)	(583.674)	(962.578)	(962.578)	
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar.	(17.485)										(17.485)	(17.485)	
Total	48.778.773	3.176.371	1.621.336	557.856	313.864	110.665	257.176	28.736	160.144	415.562	55.420.483	55.404.055	16.428

31-12-2024	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	33.256.329	2.716.228	948.596	81.264	214.297	64.320	99.916	28.362	185.670	793.379	38.388.361	38.388.361	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.258.134										5.258.134	5.242.248	15.886
Provisión deterioro Deudores Comerciales.	(77.815)	(53.617)	(48.050)	(22.546)	(7.420)	(11.815)	(16.301)	(8.666)	(63.896)	(609.414)	(919.540)	(919.540)	
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar.	(17.485)										(17.485)	(17.485)	
Total	38.419.163	2.662.611	900.546	58.718	206.877	52.505	83.615	19.696	121.774	183.965	42.709.470	42.693.584	15.886

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

31-12-2025					
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		39.783.257		39.783.257	
Por vencer (2).	289	5.985.185	(74.069)	5.985.185	(74.069)
Sub total por vencer	289	45.768.442	(74.069)	45.768.442	(74.069)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	99	3.257.951	(81.580)	3.257.951	(81.580)
Entre 31 y 60 días.	74	1.688.939	(67.603)	1.688.939	(67.603)
Entre 61 y 90 días.	107	596.392	(38.536)	596.392	(38.536)
Entre 91 y 120 días.	18	362.756	(48.892)	362.756	(48.892)
Entre 121 y 150 días.	32	120.198	(9.533)	120.198	(9.533)
Entre 151 y 180 días.	29	268.815	(11.639)	268.815	(11.639)
Entre 181 y 210 días.	23	38.949	(10.213)	38.949	(10.213)
Entre 211 y 250 días.	27	196.983	(36.839)	196.983	(36.839)
Más de 250 días.	241	999.236	(583.674)	999.236	(583.674)
Sub total vencidos	650	7.530.219	(888.509)	7.530.219	(888.509)
Total	939	53.298.661	(962.578)	53.298.661	(962.578)

31-12-2024					
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		27.734.956		27.734.956	
Por vencer (2).	249	5.521.373	(77.815)	5.521.373	(77.815)
Sub total por vencer	249	33.256.329	(77.815)	33.256.329	(77.815)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	179	2.716.228	(53.617)	2.716.228	(53.617)
Entre 31 y 60 días.	162	948.596	(48.050)	948.596	(48.050)
Entre 61 y 90 días.	61	81.264	(22.546)	81.264	(22.546)
Entre 91 y 120 días.	26	214.297	(7.420)	214.297	(7.420)
Entre 121 y 150 días.	42	64.320	(11.815)	64.320	(11.815)
Entre 151 y 180 días.	19	99.916	(16.301)	99.916	(16.301)
Entre 181 y 210 días.	13	28.362	(8.666)	28.362	(8.666)
Entre 211 y 250 días.	26	185.670	(63.896)	185.670	(63.896)
Más de 250 días.	127	793.379	(609.414)	793.379	(609.414)
Sub total vencidos	655	5.132.032	(841.725)	5.132.032	(841.725)
Total	904	38.388.361	(919.540)	38.388.361	(919.540)

(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.

31-12-2025					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		39.783.257		39.783.257	
Por vencer (2).	217	4.152.910	(60.293)	4.152.910	(60.293)
Sub total por vencer	217	43.936.167	(60.293)	43.936.167	(60.293)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	70	2.853.214	(76.851)	2.853.214	(76.851)
Entre 31 y 60 días.	60	1.204.102	(61.208)	1.204.102	(61.208)
Entre 61 y 90 días.	101	346.330	(35.273)	346.330	(35.273)
Entre 91 y 120 días.	11	331.381	(48.476)	331.381	(48.476)
Entre 121 y 150 días.	23	40.572	(8.475)	40.572	(8.475)
Entre 151 y 180 días.	25	29.914	(8.460)	29.914	(8.460)
Entre 181 y 210 días.	20	29.232	(10.085)	29.232	(10.085)
Entre 211 y 250 días.	20	89.374	(35.408)	89.374	(35.408)
Más de 250 días.	164	698.899	(541.629)	698.899	(541.629)
Sub total vencidos	494	5.623.018	(825.865)	5.623.018	(825.865)
Total	711	49.559.185	(886.158)	49.559.185	(886.158)

31-12-2024					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		27.734.956		27.734.956	
Por vencer (2).	199	1.977.028	(67.073)	1.977.028	(67.073)
Sub total por vencer	199	29.711.984	(67.073)	29.711.984	(67.073)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	132	2.262.731	(52.351)	2.262.731	(52.351)
Entre 31 y 60 días.	149	691.271	(47.333)	691.271	(47.333)
Entre 61 y 90 días.	56	68.448	(22.542)	68.448	(22.542)
Entre 91 y 120 días.	21	203.914	(7.400)	203.914	(7.400)
Entre 121 y 150 días.	39	59.871	(11.801)	59.871	(11.801)
Entre 151 y 180 días.	15	49.491	(16.136)	49.491	(16.136)
Entre 181 y 210 días.	9	21.115	(8.642)	21.115	(8.642)
Entre 211 y 250 días.	23	152.280	(63.787)	152.280	(63.787)
Más de 250 días.	57	714.956	(546.273)	714.956	(546.273)
Sub total vencidos	501	4.224.077	(776.265)	4.224.077	(776.265)
Total	700	33.936.061	(843.338)	33.936.061	(843.338)

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-12-2025					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer (2).	72	1.832.277	(13.777)	1.832.277	(13.777)
Sub total por vencer	72	1.832.277	(13.777)	1.832.277	(13.777)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	29	404.737	(4.729)	404.737	(4.729)
Entre 31 y 60 días.	14	484.837	(6.395)	484.837	(6.395)
Entre 61 y 90 días.	6	250.062	(3.263)	250.062	(3.263)
Entre 91 y 120 días.	7	31.375	(416)	31.375	(416)
Entre 121 y 150 días.	9	79.626	(1.058)	79.626	(1.058)
Entre 151 y 180 días.	4	238.901	(3.179)	238.901	(3.179)
Entre 181 y 210 días.	3	9.717	(128)	9.717	(128)
Entre 211 y 250 días.	7	107.609	(1.431)	107.609	(1.431)
Más de 250 días.	77	300.337	(42.045)	300.337	(42.045)
Sub total vencidos	156	1.907.201	(62.644)	1.907.201	(62.644)
Total	228	3.739.478	(76.421)	3.739.478	(76.421)

31-12-2024					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer (2).	50	3.544.345	(10.742)	3.544.345	(10.742)
Sub total por vencer	50	3.544.345	(10.742)	3.544.345	(10.742)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	47	453.497	(1.266)	453.497	(1.266)
Entre 31 y 60 días.	13	257.325	(717)	257.325	(717)
Entre 61 y 90 días.	5	12.816	(4)	12.816	(4)
Entre 91 y 120 días.	5	10.383	(20)	10.383	(20)
Entre 121 y 150 días.	3	4.449	(14)	4.449	(14)
Entre 151 y 180 días.	4	50.425	(165)	50.425	(165)
Entre 181 y 210 días.	4	7.247	(24)	7.247	(24)
Entre 211 y 250 días.	3	33.390	(109)	33.390	(109)
Más de 250 días.	70	78.423	(63.141)	78.423	(63.141)
Sub total vencidos	154	907.955	(65.460)	907.955	(65.460)
Total	204	4.452.300	(76.202)	4.452.300	(76.202)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2025				
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.	78	639.851		
Total	78	639.851	0	0

31-12-2024				
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.	68	42.010		
Total	68	42.010	0	0

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada.	(84.111)	(427.220)
Total	(84.111)	(427.220)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2025 31-12-2025
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	12.612	223.867.571
Ventas de servicios.	2.526	54.290.264
Total	15.138	278.157.835

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2024 31-12-2024
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	11.694	204.869.767
Ventas de servicios.	2.193	45.760.321
Total	13.887	250.630.088

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 un sistema de tesorería centralizada, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

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. En el mes de noviembre de 2024 se amplió el plazo de vencimiento al 16 de febrero de 2025, con la misma tasa de interés y sus fechas de pago. Con fecha 16 de febrero de 2025 se dió por cancelado el crédito a su plazo de vencimiento final.

Con fecha 17 de febrero de 2025 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid Chile Electricity SpA. 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 SOFR a Plazo para 3 meses más un spread de 60 puntos bases. 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 febrero de 2027 .

