



CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes al periodo terminado al 30 de septiembre de 2022
y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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



CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.878.048	2.688.533
Otros activos no financieros.	12	237.860	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	89.553.364	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	31.229.175	47.952.304
Inventarios.	10	8.239.913	7.944.598
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		131.138.360	119.424.108
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	38		368.588
Total activos corrientes		131.138.360	119.792.696
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	244.351.271	243.830.822
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	770.168.869	741.527.431
Propiedad de inversión.	16	4.141.488	4.141.488
Activos por derecho de uso.	25	301.463	
Activos por impuestos diferidos.	19	3.214.079	2.415.515
Total activos no corrientes		1.083.565.170	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS		1.214.703.530	1.173.095.952

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	558.817.681	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	21.077.967	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	6.831.280	14.962.738
Otras provisiones.	22	3.598.111	1.287.399
Pasivos por impuestos.	11	11.630.194	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	24	6.030.796	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	25	184.671	
Total pasivos corrientes		608.170.700	219.446.400
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	174.381.528	553.941.414
Pasivo por impuestos diferidos.	19	59.267.756	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	3.060.377	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	25	144.294	
Total pasivos no corrientes		236.853.955	625.707.700
TOTAL PASIVOS		845.024.655	845.154.100
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	50.588.928	8.596.096
Otras reservas.	26	12.313.877	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		369.083.939	327.363.457
Participaciones no controladoras.	26	594.936	578.395
Total patrimonio		369.678.875	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.214.703.530	1.173.095.952

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 (no auditado)

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2022	01-07-2022
	al	30-09-2022	30-09-2022
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	146.979.946	44.612.687
Costo de ventas.	28	(46.413.731)	(16.523.860)
Ganancia bruta		100.566.215	28.088.827
Otros ingresos, por función.	27	598.497	215.855
Gasto de administración.	28	(15.808.859)	(5.627.581)
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	(65.178)	(39.355)
Otras ganancias (pérdidas).	28	(1.346.565)	(61.103)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		83.944.110	22.576.643
Ingresos financieros.	29	5.727.975	2.601.911
Costos financieros.	29	(34.904.143)	(15.057.496)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(82.233)	(49.399)
Resultados por unidades de reajuste.	29	29.858	193.730
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		54.715.567	10.265.389
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(12.669.166)	(2.348.735)
Ganancia (pérdida)		42.046.401	7.916.654
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		41.993.875	7.895.844
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	52.526	20.810
Ganancia (pérdida)		42.046.401	7.916.654

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 (no auditado)

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2022	01-07-2022
	al	30-09-2022	30-09-2022
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		42.046.401	7.916.654
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	(374.078)	94.254
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(374.078)	94.254
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	101.001	(25.448)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		101.001	(25.448)
Otro resultado integral.		(273.077)	68.806
Total resultado integral.		41.773.324	7.985.460
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		41.721.525	7.964.596
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		51.799	20.864
Total resultado integral.		41.773.324	7.985.460

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2022 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del periodo al 1 de enero de 2022	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					41.993.875	41.993.875	52.526	42.046.401
Otro resultado integral		(272.350)		(272.350)		(272.350)	(727)	(273.077)
Total resultado integral	0	(272.350)	0	(272.350)	41.993.875	41.721.525	51.799	41.773.324
Dividendos.				0	(1.043)	(1.043)	(35.258)	(36.301)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(272.350)	0	(272.350)	41.992.832	41.720.482	16.541	41.737.023
Patrimonio al final del periodo al 30 de septiembre de 2022	306.181.134	(353.943)	12.667.820	12.313.877	50.588.928	369.083.939	594.936	369.678.875

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2022 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2022 30-09-2022 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.	156.885.595
Clases de pagos	
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(54.434.063)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(8.426.162)
Otros pagos por actividades de operación.	(9.181.153)
Otros cobros y pagos de operación	
Intereses recibidos.	2.176.692
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(13.337.879)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	73.683.030
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	90.523
Compras de propiedades, planta y equipo.	(56.852.633)
Compras de activos intangibles.	(205.486)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(56.967.596)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	
Total importes procedentes de préstamos.	135.000.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	100.000.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	35.000.000
Préstamos de entidades relacionadas.	150.973.713
Pagos de préstamos.	(135.000.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(137.992.122)
Dividendos pagados.	(3.416.209)
Intereses pagados.	(27.092.425)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(6.969)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(17.534.012)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(818.578)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	8.093
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(810.485)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.688.533
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.878.048