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 no se entienden como transacciones.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

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 2025 y 2024 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	
							31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	53			
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.120.286	33.492		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	74			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Tesorería centralizada	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	33.950.114			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	110.522	53.290		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.413.066	3.691.683		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	213.863			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Arriendo de propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.506		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	10.906	136.901		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.735	26.081		
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	33			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		535		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	25.413			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	981			
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	244			
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2		
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		1		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	57.529	404		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.293			
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		389		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		1		
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	26	26		
TOTALES							38.923.140	3.945.311	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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	
							31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
							M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz común	US \$		96.963.248		
0-E	State Grid International Development Limited	China	Intereses devengados	Hasta 90 días	Matriz común	US \$		3.303.876		
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	4.110	9.340		
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	8.220	18.681		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de activo fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.377.484			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	31.138	196.659		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.044			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Tesorería centralizada	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		27.101.027		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	24.874	8.399		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.358.681	597.986		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.770			
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.797	10.609		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	280.937	58.176		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.806			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	17.745.751	11.168.282		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Préstamo recibido	Más de un año	Matriz común	US \$			91.118.000	
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Intereses devengados	Hasta 90 días	Matriz común	US \$	495.784			
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	556	555		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		19.174		
TOTALES							21.343.952	139.456.012	91.118.000	0

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2025 31-12-2025		01-01-2024 31-12-2024	
						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	Intereses préstamo recibido	US \$	1.826.251	(1.826.251)	5.313.990	(5.313.990)
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Amortización ITE préstamo	US \$	1.055.124	1.055.124	3.303.875	(3.303.875)
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Tipo de cambio préstamo recibido	US \$	5.258.000	5.258.000	10.753.000	(10.753.000)
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Pago préstamo	US \$	93.954.000			
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	491	491	264	264
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	23.959	(23.959)	20.164	(20.164)
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	324	(324)	45	(45)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	30	30	14	14
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	145	(145)	127	(127)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	7.573	(7.573)	9.323	(9.323)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Tesorería centralizada (cargos)	CL \$	61.051.141		61.126.321	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	68.789.289	68.789.289	72.521.052	72.521.052
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por construcción de obras	CL \$	21.593	21.593		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	1.494.845		530.935	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	40.366.339	40.366.339	24.399.094	24.399.094
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	2.620	(2.620)	270.756	(270.756)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.093.447	(1.093.447)	263.598	(263.598)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios operativos	CL \$	136.437	136.437	8.394.020	8.394.020
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	779.448	779.448	698.230	698.230
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de equipos de generación	CL \$	1.960.899	1.960.899	2.077.257	2.077.257
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recaudación de préstamos	CL \$	991	991		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	134.314		75.352	(61.425)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	902.951	(902.951)	1.060.827	(1.060.827)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	46.720	(46.720)	44.770	(44.770)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos	CL \$	34.344	(34.344)	32.911	(32.911)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios comerciales	CL \$	282.360	(282.360)	270.574	(270.574)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios operativos	CL \$	2.700.123	(2.700.123)	6.436.722	(6.436.722)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios sistemas de información	CL \$	7.167.463	(7.167.463)	6.499.440	(6.499.440)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por intereses tesorería centralizada	CL \$	702.716	702.716	1.873.742	1.873.742
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Gasto por intereses tesorería centralizada	CL \$	660.771	(660.771)	787.739	(787.739)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$			97.890	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$			47.866	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	176.156	176.156	168.697	168.697
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	149.901			

R.U.T. (continuación)	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2025 31-12-2025		01-01-2024 31-12-2024	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios administrativos	CL \$	4.662.049	(4.662.049)	4.424.407	(4.424.407)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios comerciales	CL \$	622.384	(622.384)	651.971	(651.971)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios operativos	CL \$	1.976.997	(1.976.997)	1.902.133	(1.898.133)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$			29.866	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$			83.703	
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	89.900	89.900	189	189
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	277.408	(277.408)	862.932	(862.932)
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	2.401	(2.401)	1.897	(1.897)
76.763.747-0	Eletrans III S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	1.192	(1.192)	511	(511)
76.763.747-0	Eletrans III S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	6.936	(6.936)	3.314	(3.314)
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	146	(146)	51	(51)
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	11.227	(11.227)	117.904	(117.904)
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	4.399	4.399	1	1
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	6.584	(6.584)	65.831	(65.831)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	301.381	(301.381)	39.321	(39.321)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	298.578	298.578	207.951	207.951
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL \$	101.768			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	192.076	192.076	30.881	30.881
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	56.308	(56.308)	52.896	(52.896)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de equipos	CL \$	31.497	(31.497)	5.569	(5.569)
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz Común	Amortización ITE préstamo	US \$	58.214	58.214		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz Común	Préstamo recibido	US \$	93.954.000			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz Común	Intereses préstamo recibido	US \$	4.043.766	(4.043.766)		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz Común	Tipo de cambio préstamo recibido	US \$	2.836.000	2.836.000		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	1.430	(1.430)	1.139	(1.139)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	479.818	(479.818)	4.074.566	(4.074.566)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	295.054	295.054	18	18
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	18.581	18.581	6.299	6.299
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.102	(1.102)	8.589	(8.589)
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	216	(216)	189	(189)
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	207	(207)	112	(112)
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	2.079	(2.079)	2.889	(2.889)
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	4.075	4.075	1	1
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	14.739	(14.739)	151.161	(151.161)
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	13.958	13.958		
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	21	(21)	43	(43)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	45.543	45.543	112.641	112.641
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios operativos	CL \$			5.961	5.961

R.U.T. (continuación)	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2025 31-12-2025		01-01-2024 31-12-2024	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	93.499	93.499	16.862	16.862
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	35.256	35.256	5.153	5.153
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	1.619.591	1.619.591	297.894	297.894
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	190.541	(190.541)	61.734	(61.734)
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$			9.744	(9.744)
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	963.878	963.878	964.840	964.840
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$			34	(34)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	1.043.660	1.043.660	1.113.638	1.113.638
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$			46	(46)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha 21 de abril de 2023, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad en la cual, entre otros acuerdos, se procedió a la renovación total del directorio de la misma, quedando designados los siguientes directores:

Yan Dai
Bing Yu
Futao Huang
Chengzu Liu
Nicolás Eyzaguirre Guzmán

En Sesión de Directorio del 27 de abril de 2023 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director

En sesión Ordinaria de Directorio de la Sociedad celebrada el 24 de abril de 2025, se dio cuenta de la renuncia al cargo de directora de doña Bing Yu y don Chengzu Liu. En la misma sesión, el Directorio acordó designar como director reemplazante a don Shang Jingfu y a doña Zhang Ran, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Shang Jingfu	Director
Futao Huang	Director
Zhang Ran	Director
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 23 de abril de 2025, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2025 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 Ordinaria 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 2025 y 2024 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director	57.242	50.529
Totales		57.242	50.529

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 periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

No hay desembolsos por concepto de remuneraciones del equipo gerencial en los periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Materias primas.	8.803.627	5.576.798		
Productos en proceso.	887.226	654.182		
Mercaderías para la venta.	3.492.531	6.344.593		
Mercaderías en tránsito.	1.218.466	228.086		
Provisión de deterioro.	(444.733)	(502.169)		
Total	13.957.117	12.301.490	0	0

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	57.436	97.888
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo o ejercicio.	(13.492.486)	(14.568.300)

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 2025 y 2024.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	5.065.145	21.158.601		
Rebajas al impuesto.		3.000		
Créditos al impuesto.	26.600	28.200		
Subtotal activos por impuestos	5.091.745	21.189.801	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(11.205.960)	(3.420.348)		
Subtotal pasivos por impuestos	(11.205.960)	(3.420.348)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(6.114.215)	17.769.453	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.737.127	2.227.068		
Boletas en garantía.	32.538	31.464		
Total	1.769.665	2.258.532	0	0

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.- Para efectos informativos, la valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presenta a continuación.

Al 31 de diciembre de 2025.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2025 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2025 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000 %	99,07000 %	12.280.229	3.478.833	(1.797.154)	58.176	14.020.084	(16.870)
CGE Comercializadora SpA.	Chile	CL \$	100,00000 %	100,00000 %	7.931.193	1.631.895	(4.194.000)	36.830	5.405.918	
Total					20.211.422	5.110.728	(5.991.154)	95.006	19.426.002	(16.870)

Al 31 de diciembre de 2024.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2024 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2024 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000 %	99,07000 %	9.748.885	3.767.049	(1.189.480)	(46.225)	12.280.229	(11.166)
CGE Comercializadora SpA.	Chile	CL \$	100,00000 %	100,00000 %	8.113.253	1.578.464	(1.756.500)	(4.024)	7.931.193	
Total					17.862.138	5.345.513	(2.945.980)	(50.249)	20.211.422	(11.166)

13.1.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2025.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2025													
		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 %	24.220.899	6.464.725	30.685.624	14.955.462	923.945	15.879.407	14.806.217	54.290.264	(44.194.872)	(6.542.800)	3.552.592	3.511.490	3.611.314	3.570.212
CGE Comercializadora SpA.	100,00000 %	9.046.715	4.590.936	13.637.651	8.032.674	199.058	8.231.732	5.405.919	31.416.085	(24.009.757)	(5.774.433)	1.631.895	1.631.895	1.668.726	1.668.726

Al 31 de diciembre de 2024.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2024													
		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 %	25.013.093	5.348.111	30.361.204	7.324.117	9.978.466	17.302.583	13.058.621	45.760.321	(35.645.822)	(6.218.684)	3.895.815	3.802.410	3.789.295	3.695.890
CGE Comercializadora SpA.	100,00000 %	9.611.831	4.614.525	14.226.356	5.908.718	386.445	6.295.163	7.931.193	23.407.906	(16.437.997)	(5.391.445)	1.578.464	1.578.463	1.574.442	1.574.442

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 2025 y 2024 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2025		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	7.454.465	(3.649.470)	3.804.995
Otros activos intangibles identificables.	245.394.725	(75.221)	245.319.504
Total	252.849.190	(3.724.691)	249.124.499

Activos Intangibles	31-12-2024		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	7.400.464	(1.966.873)	5.433.591
Otros activos intangibles identificables.	244.934.725	(58.936)	244.875.789
Total	252.335.189	(2.025.809)	250.309.380

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2025 y 2024 alcanza a M\$ 3.724.691 y M\$ 2.025.809 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 2025 y 2024 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 2025 y 2024 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2025		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	5.433.591	244.875.789	250.309.380
Adiciones.	54.002	460.000	514.002
Amortización.	(1.682.598)	(16.285)	(1.698.883)
Cambios, total	(1.628.596)	443.715	(1.184.881)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	3.804.995	245.319.504	249.124.499

Movimientos en activos intangibles	31-12-2024		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	1.058.504	244.884.702	245.943.206
Adiciones por desarrollo interno.	5.859.938		5.859.938
Amortización.	(1.484.851)	(8.913)	(1.493.764)
Cambios, total	4.375.087	(8.913)	4.366.174
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	5.433.591	244.875.789	250.309.380

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 2025 y 2024 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2025	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	153.378.479	Indefinida
Servidumbres.	37.343	Definida
Otros.	53.552	Indefinida
Total	245.319.504	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2024	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	152.918.479	Indefinida
Servidumbres.	38.328	Definida
Otros.	68.852	Indefinida
Total	244.875.789	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2025 31-12-2025		01-01-2024 31-12-2024	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.		15.300		7.650
Gastos de administración.	1.682.598	985	1.484.851	1.263
Total	1.682.598	16.285	1.484.851	8.913

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.- PLUSVALÍA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

RUT	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2024		Movimientos 2025
					Saldo al 01-01-2024	Saldo al 31-12-2024	Saldo al 31-12-2025
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A. escindida en CGE Transmisión S.A.	Sin relación	61.388.000	61.388.000	61.388.000
Totales					61.388.000	61.388.000	61.388.000

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 aprobado por la Junta Extraordinaria de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021 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 2025 y 2024 es el siguiente:

16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo Inicial	11.472.225	6.287.814
Transferencias de (a) bienes inmuebles ocupados por el propietario.	1.263.387	2.732.838
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	2.191.858	2.451.573
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	3.455.245	5.184.411
Total	14.927.470	11.472.225

Los elementos de propiedades de inversión (edificios y terrenos) han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024, 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 determinado 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 al 31 de diciembre de 2025 es de M\$ 9.071.516 y al 31 de diciembre de 2024 alcanzo a M\$ 7.691.061.

16.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	412.973	956.620
Importes de gastos directos de operación de las propiedades de inversión generadoras de ingresos de alquileres.	59.014	1.865

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	
	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 2025 y 2024 es la siguiente:

17.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	130.148.403	139.277.818
Terrenos.	37.187.756	37.560.648
Edificios.	10.580.432	11.906.515
Planta y equipo.	687.685.068	640.025.031
Subestaciones de poder.	450.564.169	417.375.126
Líneas de transporte energía.	234.087.494	220.122.559
Máquinas y equipos de generación.	3.033.405	2.457.971
Medidores.		69.375
Equipamiento de tecnología de la información	187.138	75.952
Instalaciones fijas y accesorios	11.109.958	8.207.663
Equipos de comunicaciones.	70.744	89.332
Herramientas.	1.439.929	645.208
Muebles y útiles.	3.002.825	2.419.729
Instalaciones y accesorios diversos.	6.596.460	5.053.394
Vehículos de motor.	1.285.162	1.101.140
Total	878.183.917	838.154.767

17.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Construcciones en curso.	130.148.403	139.277.818
Terrenos.	37.187.756	37.560.648
Edificios.	21.744.889	22.830.679
Planta y equipo.	1.054.283.058	980.966.593
Subestaciones de poder.	682.299.295	633.341.091
Líneas de transporte energía.	366.357.196	342.466.476
Máquinas y equipos de generación.	5.626.567	5.081.643
Medidores.		77.383
Equipamiento de tecnología de la información	634.224	501.812
Instalaciones fijas y accesorios	22.412.679	18.284.976
Equipos de comunicaciones.	1.164.787	1.164.787
Herramientas.	4.670.253	3.708.649
Muebles y útiles.	7.192.223	6.037.959
Instalaciones y accesorios diversos.	9.385.416	7.373.581
Vehículos de motor.	2.368.834	1.937.710
Total	1.268.779.843	1.201.360.236

17.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo.	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Edificios.	11.164.457	10.924.163
Planta y equipo.	366.597.989	340.941.562
Subestaciones de poder.	231.735.126	215.965.965
Líneas de transporte energía.	132.269.702	122.343.917
Máquinas y equipos de generación.	2.593.161	2.623.672
Medidores.		8.008
Equipamiento de tecnología de la información	447.086	425.860
Instalaciones fijas y accesorios	11.302.722	10.077.313
Equipos de comunicaciones.	1.094.043	1.075.455
Herramientas.	3.230.324	3.063.441
Muebles y útiles.	4.189.398	3.618.230
Instalaciones y accesorios diversos.	2.788.957	2.320.187
Vehículos de motor.	1.083.672	836.571
Total	390.595.926	363.205.469

17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2025.

Movimiento año 2025		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\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025		139.277.818	37.560.648	11.906.515	640.025.031	75.952	8.207.663	1.101.140	838.154.767
Cambios	Adiciones.	69.239.895		8.286	1.575.444	54.551	885.306	252.851	72.016.333
	Desapropiaciones.						(1.034)		(1.034)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) propiedades de inversión.		(372.892)	(890.495)					(1.263.387)
	Retiros.				(1.817.743)		(19.333)		(1.837.076)
	Gasto por depreciación.			(443.874)	(26.884.789)	(30.929)	(1.261.611)	(264.483)	(28.885.686)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(78.377.423)			74.795.238	87.564	3.298.967	195.654	0
	Otros incrementos (decrementos).	8.113			(8.113)				0
Total cambios		(9.129.415)	(372.892)	(1.326.083)	47.660.037	111.186	2.902.295	184.022	40.029.150
Saldo final al 31 de diciembre de 2025		130.148.403	37.187.756	10.580.432	687.685.068	187.138	11.109.958	1.285.162	878.183.917

Movimiento al 31 de diciembre de 2024.

Movimiento año 2024		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\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024		136.609.158	39.347.583	13.308.156	614.407.935	71.560	7.781.490	608.417	812.134.299
Cambios	Adiciones.	57.040.461		5.800	1.338.019	11.085	98.522	96.075	58.589.962
	Desapropiaciones.						(8.659)	(7.099)	(15.758)
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		(1.786.935)	(945.903)					(2.732.838)
	Retiros.	(939.544)			(2.087.976)		(4.973)		(3.032.493)
	Gasto por depreciación.			(468.069)	(25.147.010)	(14.035)	(1.002.687)	(142.575)	(26.774.376)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(53.348.786)		3.597	51.514.063	7.342	1.277.463	546.322	1
	Otros incrementos (decrementos).	(83.471)		2.934			66.507		(14.030)
Total cambios		2.668.660	(1.786.935)	(1.401.641)	25.617.096	4.392	426.173	492.723	26.020.468
Saldo final al 31 de diciembre de 2024		139.277.818	37.560.648	11.906.515	640.025.031	75.952	8.207.663	1.101.140	838.154.767

17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

CGE Transmisión 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 2025 alcanzó a M\$ 72.016.333 (M\$ 58.589.962 al 31 de diciembre de 2024) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$ 130.148.403 y M\$ 139.277.818 al 31 de diciembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 respectivamente.

En el ejercicio 2025 se han actualizado las vidas útiles y valor residual de los bienes de propiedades, planta y equipo de CGE Transmisión S.A., generando un menor gasto por depreciación en el ejercicio por M\$ 1.295.430.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Transmisión 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	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	1.837.076	3.032.493
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	69.239.895	57.040.461

17.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2025 se han capitalizado intereses por M\$ 2.604.955 a una tasa de interés promedio ponderada de 5,50% y M\$ 4.438.973 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, a una tasa de interés promedio ponderada de 7,18% 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 Transmisión 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 han realizado dos ejercicios, considerando una única UGE para todo el negocio y adicionalmente solo para la UGE de servicios (Tusan).

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, la Sociedad y subsidiarias preparan las proyecciones de flujos de caja futuros, éstos han sido proyectados hasta el año 2031.

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, crecimiento de nuevos negocios.
- 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 2025 fue de un 6,41%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, activos intangibles de vida útil indefinida y plusvalía al 31 de diciembre de 2025.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2025, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, teniendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros M\$ (717.604.988) y M\$ 1.314.349.174, respectivamente.

Para el caso de la UGE de servicios (Tusan), también se 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 2025.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2025, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, teniendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros M\$ (26.432.883) y M\$ 44.761.680, respectivamente.

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 2025 y 2024 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2025 31-12-2025	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(84.111)	(84.111)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2024 31-12-2024	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(427.220)	(427.220)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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	01-01-2025		
	31-12-2025		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(83.892)	(219)	(84.111)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2024		
	31-12-2024		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(425.463)	(1.757)	(427.220)

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	475.643	496.471
Relativos a intangibles.	29.157.438	28.032.026
Relativos a ingresos anticipados.	183.713	962.468
Relativos a provisiones.	12.688	15.955
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	859.477	870.243
Relativos a cuentas por cobrar.	275.706	252.997
Relativos a los inventarios.	15.329	14.151
Relativos a contratos de leasing.	192.012	209.109
Relativos a otros.		115.602
Total	31.172.006	30.969.022

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.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	53.586.600	43.777.384
Relativos a intangibles.	49.054.690	49.341.285
Relativos a los inventarios.	310.952	124.946
Relativos a otros.	173.877	953.407
Relativos a propiedades de inversión.	1.776.520	1.141.929
Total	104.902.639	95.338.951

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 2025 y 2024:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	30.969.022	32.012.736
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	202.984	(1.043.714)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	202.984	(1.043.714)
Total	31.172.006	30.969.022

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial	95.338.951	87.680.367
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	9.563.688	7.658.584
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	9.563.688	7.658.584
Total	104.902.639	95.338.951

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	31-12-2025			31-12-2024		
	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.	31.172.006	(30.236.794)	935.212	30.969.022	(29.776.850)	1.192.172
Pasivos por impuestos diferidos.	(104.902.639)	30.236.794	(74.665.845)	(95.338.951)	29.776.850	(65.562.101)
Total	(73.730.633)	0	(73.730.633)	(64.369.929)	0	(64.369.929)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2025		31-12-2024	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	316.922.137	93.034.136	185.853.479	61.501.940
Préstamos bancarios.	US \$	80.564.805		956.568	73.912.519
Préstamos bancarios.	UF			171.391.179	
Préstamos bancarios.	CNH \$	30.047.346	10.891.881	130.430	23.028.663
Total préstamos bancarios		427.534.288	103.926.017	358.331.656	158.443.122
Obligaciones con el público (bonos)	UF	317.365	77.940.248	306.890	75.126.176
Pasivos de cobertura (Nota 7.1).	US \$	2.791.961		120.500	
Pasivos de cobertura (Nota 7.1).	CNH \$	734.248	197.108		
Pasivos de cobertura		3.526.209	197.108	120.500	0
Total		431.377.862	182.063.373	358.759.046	233.569.298

CL \$: Peso chileno.
US \$: Dólar estadounidense.
UF : Unidad de fomento.
CNH \$: Yuan chino.