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	11
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	11
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	15
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	15
2.2.-	Otros Servicios.	17
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	17
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	17
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	18
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
3.4.-	Bases de consolidación.	22
3.5.-	Entidades subsidiarias.	24
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	25
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	26
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	26
3.9.-	Propiedades de inversión.	27
3.10.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	27
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.12.-	Costos por intereses.	29
3.13.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	29
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	29
3.15.-	Activos financieros.	29
3.16.-	Inventarios.	33
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	33
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	33
3.19.-	Capital social.	33
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	33
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	33
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	34
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	34
3.24.-	Provisiones.	36
3.25.-	Subvenciones estatales.	36
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	36
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	37
3.28.-	Arrendamientos.	37
3.29.-	Distribución de dividendos.	38
3.30.-	Costo de ventas.	38
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	38
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	39
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	39
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	39
4.3.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Transmisión.	40
4.4.-	Contingencia Covid-19	40
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	40
5.1.-	Riesgo financiero.	40

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	45
6.1.- Composición del rubro.	45
6.2.- Detalles flujos de efectivo.	46
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	46
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	47
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	47
8.1.- Composición del rubro.	47
8.2.- Estratificación de la cartera.	50
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	51
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	54
8.5.- Provisión y castigos.	54
8.6.- Número y monto de operaciones.	54
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	55
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	56
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	58
10.- INVENTARIOS.	59
10.1.- Información adicional de inventarios.	59
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	60
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	60
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	61
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	61
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	63
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	63
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	65
15.- PLUSVALIA.	66
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	66
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	66
16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	67
16.3.- Ingresos de propiedades de inversión.	67
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	67
17.1.- Vidas útiles.	67
17.2.- Detalle de los rubros.	68
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	70
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	71
17.5.- Costo por intereses.	71
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	71
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	71
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	72
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	73
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	73
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	73
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	74
19.4.- Compensación de partidas.	74
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	75

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	75
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	76
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	78
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	78
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	78
22.- OTRAS PROVISIONES.	79
22.1.- Provisiones – saldos.	79
22.2.- Movimiento de las provisiones.	79
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	80
23.1.- Detalle del rubro.	80
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	80
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	80
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	81
23.5.- Hipótesis actuariales.	81
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	81
24.1.- Ingresos diferidos.	82
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	82
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	82
25.2.- Activos por derecho de uso.	83
26.- PATRIMONIO NETO.	83
26.1.- Gestión de capital.	83
26.2.- Capital suscrito y pagado.	83
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	84
26.4.- Dividendos.	84
26.5.- Reservas.	84
26.6.- Participaciones no controladoras.	84
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	85
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	85
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	85
27.1.- Ingresos ordinarios.	85
27.2.- Otros ingresos, por función.	86
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	86
28.1.- Gastos por naturaleza.	87
28.2.- Gastos de personal.	87
28.3.- Depreciación y amortización.	87
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	88
29.- RESULTADO FINANCIERO.	88
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	89
29.2.- Composición unidades de reajuste.	89
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	89
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	90
30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	90
30.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	90
30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	91
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	91
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	91
32.1.- Criterios de segmentación.	91

32.2.- Cuadros patrimoniales.	92
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	94
32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	94
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	95
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	95
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	96
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	97
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	98
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	98
34.2.- Sanciones administrativas.	98
34.3.- Sanciones.	99
34.4.- Restricciones.	99
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	99
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	99
37.- MEDIO AMBIENTE.	100
38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	102
38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	102
39.- HECHOS POSTERIORES.	102

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2022 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de CGE Transmisión S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2022 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 29 de noviembre de 2022, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

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

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

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

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

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

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

c) Activos no corrientes mantenidos para la venta

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

d) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

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

e) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

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

f) Plusvalía.

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

g) Propiedades, planta y equipo.

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

h) Propiedad de inversión.

Propiedades de inversión	01-10-2021 M\$
Propiedades de inversión, neto	3.568.151
Total	3.568.151

i) Otros pasivos financieros.