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2025:

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		31-12-2025	1 hasta 2 años	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,23 %	5,23 %	Sin Garantía		197.578	40.000.000	40.197.578			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,35 %	5,35 %	Sin Garantía	7.697.604			7.697.604			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,15 %	5,15 %	Sin Garantía	226.875		17.238.241	17.465.116			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Bice	CL \$	Al Vencimiento	5,29 %	5,29 %	Sin Garantía	330.625		25.000.000	25.330.625			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,18 %	5,18 %	Sin Garantía		20.005.756		20.005.756			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,48 %	5,39 %	Sin Garantía		103.308		103.308	14.999.943		14.999.943
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,59 %	5,59 %	Sin Garantía	22.672.325			22.672.325			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,27 %	5,27 %	Sin Garantía		22.853.039		22.853.039			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,36 %	5,36 %	Sin Garantía		8.933	15.000.000	15.008.933			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank, Agencia en Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,42 %	5,42 %	Sin Garantía	87.461			87.461	9.076.932		9.076.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,23 %	5,23 %	Sin Garantía		107.443	21.752.038	21.859.481			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,19 %	5,19 %	Sin Garantía		29.786	10.873.958	10.903.744			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,27 %	5,27 %	Sin Garantía		35.834		35.834		48.957.261	48.957.261
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,23 %	5,23 %	Sin Garantía		79.892	9.165.481	9.245.373			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,21 %	5,21 %	Sin Garantía		41.969	10.000.000	10.041.969			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Development Bank	CNH \$	Al Vencimiento	2,80 %	2,80 %	Sin Garantía		92.002	819.819	911.821	10.891.881		10.891.881
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,74 %	4,85 %	Sin Garantía	763.745		68.122.329	68.886.074			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	CNH \$	Al Vencimiento	3,63 %	2,78 %	Sin Garantía		33.764	10.375.107	10.408.871			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,06 %	4,19 %	Sin Garantía		19.096	11.659.635	11.678.731			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,23 %	5,23 %	Sin Garantía		475.008	54.494.233	54.969.241			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,20 %	5,20 %	Sin Garantía		124.945	16.320.856	16.445.801			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,21 %	5,21 %	Sin Garantía		148.032	21.763.250	21.911.282			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Bank of China Panamá	CNH \$	Al Vencimiento	2,82 %	2,05 %	Sin Garantía		44.817	18.681.837	18.726.654			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,26 %	5,26 %	Sin Garantía		87.667		87.667	20.000.000		20.000.000
Totales									31.778.635	44.488.869	351.266.784	427.534.288	54.968.756	48.957.261	103.926.017

Saldos al 31 de diciembre de 2024:

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		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
									M\$	M\$	M\$	31-12-2024	M\$	M\$	31-12-2024
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	6,08%	6,08%	Sin Garantía	7.708.112			7.708.112			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL \$	Al Vencimiento	6,18%	6,18%	Sin Garantía		272.250	17.238.242	17.510.492			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL \$	Al Vencimiento	5,92%	5,92%	Sin Garantía		12.025.654		12.025.654			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	6,51%	6,00%	Sin Garantía		349.457	25.000.000	25.349.457			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	6,51%	6,00%	Sin Garantía		279.565	20.000.000	20.279.565			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,93%	5,93%	Sin Garantía			113.658	113.658		14.999.913	14.999.913
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	6,09%	6,09%	Sin Garantía	269.344			269.344	22.425.095		22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,85%	5,85%	Sin Garantía		22.861.114		22.861.114			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,92%	5,92%	Sin Garantía		4.933		4.933	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	5,92%	5,92%	Sin Garantía		108.533	20.000.000	20.108.533			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	CL \$	Al Vencimiento	5,93%	5,93%	Sin Garantía	95.691			95.691		9.076.932	9.076.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	1,75%	1,75%	Sin Garantía	161.417		53.557.783	53.719.200			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	4,91%	4,91%	Sin Garantía		109.259	16.021.734	16.130.993			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			21.494.133	21.494.133			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía		105.570	21.327.244	21.432.814			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,18%	5,18%	Sin Garantía		27.585	10.650.519	10.678.104			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	UF	Al Vencimiento	4,41%	4,41%	Sin Garantía		29.344	47.906.591	47.935.935			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	6,80%	5,90%	Sin Garantía		78.249	15.000.000	15.078.249			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,95%	5,95%	Sin Garantía		140.486	25.000.000	25.140.486			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	6,08%	6,08%	Sin Garantía		92.878	9.165.480	9.258.358			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,98%	5,98%	Sin Garantía		49.833	10.000.000	10.049.833			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Development Bank	CNH \$	Al Vencimiento	2,80%	2,80%	Sin Garantía		95.158		95.158		12.234.600	12.234.600
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	US \$	Al Vencimiento	6,48%	5,58%	Sin Garantía	956.568			956.568	73.912.519		73.912.519
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	CNH \$	Al Vencimiento	3,63%	2,78%	Sin Garantía		35.272		35.272	10.794.063		10.794.063
Totales									9.191.132	36.665.140	312.475.384	358.331.656	122.131.677	36.311.445	158.443.122

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).

Saldos al 31 de diciembre de 2025:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes		No Corrientes		
										Vencimientos		Total corrientes 31-12-2025 M\$	Vencimientos	Total no corrientes 31-12-2025 M\$
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		más de 5 hasta 10 años M\$	
1.135	BTCGE-A	2.000	UF	3,10 %	3,49 %	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento		317.365	317.365	77.940.248	77.940.248
Totales										0	317.365	317.365	77.940.248	77.940.248

Saldos al 31 de diciembre de 2024:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes		No Corrientes		
										Vencimientos		Total corrientes 31-12-2024 M\$	Vencimientos	Total no corrientes 31-12-2024 M\$
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		más de 5 hasta 10 años M\$	
1.135	BTCGE-A	2.000	UF	3,10 %	3,49 %	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento		306.890	306.890	75.126.176	75.126.176
Totales										0	306.890	306.890	75.126.176	75.126.176

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.474.464	1.461.470		
Retenciones.	1.724.313	1.837.702		
Dividendos por pagar.	809.236	557.535		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.690.334	1.528.884		
Proveedores no energéticos.	30.686.404	17.228.595		
Proveedores de importación.	88.469	17.567		
Acreedores varios.	6.199.243	5.153.400	1.274.601	1.309.908
Total	42.672.463	27.785.153	1.274.601	1.309.908

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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Vacaciones del personal.	1.301.314	1.235.850		
Bonificaciones de feriados.	65.794	45.000		
Participación sobre resultados.	315.012	248.034		
Aguinaldos.	8.214			
Total	1.690.334	1.528.884	0	0

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 y Servicios 31-12-2025 M\$	Otros 31-12-2025 M\$	Total 31-12-2025 M\$
Hasta 30 días.	33.033.407	8.357.126	41.390.533
Entre 31 y 60 días.	263.984	973.952	1.237.936
Entre 61 y 90 días.		43.994	43.994
Más de 365 días.		1.274.601	1.274.601
Total	33.297.391	10.649.673	43.947.064

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios 31-12-2024 M\$	Otros 31-12-2024 M\$	Total 31-12-2024 M\$
Hasta 30 días.	19.107.981	6.907.354	26.015.335
Entre 31 y 60 días.	703.833	1.006.894	1.710.727
Entre 61 y 90 días.		59.091	59.091
Más de 365 días.		1.309.908	1.309.908
Total	19.811.814	9.283.247	29.095.061

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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 2025 y 2024 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	5.328.324	3.672.258		
Participación en utilidades y bonos.	1.460.993	1.409.974		
Otras provisiones.		74.237		
Total	6.789.317	5.156.469	0	0

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 2025.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2025 M\$
Saldo al 1 de enero de 2025	3.672.258	1.409.974	74.237	5.156.469
Provisiones adicionales.	3.278.245			3.278.245
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.270.447	1.328.352		2.598.799
Provisión utilizada.	(2.470.081)	(1.277.333)	(61.523)	(3.808.937)
Reversión de provisión no utilizada.	(422.545)		(12.714)	(435.259)
Total cambio en provisiones	1.656.066	51.019	(74.237)	1.632.848
Saldo al 31 de diciembre de 2025	5.328.324	1.460.993	0	6.789.317

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al 31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo al 1 de enero de 2024	2.828.413	1.058.363	0	3.886.776
Provisiones adicionales.	1.256.485			1.256.485
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	581.854	1.290.987	61.523	1.934.364
Provisión utilizada.	(644.494)	(939.376)		(1.583.870)
Reversión de provisión no utilizada.	(350.000)			(350.000)
Otro incremento (decremento).			12.714	12.714
Total cambio en provisiones	843.845	351.611	74.237	1.269.693
Saldo al 31 de diciembre de 2024	3.672.258	1.409.974	74.237	5.156.469

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.			1.565.506	2.020.766
Provisión premio de antigüedad.			122.069	118.675
Provisión beneficios post-jubilatorios.			350.552	393.184
Total	0	0	2.038.127	2.532.625

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	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.020.766	1.922.908	118.675	99.648	393.184	512.406
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	147.768	118.036	(4.032)	10.207	9.759	9.607
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	114.367	121.801	7.333	7.537	23.336	33.097
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(241.486)	142.020		24.850	(75.727)	(161.926)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos y transferencia de obligaciones por traspaso de personal desde empresas relacionadas.	(475.909)	(283.999)	93	(23.567)		
Total cambios en provisiones	(455.260)	97.858	3.394	19.027	(42.632)	(119.222)
Total	1.565.506	2.020.766	122.069	118.675	350.552	393.184

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	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.565.506	2.020.766	122.069	118.675	350.552	393.184
Total	1.565.506	2.020.766	122.069	118.675	350.552	393.184

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
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	147.768	118.036	(4.032)	10.207	9.759	9.607	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	114.368	121.801	7.333	7.537	23.335	33.097	Costos Financieros.
Total	262.136	239.837	3.301	17.744	33.094	42.704	

23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros consolidados han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,33 %
Aumento futuros de salarios.	4,40 %
Tabla de mortalidad.	RV-2020
Tasa de rotación anual.	1,65 %

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 2025 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 2025, 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	146.667	(127.802)

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios 31-12-2025 M\$	Premios por antigüedad 31-12-2025 M\$	Beneficios post- jubilatorios 31-12-2025 M\$	Total 31-12-2025 M\$
Años				
1 Año.	114.730	8.979		123.709
2 Años.	126.476	14.603		141.079
3 Años.	133.378	12.890	22.578	168.846
4 Años.	117.070	6.274	178.257	301.601
5 Años.	140.418	9.736		150.154
6 a 10 Años.	420.102	31.935	115.664	567.701
Más de 10 Años.	513.332	37.652	34.053	585.037
Total	1.565.506	122.069	350.552	2.038.127

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios 31-12-2024 M\$	Premios por antigüedad 31-12-2024 M\$	Beneficios post- jubilatorios 31-12-2024 M\$	Total 31-12-2024 M\$
Años				
1 Año.	284.204	13.826	6.961	304.991
2 Años.	260.688	9.932		270.620
3 Años.	136.094	11.574		147.668
4 Años.	196.672	13.561	38.889	249.122
5 Años.	126.247	5.897	166.021	298.165
6 a 10 Años.	465.200	30.942	86.043	582.185
Más de 10 Años.	551.661	32.943	95.270	679.874
Total	2.020.766	118.675	393.184	2.532.625

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Ingresos diferidos (*).	548.150	3.388.401		
Total	548.150	3.388.401	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	548.150	3.388.401		
Total	548.150	3.388.401	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Movimiento del periodo ingresos diferidos	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.388.401	6.025.862
Adiciones.	55.841.253	20.890.320
Imputación a resultados.	(58.681.504)	(23.527.781)
Total	548.150	3.388.401

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 2025 y 2024 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2025			31-12-2024		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días.	113.513	(16.287)	97.226	109.788	(20.377)	89.411
Más de 90 días hasta 1 año.	278.179	(35.828)	242.351	255.966	(49.201)	206.765
Más de 1 año hasta 2 años.	264.273	(24.795)	239.478	278.164	(39.392)	238.772
Más de 2 años hasta 3 años.	104.700	(7.773)	96.927	154.936	(18.958)	135.978
Más de 3 años hasta 4 años.	36.333	(1.162)	35.171	76.816	(7.270)	69.546
Más de 4 años hasta 5 años.				35.127	(1.121)	34.006
Total	796.998	(85.845)	711.153	910.797	(136.319)	774.478

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 2025 y 2024 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interés	
	31-12-2025	31-12-2024
Terreno bajo arrendamientos.	6,66 %	
Edificio en arrendamiento.	6,66 %	5,51 %
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	7,71 %	7,71 %

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-12-2025			31-12-2024		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos.	6.554	(6.554)				
Edificio en arrendamiento.	382.130	(177.684)	204.446	299.577	(286.017)	13.560
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.087.164	(713.821)	373.343	1.087.163	(458.345)	628.818
Total	1.475.848	(898.059)	577.789	1.386.740	(744.362)	642.378

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2025 y 2024 alcanzó a M\$ 898.059 y M\$ 744.362, respectivamente.

Los principales bienes arrendados corresponden a: Bodegas ubicadas en Camino Las Acacias N° 2655 Comuna de San Bernardo; Oficinas, bodegas y estacionamientos ubicadas en Presidente Riesco N° 5561 Las Condes, Cerro Pailahueque comuna de Ercilla. Cerro Bari, Pichidegua, vehículos cuya flota asciende a 48 unidades utilizadas en la operación de la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Movimiento año 2025	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	0	13.560	628.818	642.378
Adiciones.	6.554	382.130		388.684
Gasto por depreciación.	(6.554)	(191.244)	(255.475)	(453.273)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	0	204.446	373.343	577.789

Movimiento año 2024	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	0	94.921	898.557	993.478
Adiciones.		219.638		219.638
Retiros.		(116.682)		(116.682)
Gasto por depreciación.		(184.317)	(269.739)	(454.056)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	0	13.560	628.818	642.378

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, créditos bancarios, y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2025 y 2024 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 23 de abril de 2024, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 3 de \$ 6,50 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2023, el cual se pagó con fecha 6 de mayo de 2024, por un total de M\$ 13.129.329.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 11.496.498.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 23 de abril de 2025, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 4 de \$ 5,70 por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2024, el cual se pagó con fecha 8 de mayo de 2025, por un total de M\$ 11.513.412.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 18.267.267.

26.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

26.5.1.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

26.5.2.- 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 2025 ascienden a M\$ 90.138 y M\$ (140.881) al 31 de diciembre de 2024, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.3.- 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. efectuado en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad de fecha 24 de septiembre de 2021 y con validez a contar del 1 de Octubre de 2021, y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A. por un monto de M\$(12.667.820). Las partidas originarias en Compañía General de Electricidad S.A. asignadas se derivan de varios procesos organizacionales tales como Otras Reservas derivadas de la ex-matriz GNF Chile SpA. hasta su fusión con Compañía General de Electricidad S.A., Otras reservas originadas en división de Compañía General de Electricidad S.A. con CGE Gas Natural S.A. mediante asignación de reservas a sociedad naciente, canje de acciones a participaciones no controladoras por fusiones con Compañía General de Electricidad S.A., y las sociedades Transnet S.A., Emel Norte S.A., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., CGE Distribución S.A., Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A., Empresa Eléctrica de Iquique S.A., Empresa Eléctrica de Arica S.A., Comercial y Logística General S.A., Novanet S.A., Inmobiliaria General S.A. y Sociedad de Computación Binaria S.A.

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

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	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025		31-12-2024	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000 %	0,93000 %	131.612	41.102	115.278	93.404
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	45,00000 %	45,00000 %	654.522	32.656	663.113	35.362
Total					786.134	73.758	778.391	128.766

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2025	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	60.890.891	0	0	73.758	0	0	60.964.649
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(1.949.774)	526.439	(1.423.335)				(1.949.774)	526.439	(1.423.335)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(1.949.774)	526.439	(1.423.335)	0	0	0	(1.949.774)	526.439	(1.423.335)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	316.464	(85.445)	231.019	748	(201)	547	317.212	(85.646)	231.566
Total movimientos del periodo o ejercicio	316.464	(85.445)	231.019	748	(201)	547	317.212	(85.646)	231.566
Total resultado integral			59.698.575			74.305			59.772.880

Movimientos al 31 de diciembre de 2024.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2024	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	0	0	38.321.661	0	0	128.766	0	0	38.450.427
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	702.447	(189.661)	512.786				702.447	(189.661)	512.786
Total movimientos del periodo o ejercicio	702.447	(189.661)	512.786	0	0	0	702.447	(189.661)	512.786
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(6.210)	1.677	(4.533)	(1.357)	368	(989)	(7.567)	2.045	(5.522)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(6.210)	1.677	(4.533)	(1.357)	368	(989)	(7.567)	2.045	(5.522)
Total resultado integral			38.829.914			127.777			38.957.691

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	Eléctrico		Servicios		Consolidado	
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	199.204.315	186.049.212	16.539.058	19.172.685	215.743.373	205.221.897
Venta de energía, peajes y transmisión.(*)	199.204.315	186.032.241			199.204.315	186.032.241
Venta de mercaderías, materiales y equipos.		16.971	16.539.058	19.172.685	16.539.058	19.189.656
Prestaciones de servicios	22.773.959	18.660.248	37.751.206	47.252.252	60.525.165	65.912.500
Servicios y recargos regulados.	79.817	706.946			79.817	706.946
Arriendo de equipos de medida.	2.139.388	2.077.257			2.139.388	2.077.257
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	538.373	142.737	6.518.975	26.152.594	7.057.348	26.295.331
Apoyos en postación.	36.467	34.960			36.467	34.960
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	19.846.528	15.497.215	31.232.231	21.099.658	51.078.759	36.596.873
Otras prestaciones.	133.386	201.133			133.386	201.133
Total	221.978.274	204.709.460	54.290.264	66.424.937	276.268.538	271.134.397