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

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

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

k) Pasivo por impuestos diferidos.

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

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

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

2.1.- Transmisión y transformación de energía eléctrica.

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

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

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

Demanda:

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

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

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

Precios:

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

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, considerando una tasa de descuento que se determina en cada proceso, con un piso del 7% y un techo del 10% real anual después de 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 fue fijada mediante Decreto 23T-2015 del Ministerio de Energía, publicado el 3 de febrero de 2016, con vigencia desde el 1 de enero de 2016, mientras que la de las instalaciones de Transmisión Zonal fue fijada en el Decreto 6T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial del 5 de octubre de 2017, cuya vigencia se inició el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión, mediante el cual se determinará la remuneración de las instalaciones de transmisión para el cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

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

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

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.

¹ Esta tasa entrará en vigencia a contar de la publicación del decreto resultante del proceso de tarificación en curso, correspondiente al cuatrienio 2020-2023, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el mes de enero de 2020. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos

2.2.- Otros Servicios.

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

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de CGE Transmisión S.A. al 30 de septiembre de 2022 han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a la Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se describen en Nota 4.

3.1.1.- Cambio Contable

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- 3.3.2.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- 3.3.7.- En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones NIIF 16 Arrendamiento, que establece los requerimientos de como una entidad debe contabilizar una venta con arrendamiento posterior, después de la fecha de la transacción.

Si bien la NIIF 16 incluye los requisitos sobre como contabilizar una venta con arrendamiento posterior en la fecha que tiene lugar la transacción, la Norma no especifica como sería la medición posterior de esta transacción. Las modificaciones emitidas por el Consejo se suman a los requisitos establecidos en la NIIF 16 para las ventas con arrendamiento posterior, y que respaldan la aplicación consistente de la Norma.

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a 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 remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Transmisión S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Transmisión S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, CGE Transmisión S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o, realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Transmisión S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-09-2022			31-12-2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	99,07000%	99,07000%
77.316.204-2	CGE Comercializadora Spa	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2022		31-12-2021	
						Subsidiaria	CGET	Subsidiaria	CGET
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	CL \$	Transformadores Tusan S.A.	55,00000%	54,48850%	55,00000%	54,48850%
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL \$	Energy Sur Ingeniería S.A.	90,00000%	49,59621%	90,00000%	49,59621%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Estos activos fueron asignados a CGE Transmisión S.A. en proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A. tal como se indica en nota 1.1.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 30 de septiembre de 2022.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de CGE Transmisión S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF
30-09-2022	960,24	939,85	34.258,23
31-12-2021	844,69	955,64	30.991,74

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
U.F. Unidades de fomento EUR \$ Euros

3.6.4.- Entidades de CGE Transmisión S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Transmisión S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, en caso de existir, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período 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 período, 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 período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período 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 período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

3.10.- Menor valor o plusvalía comprada (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 consolidado de resultados.

3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.11.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.11.2.- Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de transporte eléctrico en Chile, adquiridas todas ellas básicamente como parte de combinación de negocios, no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

3.11.3.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Transmisión S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

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 período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período 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 calificado aquel que requiere de un período sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.13.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), 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.

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.

3.15.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición 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 contabilidad de los pasivos financieros permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias.

3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que el CGE Transmisión S.A. y subsidiarias registren las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya

sea sobre una base de 12 meses o de por vida. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias aplican el modelo simplificado y registran las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

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 de la deuda, 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 período 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 períodos 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 no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. 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.

3.20.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público 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 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.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre 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 en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.23.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.23.1.- Vacaciones del personal.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

CGE Transmisión S.A. mantiene en beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.23.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias constituyen pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.5.- Premios de antigüedad.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.6.- Participación en las utilidades.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.24.- Provisiones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen una provisión cuando están obligados contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.25.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Transmisión S.A. y subsidiarias cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período 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 período.

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 período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período 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 registra en base a la facturación 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 período del contrato.

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendatario.

Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de

uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero 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 los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

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 y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.31.- Estado de flujos de efectivo.

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de septiembre de 2022. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias efectúan estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo ejercicio se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2021 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinan la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utilizan CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias consideran las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Transmisión.

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 3 de febrero de 2015 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 23T-2015 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión por tramo de las instalaciones de Transmisión Nacional y sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2016-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2016. Asimismo, el 5 de octubre de 2018 fue publicado el Decreto N° 6T-2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual por tramo de las instalaciones de Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los decretos señalados precedentemente, junto con los valores adjudicados como resultados de los procesos de licitación de instalaciones de transmisión efectuados, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

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

Las diferencias originadas por la aplicación de las referidas resoluciones que fijen los cargos de transmisión, debido a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

4.4.- Contingencia Covid-19

La Sociedad y sus subsidiarias se encuentran evaluando activamente e implementando permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. A la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en cartera de clientes el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las provisiones de IPC y del desempleo.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo financiero.

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

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

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

Al 30 de septiembre de 2022, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-09-2022		31-12-2021	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	733.199.209	100,00%	725.375.613	100,00%
Total deuda financiera	733.199.209	100,00%	725.375.613	100,00%

En el periodo terminado el 30 de septiembre de 2022, CGE Transmisión S.A no mantiene deuda denominada en UF, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de unidad de fomento.

5.1.2.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 30 de septiembre de 2022, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 75,79% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 4.058.890.

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. CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 23,98% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales.

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
30-09-2022	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	591.004.283	183.804.892				774.809.175
Total	591.004.283	183.804.892	0	0	0	774.809.175
Porcentualidad	76%	24%	0%	0%	0%	100%

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

5.1.4.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de aproximadamente 5 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,02% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	181.135.505	134.228.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	89.622.806	57.921.706
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	69.442	31.714
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	5,0	4,4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,04%	0,02%

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

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

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

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de septiembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	733.199.209	690.884.425	-5,77%
Total pasivo financiero	733.199.209	690.884.425	-5,77%

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

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 zona correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, debiendo aplicarse las tarifas resultantes de manera retroactiva desde el 1 de enero de 2020. Mediante Resolución Exenta N° 199-2022 del 25 de marzo de 2022, la Comisión Nacional de Energía aprobó el texto refundido del Informe Técnico Definitivo y aprobó su texto refundido, estando pendiente la publicación del decreto tarifario correspondiente.
- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zona correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose presentado discrepancias al Panel de Expertos respecto de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los correspondientes estudios, aprobadas mediante Resolución Exenta N° 288-2022 de la Comisión Nacional de Energía.
- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica, ingresado en el mes de septiembre de 2020 al Congreso Nacional, cuyos objetivos principales son habilitar a todos los usuarios finales para que puedan elegir su suministrador de electricidad (comercializador) e incorporar la figura del gestor de información.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

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

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

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2022 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

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

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.584	2.190
Saldos en bancos.	1.375.464	2.186.343
Total efectivo.	1.378.048	2.188.533
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	500.000	500.000
Total equivalente al efectivo.	500.000	500.000
Total	1.878.048	2.688.533

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.644.802	2.523.778
	US \$	233.246	164.755
Total		1.878.048	2.688.533

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 75.000.

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros pagos por actividades de la operación al 30 de septiembre de 2022.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022
	30-09-2022
	M\$
Otros pagos por actividades de operación	
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional	(9.111.485)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios)	(10.954)
Pago remuneración directorio	(43.415)
Otros	(15.299)
Total otros pagos por actividades de operación	(9.181.153)

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 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo		
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Costos financieros	Otros	Saldo al 30-09-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	725.375.613	135.000.000	(135.000.000)	(26.641.615)	698.733.998	34.465.211		733.199.209
Cuenta corriente mercantil	(38.087.066)	150.973.713	(137.992.122)	(450.810)	(25.556.285)	450.810	(1)	(25.105.476)
Total	687.288.547	285.973.713	(272.992.122)	(27.092.425)	673.177.713	34.916.021	(1)	708.093.733

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo		
	Saldo al 31-12-2020	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	726.397.515	12.100.000	(12.500.000)	(6.322.965)	719.674.550	5.701.063		725.375.613
Cuenta corriente mercantil	2.560.766	25.489.260	(66.137.092)	(42.383)	(38.129.449)	42.383		(38.087.066)
Total	728.958.281	37.589.260	(78.637.092)	(6.365.348)	681.545.101	5.743.446	0	687.288.547

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 y sus respectivos valores razonables.