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 periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se desglosan del siguiente modo:

(*) Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal.	185.624.570	172.868.472
Ingresos transmisión nacional.	850.865	825.224
Ingresos transmisión dedicada (Regulados).	973.605	948.373
Ingresos transmisión dedicada (Libres).	10.757.513	11.250.928
Otros.	990.762	132.244
Servicios complementarios.	7.000	7.000
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	199.204.315	186.032.241

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	412.973	956.620
Otros ingresos de operación.	1.092.043	416.236
Total	1.505.016	1.372.856

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 periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Costo de venta.	132.793.478	112.445.781
Costo de administración.	38.177.714	34.241.205
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.	84.111	427.220
Total	171.055.303	147.114.206

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Compra de energía.	8.564.180	5.298.803
Gastos de personal.	20.165.814	14.965.415
Gastos de operación y mantenimiento.	69.264.166	58.521.285
Gastos de administración.	31.649.084	29.070.347
Costos de transformadores.	10.290.106	10.108.940
Provisión de incobrables.	84.111	427.220
Depreciación.	29.338.959	27.228.432
Amortización.	1.698.883	1.493.764
Total	171.055.303	147.114.206

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	19.000.312	13.190.783
Beneficios a corto plazo a los empleados.	753.159	1.532.928
Beneficios por terminación.	412.343	155.122
Otros gastos de personal.		86.582
Total	20.165.814	14.965.415

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	29.265.229	26.993.814
Gasto de administración.	73.730	234.618
Otras ganancias (pérdidas).	1.837.076	3.032.493
Total depreciación	31.176.035	30.260.925
Amortización		
Costo de ventas.	15.300	7.650
Gasto de administración.	1.683.583	1.486.114
Total amortización	1.698.883	1.493.764
Total	32.874.918	31.754.689

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2025 31-12-2025	01-01-2024 31-12-2024
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(1.837.076)	(3.032.493)
Venta de chatarra.	56.177	92.686
Venta de propiedades, planta y equipo.	21.586	88.864
Juicios o arbitrajes.	(2.593.251)	(1.671.296)
Remuneraciones del directorio.	(57.242)	(50.529)
Indemnizaciones percibidas.	2.075.858	1.262.110
Otras ganancias (pérdidas) (*).	(422.732)	(833.744)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	2.191.858	2.451.573
Aportes de terceros para financiar obras propias.	7.641.256	8.030.566
Total	7.076.434	6.337.737

(*) El ítem Otras ganancias (perdidas) del 31 de diciembre de 2025 está compuesto principalmente por garantías pagadas por M\$ (400.019) y otros desembolsos por M\$ (22.713). Al 31 de diciembre de 2024 el ítem Otras ganancias (perdidas) está compuesto principalmente por desembolsos efectuados por expatriados chinos por M\$ (738.216), garantías pagadas por M\$ (88.799) y otros desembolso por M\$ (6.729).

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera del estado de resultados por función para los periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	3.746	16.435
Ingresos por otros activos financieros.	5.057.446	1.159.534
Ingreso por intereses tesorería centralizada.	584.491	1.873.742
Otros ingresos financieros.	13	
Total ingresos financieros	5.645.696	3.049.711
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(27.612.609)	(32.749.814)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.625.984)	(2.519.696)
Gastos financieros activados.	2.604.955	4.438.973
Gastos por arrendamientos financieros.	(86.306)	(104.424)
Gastos por valoración derivados financieros.	(6.203.667)	(1.170.898)
Gastos por intereses tesorería centralizada.	(660.773)	(787.739)
Gastos por intereses préstamos empresas relacionadas.	(4.756.679)	(8.617.867)
Otros gastos (*).	(570.869)	(435.183)
Total costos financieros	(39.911.932)	(41.946.648)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio de moneda extranjera. (Nota 29.1)	8.055.383	(11.040.480)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(5.332.104)	(10.373.618)
Total	(31.542.957)	(60.311.035)

(*) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de diciembre de 2025 está compuesto por costos de intereses de beneficios al personal en base a NIC 19 por M\$ 144.580, y por otros gastos por M\$ 426.289. Al 31 de diciembre de 2024 dicho ítem se compone por costos de intereses de beneficios al personal por M\$ 162.435, y por otros gastos por M\$ 272.748.

29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(81.652)	(173.471)
Otros activos financieros.	(7.176.202)	4.495.574
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(10.520)	(50)
Total diferencias de cambio por activos	(7.268.374)	4.322.053
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	7.176.202	(4.495.574)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	53.555	(113.959)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8.094.000	(10.753.000)
Total diferencias de cambio por pasivos	15.323.757	(15.362.533)
Total diferencia de cambios neta	8.055.383	(11.040.480)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	153	392
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6.389	5.972
Activos por impuestos.	770.878	482.251
Total unidades de reajuste por activos	777.420	488.615
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(5.964.143)	(10.699.599)
Pasivos por arrendamientos.	(29.838)	(42.063)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(115.543)	(120.571)
Total unidades de reajuste por pasivos	(6.109.524)	(10.862.233)
Total unidades de reajuste neto	(5.332.104)	(10.373.618)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 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 periodo terminado al 31 de diciembre de 2025 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 21.287.079 y un cargo de M\$ 11.869.664 al 31 de diciembre de 2024.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2025 31-12-2025 M\$	01-01-2024 31-12-2024 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(11.732.399)	(3.230.686)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(279.622)	65.365
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(12.012.021)	(3.165.321)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(9.451.544)	(8.646.034)
Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores.	176.486	(58.309)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(9.275.058)	(8.704.343)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(21.287.079)	(11.869.664)

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 periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2025	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2024
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	82.251.728		50.320.091	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(22.207.967)	27,0 %	(13.586.425)	27,0 %
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.(*)	1.024.022	(1,2 %)	1.634.757	(3,3 %)
Efecto fiscal de pérdidas fiscales.		0,0 %	17.141	0,0 %
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(103.134)	0,1 %	64.863	(0,1 %)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	920.888	(1,1 %)	1.716.761	(3,4 %)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(21.287.079)	25,9 %	(11.869.664)	23,6 %

El detalle del efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable es el siguiente:

Detalle Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.(*)	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Correcciones monetarias (Capital propio tributario- Inversiones).	1.759.738	2.078.868
Multas fiscales.	(563.855)	(365.670)
Otras diferencias permanentes.	(171.861)	(78.441)
Total	1.024.022	1.634.757

30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2025			01-01-2024		
	31-12-2025			31-12-2024		
	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\$
Cobertura de flujo de efectivo.	(1.949.774)	526.439	(1.423.335)	702.447	(189.661)	512.786
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	317.212	(85.646)	231.566	(7.567)	2.045	(5.522)
Total		440.793			(187.616)	

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 FUNCIÓN	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	60.890.891	38.321.661
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas (\$).	30,15	18,97
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

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	
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	894.117	1.627.542	787.831	3.324.141			1.681.948	4.951.683
Otros activos financieros.	18.720	28.102					18.720	28.102
Otros activos no financieros.	1.622.662	1.949.814	147.003	308.718			1.769.665	2.258.532
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	51.069.187	37.636.022	4.334.868	5.057.562			55.404.055	42.693.584
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	41.919.606	5.686.376	4.994.080	3.983.633	(7.990.546)	(5.724.698)	38.923.140	3.945.311
Inventarios.			13.957.117	12.301.490			13.957.117	12.301.490
Activos por impuestos.	312.556	17.731.904		37.549	(312.556)			17.769.453
Total activos corrientes	95.836.848	64.659.760	24.220.899	25.013.093	(8.303.102)	(5.724.698)	111.754.645	83.948.155
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Otros activos financieros.	247.069	6.186.363					247.069	6.186.363
Cuentas por cobrar.	16.428	15.886					16.428	15.886
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.		9.000.000				(9.000.000)	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	19.426.003	20.211.423			(19.426.003)	(20.211.423)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	249.070.947	250.240.528	53.552	68.852			249.124.499	250.309.380
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	872.089.507	833.402.978	6.094.410	4.751.789			878.183.917	838.154.767
Propiedad de inversión.	14.927.470	11.472.225					14.927.470	11.472.225
Activos por derecho de uso.	577.789	642.378					577.789	642.378
Activos por impuestos diferidos.	618.449	664.702	316.763	527.470			935.212	1.192.172
Total activos no corrientes	1.218.361.662	1.193.224.483	6.464.725	5.348.111	(19.426.003)	(29.211.423)	1.205.400.384	1.169.361.171
TOTAL ACTIVOS	1.314.198.510	1.257.884.243	30.685.624	30.361.204	(27.729.105)	(34.936.121)	1.317.155.029	1.253.309.326