30 de septiembre de 2022	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			1.878.048		1.878.048	1.878.048
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			89.553.364		89.553.364	89.553.364
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			31.229.175		31.229.175	31.229.175
TOTAL ACTIVOS	0	0	122.660.587	0	122.660.587	122.660.587
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				733.199.209	733.199.209	690.884.425
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				21.077.967	21.077.967	21.077.967
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				6.831.280	6.831.280	6.831.280
TOTAL PASIVOS	0	0	0	761.108.456	761.108.456	718.793.672

31 de diciembre de 2021	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			2.688.533		2.688.533	2.688.533
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			57.889.992		57.889.992	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			47.952.304		47.952.304	47.952.304
TOTAL ACTIVOS	0	0	108.530.829	0	108.530.829	108.530.829
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				725.375.613	725.375.613	681.416.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.145.715	23.145.715	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				14.962.738	14.962.738	14.962.738
TOTAL PASIVOS	0	0	0	763.484.066	763.484.066	719.524.788

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	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	40.814.221	25.214.780		
Otras cuentas por cobrar, neto.	48.739.143	32.675.212		
Total	89.553.364	57.889.992	0	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	119.157	113.166		
Anticipo de remuneraciones.	53.300	27.793		
Fondos por rendir.	13.668	2.600		
Sub total	186.125	143.559	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	231.662	1.214.498		
Sub total	231.662	1.214.498	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	46.889.095	30.172.336		
Anticipo Proveedores.	1.415.480	1.125.277		
Otros.	16.781	19.542		
Sub total	48.321.356	31.317.155	0	0
Total	48.739.143	32.675.212	0	0

Movimiento de deudores varios. (*)

Movimiento Deudores Varios (*)	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	30.172.336	26.852.624
Incremento (decremento) del período.	16.716.759	3.319.712
Total	46.889.095	30.172.336

El incremento del período corresponde al reconocimiento del ingreso derivado de contratos de suministros y precios de transmisión de acuerdo a lo revelado en la nota 4.3.

Al 30 de septiembre de 2022, los valores del activo e ingreso del período fueron determinados utilizando los valores contenidos en el "Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuadrienio 2020-2023", el cual fue aprobado mediante Resolución Exenta N° 199 del 25 de marzo de 2022 de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

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	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, bruto.	40.883.663	25.246.494		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	48.739.143	32.675.212		
Total	89.622.806	57.921.706	0	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales.	69.442	31.714
Total	69.442	31.714

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	31.714	65.151
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(27.450)	(3.630)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	65.178	(29.807)
Total	69.442	31.714

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 30 de septiembre de 2022 es la siguiente:

30-09-2022	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.	35.444.450	3.377.983	447.464	152.219	150.088	390.903	331.245	20.418	152.426	416.467	40.883.663	40.883.663	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	48.739.143										48.739.143	48.739.143	
Provision deterioro Deudores Comerciales	(6.745)	(836)	(13)	(28)	(42)	(7.264)	(2.660)			(51.854)	(69.442)	(69.442)	
Total	84.176.848	3.377.147	447.451	152.191	150.046	383.639	328.585	20.418	152.426	364.613	89.553.364	89.553.364	0

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

31-12-2021	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.	22.096.061	2.974.900	28.424	8.872	17.985	27.663			2.406	90.183	25.246.494	25.246.494	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	32.675.212										32.675.212	32.675.212	
Provision deterioro Deudores Comerciales	(2.659)	(57)	(257)	(12)	(230)	(872)			(352)	(27.275)	(31.714)	(31.714)	
Total	54.768.614	2.974.843	28.167	8.860	17.755	26.791	0	0	2.054	62.908	57.889.992	57.889.992	0