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	431.377.862	358.759.046					431.377.862	358.759.046
Pasivos por arrendamientos.	339.577	296.176					339.577	296.176
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	35.525.801	21.790.122	7.167.136	6.044.332	(20.474)	(49.301)	42.672.463	27.785.153
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	22.023.399	143.851.623	7.290.626	1.279.785	(7.970.073)	(5.675.396)	21.343.952	139.456.012
Otras provisiones.	6.789.317	5.156.469					6.789.317	5.156.469
Pasivos por impuestos.	5.929.071		497.700		(312.556)		6.114.215	0
Otros pasivos no financieros.	548.150	3.388.401					548.150	3.388.401
Total pasivos corrientes	502.533.177	533.241.837	14.955.462	7.324.117	(8.303.103)	(5.724.697)	509.185.536	534.841.257
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	182.063.373	233.569.298					182.063.373	233.569.298
Pasivos por arrendamientos.	371.576	478.302					371.576	478.302
Cuentas por pagar.	1.274.601	1.309.908					1.274.601	1.309.908
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	91.118.000			9.000.000		(9.000.000)	91.118.000	0
Pasivo por impuestos diferidos.	74.665.845	65.562.101					74.665.845	65.562.101
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.114.182	1.554.159	923.945	978.466			2.038.127	2.532.625
Total pasivos no corrientes	350.607.577	302.473.768	923.945	9.978.466	0	(9.000.000)	351.531.522	303.452.234
TOTAL PASIVOS	853.140.754	835.715.605	15.879.407	17.302.583	(8.303.103)	(14.724.697)	860.717.058	838.293.491
PATRIMONIO								
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.	141.519.168	101.474.564	11.320.179	9.622.714	(15.216.051)	(16.080.691)	137.623.296	95.016.587
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	11.857.454	13.012.940	(503.167)	(561.889)	493.120	588.672	11.847.407	13.039.723
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	461.057.756	422.168.638	14.151.695	12.395.508	(19.557.614)	(20.326.702)	455.651.837	414.237.444
Participaciones no controladoras.			654.522	663.113	131.612	115.278	786.134	778.391
Total patrimonio	461.057.756	422.168.638	14.806.217	13.058.621	(19.426.002)	(20.211.424)	456.437.971	415.015.835
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.314.198.510	1.257.884.243	30.685.624	30.361.204	(27.729.105)	(34.936.121)	1.317.155.029	1.253.309.326

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	223.867.571	204.869.767	54.290.264	45.760.321	(1.889.297)	(595.349)	276.268.538	250.034.739
Costo de ventas.	(90.499.551)	(77.413.289)	(44.194.872)	(35.645.822)	1.900.945	613.330	(132.793.478)	(112.445.781)
Ganancia bruta	133.368.020	127.456.478	10.095.392	10.114.499	11.648	17.981	143.475.060	137.588.958
Otros ingresos, por función.	1.598.078	1.462.113			(93.062)	(89.257)	1.505.016	1.372.856
Gasto de administración.	(33.445.559)	(30.455.144)	(4.813.365)	(3.855.003)	81.210	68.942	(38.177.714)	(34.241.205)
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.	(83.892)	(391.458)	(219)	(35.762)			(84.111)	(427.220)
Otras ganancias (pérdidas).	7.083.964	6.260.042	(7.733)	75.361	203	2.334	7.076.434	6.337.737
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	108.520.611	104.332.031	5.274.075	6.299.095	(1)	0	113.794.685	110.631.126
Ingresos financieros.	6.198.074	3.401.552	60.017	9.063	(612.395)	(360.904)	5.645.696	3.049.711
Costos financieros.	(39.861.701)	(41.351.699)	(662.626)	(955.851)	612.395	360.902	(39.911.932)	(41.946.648)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	5.110.728	5.345.511			(5.110.728)	(5.345.511)		
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	8.083.479	(10.766.336)	(28.096)	(274.144)			8.055.383	(11.040.480)
Resultados por unidades de reajuste.	(5.340.083)	(10.389.133)	7.979	15.515			(5.332.104)	(10.373.618)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	82.711.108	50.571.926	4.651.349	5.093.678	(5.110.729)	(5.345.513)	82.251.728	50.320.091
Beneficio (gasto) por impuestos a las ganancias.	(20.188.322)	(10.671.801)	(1.098.757)	(1.197.863)			(21.287.079)	(11.869.664)
Ganancia (pérdida)	62.522.786	39.900.125	3.552.592	3.895.815	(5.110.729)	(5.345.513)	60.964.649	38.450.427
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	62.522.786	39.900.125	3.511.490	3.802.410	(5.143.385)	(5.380.874)	60.890.891	38.321.661
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			41.102	93.405	32.656	35.361	73.758	128.766
Ganancia (pérdida)	62.522.786	39.900.125	3.552.592	3.895.815	(5.110.729)	(5.345.513)	60.964.649	38.450.427
Depreciación y retiros.	30.785.674	29.997.313	390.361	263.612			31.176.035	30.260.925
Amortización.	1.683.583	1.486.114	15.300	7.650			1.698.883	1.493.764
EBITDA	140.989.868	135.815.458	5.679.736	6.570.357	(1)	0	146.669.603	142.385.815

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024	01-01-2025	01-01-2024
	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2025	31-12-2024
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	174.785.705	130.426.090	4.289.893	3.110.208	(6.077.616)	(2.535.968)	172.997.982	131.000.330
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(118.373.979)	(86.522.244)	(1.180.044)	(820.682)	213.437	53.398.972	(119.340.586)	(33.943.954)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(57.145.151)	(67.787.199)	(5.564.507)	313.146	5.864.179	(50.863.004)	(56.845.479)	(118.337.057)
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(733.425)	(23.883.353)	(2.454.658)	2.602.672	0	0	(3.188.083)	(21.280.681)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(81.652)	(173.471)			(81.652)	(173.471)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(733.425)	(23.883.353)	(2.536.310)	2.429.201	0	0	(3.269.735)	(21.454.152)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	1.627.542	25.510.895	3.324.141	894.940			4.951.683	26.405.835
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	894.117	1.627.542	787.831	3.324.141	0	0	1.681.948	4.951.683

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total 31-12-2025 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes.	US \$	1.199.124	1.199.124		1.199.124		0	1.199.124
Activos corrientes.	EUR \$	21.564	21.564		21.564		0	21.564
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.220.688	1.220.688	0	1.220.688	0	0	1.220.688
Pasivos corrientes.	US \$	175.059.019	1.367.094	82.573.925	83.941.019	91.118.000	91.118.000	175.059.019
Pasivos corrientes.	EUR \$	2.617	2.617		2.617		0	2.617
Pasivos corrientes.	CNH \$	41.870.583	170.583	30.611.011	30.781.594	11.088.989	11.088.989	41.870.583
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	216.932.219	1.540.294	113.184.936	114.725.230	102.206.989	102.206.989	216.932.219

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total 31-12-2024 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes.	US \$	341.511	341.511		341.511		0	341.511
Activos corrientes.	EUR \$	10.934	10.934		10.934		0	10.934
Total activos en moneda extranjera	M/e	352.445	352.445	0	352.445	0	0	352.445
Pasivos corrientes.	US \$	175.274.278	101.361.759		101.361.759	73.912.519	73.912.519	175.274.278
Pasivos corrientes.	EUR \$	2.754	2.754		2.754		0	2.754
Pasivos corrientes.	CNH \$	23.159.093	130.430		130.430	23.028.663	23.028.663	23.159.093
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	198.436.125	101.494.943	0	101.494.943	96.941.182	96.941.182	198.436.125

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

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 M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2025 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.222	2.222	2.222		0	2.222
Inventarios.	US \$	1.196.902	1.196.902	1.196.902		0	1.196.902
Inventarios.	EUR \$	21.564	21.564	21.564		0	21.564
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.220.688	1.220.688	1.220.688	0	0	1.220.688

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

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 M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2024 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	123.989	123.989	123.989		0	123.989
Inventarios.	US \$	217.522	217.522	217.522		0	217.522
Inventarios.	EUR \$	10.934	10.934	10.934		0	10.934
Total activos en moneda extranjera	M/e	352.445	352.445	352.445	0	0	352.445

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2025 M\$
Pasivos financieros.	US \$	83.356.766	782.841	82.573.925	83.356.766		0	83.356.766
Pasivos financieros.	CNH \$	41.870.583	170.583	30.611.011	30.781.594	11.088.989	11.088.989	41.870.583
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	88.469	88.469		88.469		0	88.469
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	2.617	2.617		2.617		0	2.617
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	91.613.784	495.784		495.784	91.118.000	91.118.000	91.613.784
Total pasivos en moneda extranjera		216.932.219	1.540.294	113.184.936	114.725.230	102.206.989	102.206.989	216.932.219

Saldos al 31 de diciembre de 2024.

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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2024 M\$
Pasivos financieros.	US \$	74.989.587	1.077.068		1.077.068	73.912.519	73.912.519	74.989.587
Pasivos financieros.	CNH \$	23.159.093	130.430		130.430	23.028.663	23.028.663	23.159.093
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	17.567	17.567		17.567		0	17.567
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	2.754	2.754		2.754		0	2.754
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	100.267.124	100.267.124		100.267.124		0	100.267.124
Total pasivos en moneda extranjera		198.436.125	101.494.943	0	101.494.943	96.941.182	96.941.182	198.436.125

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

- 34.1.1.- Nombre del Juicio : “Energías Ucuquer Dos S.A con CGE y CGET”.
Fecha : 18 de mayo de 2023.
Tribunal : Tribunal de la Libre Competencia.
Rol Nº : 486-2023.
Materia : Libre Competencia.
Cuantía : M\$ 912.795.
Estado : Etapa de prueba. A la espera de que la contraparte solicite un segundo llamado a absolver posiciones al representante legal de CGE y CGET. Una vez realizada dicha solicitud, o en el evento de que esta sea desistida por la contraparte, el Tribunal citará a las partes a la audiencia de vista de la causa. Con fecha 3 de junio de 2025 el Tribunal declara vencido el término probatorio y ordena traer los autos en relación. Se fija audiencia para la vista de la causa con fecha 27 de agosto de 2025 a las 9:30 horas. Causa se encuentra en estado de acuerdo desde 12 de noviembre de 2025.
- 34.1.2.- Nombre del Juicio : “Fisco de Chile con CGE”.
Fecha : 31 de agosto de 2023.
Tribunal : 11° Civil de Santiago.
Rol Nº : 13.213-2023.
Materia : Demanda de cobro de pesos por traslado de instalaciones.
Cuantía : M\$ 311.547.
Estado : Con fecha 26 de septiembre de 2024 el tribunal dictó sentencia en favor del Fisco, CGE presentó apelación y casación, el Fisco también apeló. La causa se encuentra para conocimiento y resolución de la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago con el Rol de Ingreso Corte N°20.033-2024. Desde el 29 de abril de 2025 la causa se encuentra en relación. Con fecha 17 de noviembre de 2025, Escrito suspensión de procedimiento por ambas partes hasta el 19 de diciembre de 2025, procedimiento se reanuda, se encuentra pendiente de alegatos.
- 34.1.3.- Nombre del Juicio : “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
Fecha : 6 de noviembre de 2023.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
Rol Nº : 5.708-2023.
Materia : Demanda por de cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Colchagua.
Cuantía : M\$ 2.701.216.
Estado : Citación a oír sentencia.
- 34.1.4.- Nombre del Juicio : “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
Fecha : 6 de noviembre de 2023.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
Rol Nº : 5.709-2023.
Materia : Demanda por de cumplimiento de forzado contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Los Ángeles.
Cuantía : M\$ 1.785.464.

	Estado	: Citación a oír sentencia.
34.1.5.-	Nombre del Juicio	: “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
	Fecha	: 6 de noviembre de 2023.
	Tribunal	: CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
	Rol Nº	: 5.710-2023.
	Materia	: Demanda por de cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Monterrico.
	Cuantía	: M\$ 1.619.797.
	Estado	: Etapa de prueba.
34.1.6.-	Nombre del Juicio	: “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
	Fecha	: 15 de marzo de 2024.
	Tribunal	: CAM Santiago, árbitro Paulo Montt Retting.
	Rol Nº	: 5.590-2022.
	Materia	: Demanda por 5 proyectos de ampliación Subestación Horcones, Subestación Molina, Subestación Santa Isabel, Subestación Centro y Subestación Victoria. Demanda de cumplimiento de contrato en el caso de Subestación Horcones, y de terminación de contrato en las demás, todas con indemnización de perjuicios.
	Cuantía	: M\$ 17.509.650.
	Estado	: El Tribunal Arbitral con fecha 29 de julio de 2025 llamó a las partes a audiencia de conciliación. Con fecha 13 de agosto la Árbitro formuló bases de arreglo para una eventual conciliación, las que están siendo analizadas por CGET. Citación a oír sentencia.
34.1.7.-	Nombre del Juicio	: “Andes del Sur Servicios con CGET”.
	Fecha	: 18 de junio de 2024.
	Tribunal	: CAM Santiago, árbitro Jaime Puyol.
	Rol Nº	: 5.848-2023.
	Materia	: Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Loreto.
	Cuantía	: M\$ 1.582.958.
	Estado	: Etapa de prueba.
34.1.8.-	Nombre del Juicio	: “Andes del Sur Servicios con CGET”.
	Fecha	: 18 de junio de 2024.
	Tribunal	: CAM Santiago, árbitro Víctor Ríos.
	Rol Nº	: 5.845-2023.
	Materia	: Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Mandinga.
	Cuantía	: M\$ 1.718.947.
	Estado	: Etapa de prueba.

- 34.1.9.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Carlos Molina.
Rol Nº : 5.844-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Chocalán.
Cuantía : M\$ 1.653.942.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.1.10.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Cristián Boetsch.
Rol Nº : 5.928-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación San Clemente.
Cuantía : M\$ 1.355.337.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.1.11.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Jorge Granic.
Rol Nº : 5.851-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación San Clemente.
Cuantía : M\$ 1.275.439.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.1.12.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Pía Tavorari.
Rol Nº : 5.852-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Linares.
Cuantía : M\$ 4.720.585.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.1.13.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 6 de julio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Ramón Cifuentes.
Rol Nº : 5.863-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Fátima.
Cuantía : M\$ 959.323.
Estado : Etapa de prueba.

34.2.- Sanciones administrativas.

34.2.1.- Mediante Resolución Exenta de la Superintendencia de Electricidad y Combustible (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 Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.2.- Mediante Resolución Exenta de Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) N° 26.111 de fecha 21 de junio de 2024, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 16.000 UTM: Desconexión forzada en la línea de transmisión (LT) 110 kV Galleguillos - Caldera. Con fecha 28 de junio de 2024, se presentó ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, recurso de reposición en contra de la sanción el que fue rechazado el día 11 de julio 2024 por Res. N° 36.361. Por lo anterior, con fecha 7 de agosto de 2024 se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, ROL 538-2024, el cual fue rechazado. Con fecha 15 de febrero de 2025 se presenta recurso de apelación ante la Corte Suprema, el cual se encuentra pendiente.

34.2.3.- Mediante Resolución Exenta de Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) N° 31.423 de fecha 29 de marzo de 2025, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 45.000 UTM: Apertura automática de los interruptores 52H2 de la S/E Quelentaro y 52H2 de S/E La Estrella. Con fecha 31 de marzo de 2025, se notifica la Resolución Exenta N° 31.423, que sanciona a CGET con una multa de 45.000 UTM, con fecha 7 de abril de 2025, se presentó ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles recurso de reposición en contra de esta, el cual se encuentra pendiente de resolución por la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

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 2025 y 2024.

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 2025 y 2024.

CGE Transmisión S.A., de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

34.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros consolidados:

Indice	Factor
Nivel de endeudamiento.	< o = 7,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros.	> 2,0 veces
Razón de Endeudamiento.	< o = 0,8 veces

Estas restricciones se definen como:

- i) Serie de Bono: BTCGE-A
- a) Nivel de endeudamiento: calculado como la razón entre “Deuda Financiera Neta” y “EBITDA Ajustado Consolidado” definidas de la siguiente manera:

“Deuda Financiera Neta”:

- (+) “Otros Pasivos Financieros Corrientes”
- (+) “Otros Pasivos Financieros no Corrientes”
- (-) “Efectivo y Equivalentes al Efectivo”

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto 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 nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros consolidados. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo.

- b) Cobertura de Gastos Financieros: calculado como la relación “EBITDA Ajustado Consolidado” sobre “Gastos Financieros Netos”, definidas de la siguiente manera:

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto 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 nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo.

“Gastos Financieros Netos”:

Suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida de:

- (+) “Costos Financieros”
- (+) “Ingresos Financieros”

- c) Descripción de opción de rescate anticipado voluntario.

Serie de Bono: BTCGE-A: Si durante la vigencia de los Bonos emitidos con cargo a la Línea, el Emisor dejare de mantener al menos un setenta por ciento del Total Activos en alguno de los siguientes sectores: transmisión de electricidad y/o comercialización de electricidad, incluyendo para el cálculo de dicho porcentaje la cuenta “Efectivo y Equivalentes al Efectivo”, la cuenta “Plusvalía” que pertenezcan a los referidos sectores y la cuenta “Activos Intangibles distintos de la Plusvalía” de los Estados Financieros Consolidados del Emisor.

El resultado de las principales restricciones de CGE Transmisión S.A. es:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Nivel de endeudamiento.	Deuda Financiera Neta / EBITDA Ajustado Consolidado	< o = 7,0 veces	4,1 Veces	Trimestral	Bonos
Cobertura de Gastos Financieros.	EBITDA Ajustado Consolidado/Gastos Financieros Netos	> 2,0 veces	4,35 Veces	Trimestral	Bonos
Razón de Endeudamiento.	Total Pasivos / Total Activos	< o = 0,8 veces	0,65 Veces	Trimestral	China Development Bank
Otros Resguardos: Causal de Rescate Anticipado Voluntario					
Causal de Rescate Anticipado Voluntario.	Activos en transmisión y distribución de electricidad	> o = 70% de Activos Totales	98,61% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 la Sociedad y todas sus subsidiarias se encuentran en cumplimiento de sus restricciones y compromisos financieros.

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 2025 y 2024 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 2025 y 2024 es la siguiente:

Área	31-12-2025				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	23	119	16	158	156
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria.	4	44	173	221	216
CGE Comercializadora SpA.	5	33		38	40
Total	32	196	189	417	412

Área	31-12-2024				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	10	113	18	141	131
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria.	5	42	97	144	138
CGE Comercializadora SpA.	4	30		34	34
Total	19	185	115	319	303

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 relacionados con normas de medioambiente al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Al 31 de diciembre de 2025:

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 de los desembolsos efectuados
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV La Ruca – Ovalle	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	127.972	01-02-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Punta de Cortés (NTR ATAT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	434.203	28-07-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Rosario 66 kV (BS)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	53.421	28-10-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación S/E Las Cabras	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	225.795	04-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Panguilemo (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	247.250	22-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chimbarongo (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 1X66 kV San Fernando – Teno	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	320.695	04-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Los Maquis 66 kV (BS), Nuevo Transformador (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 2x66 kV Itahue - Talca	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	304.590	04-12-2025
Totales					1.713.926	

Al 31 de diciembre de 2024

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 de los desembolsos efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Palafitos (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	147.065	15-01-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E San Miguel (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	336.665	26-02-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Parral (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	237.784	01-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Santa Elvira – Tap El Nevado	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	161.243	25-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación En S/E Monterrico (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	275.113	25-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Perales (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	108.224	09-01-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Hualte (NTR ATM)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	245.174	01-04-2024
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Punta de Cortés – Tuniche, Tramo Punta de Cortés – Puente Alta	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	63.685	30-04-2024
Totales					1.574.953	

38.- OTRAS MATERIAS.

Los honorarios acordados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias a los auditores externos EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024 son las siguientes:

Honorarios pagados a auditores	31-12-2025 M\$	31-12-2024 M\$
Servicios de auditoría.	135.824	134.814
Total	137.783	136.710

39.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2025, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.