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

30-09-2022					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		32.001.035		32.001.035	0
Por vencer. (2)	303	3.443.415	(6.745)	3.443.415	(6.745)
Sub total por vencer	303	35.444.450	(6.745)	35.444.450	(6.745)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	126	3.377.983	(836)	3.377.983	(836)
Entre 31 y 60 días	41	447.464	(13)	447.464	(13)
Entre 61 y 90 días	12	152.219	(28)	152.219	(28)
Entre 91 y 120 días	9	150.088	(42)	150.088	(42)
Entre 121 y 150 días	12	390.903	(7.264)	390.903	(7.264)
Entre 151 y 180 días	13	331.245	(2.660)	331.245	(2.660)
Entre 181 y 210 días	1	20.418		20.418	0
Entre 211 y 250 días	4	152.426		152.426	0
Más de 250 días	33	416.467	(51.854)	416.467	(51.854)
Sub total vencidos	251	5.439.213	(62.697)	5.439.213	(62.697)
Total	554	40.883.663	(69.442)	40.883.663	(69.442)
31-12-2021					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		19.717.469		19.717.469	0
Por vencer. (2)	274	2.378.592	(2.659)	2.378.592	(2.659)
Sub total por vencer	274	22.096.061	(2.659)	22.096.061	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	84	2.974.900	(57)	2.974.900	(57)
Entre 31 y 60 días	13	28.424	(257)	28.424	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	134	3.150.433	(29.055)	3.150.433	(29.055)
Total	408	25.246.494	(31.714)	25.246.494	(31.714)

(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.

30-09-2022					
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)		32.001.035		32.001.035	0
Por vencer. (2)	247	2.324.133		2.324.133	0
Sub total por vencer	247	34.325.168	0	34.325.168	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	104	3.110.919		3.110.919	0
Entre 31 y 60 días	33	441.667		441.667	0
Entre 61 y 90 días	4	149.950		149.950	0
Entre 91 y 120 días	4	146.720		146.720	0
Entre 121 y 150 días	9	380.362		380.362	0
Entre 151 y 180 días	8	310.908		310.908	0
Entre 181 y 210 días	1	20.418		20.418	0
Entre 211 y 250 días	4	152.426		152.426	0
Más de 250 días	8	320.086		320.086	0
Sub total vencidos	175	5.033.456	0	5.033.456	0
Total	422	39.358.624	0	39.358.624	0
31-12-2021					
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)		19.717.469		19.717.469	0
Por vencer. (2)	187	1.570.958		1.570.958	0
Sub total por vencer	187	21.288.427	0	21.288.427	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	61	2.932.681		2.932.681	0
Entre 31 y 60 días	6	12		12	0
Sub total vencidos	67	2.932.693	0	2.932.693	0
Total	254	24.221.120	0	24.221.120	0

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

30-09-2022					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	56	1.119.282	(6.745)	1.119.282	(6.745)
Sub total por vencer	56	1.119.282	(6.745)	1.119.282	(6.745)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	22	267.064	(836)	267.064	(836)
Entre 31 y 60 días	8	5.797	(13)	5.797	(13)
Entre 61 y 90 días	8	2.269	(28)	2.269	(28)
Entre 91 y 120 días	5	3.368	(42)	3.368	(42)
Entre 121 y 150 días	3	10.541	(7.264)	10.541	(7.264)
Entre 151 y 180 días	5	20.337	(2.660)	20.337	(2.660)
Más de 250 días	25	96.381	(51.854)	96.381	(51.854)
Sub total vencidos	76	405.757	(62.697)	405.757	(62.697)
Total	132	1.525.039	(69.442)	1.525.039	(69.442)

31-12-2021					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Sub total por vencer	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	23	42.219	(57)	42.219	(57)
Entre 31 y 60 días	7	28.412	(257)	28.412	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	67	217.740	(29.055)	217.740	(29.055)
Total	154	1.025.374	(31.714)	1.025.374	(31.714)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2022				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	87	50.332		
Total	87	50.332	0	0

31-12-2021				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	69	81.475		
Total	69	81.475	0	0

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 30 de septiembre de 2022 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	65.178	39.355
Total	65.178	39.355

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2022 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2022 30-09-2022	Operaciones	01-07-2022 30-09-2022
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	6.919	138.416.146	2.638	43.118.227
Ventas de servicios	1.873	11.302.774	749	4.105.086
Total	8.792	149.718.920	3.387	47.223.313

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la relacionada Compañía General de Electricidad S.A, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

CGE Transmisión S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

Con el objetivo de reforzar aún más la relación financiera de CGE Transmisión S,A. con su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), en diciembre de 2021 se firmó un contrato denominado "Cash Support Agreement". Este consiste en un apoyo financiero para asegurar el cumplimiento de todas las obligaciones financieras de las empresas relacionadas con deuda bancaria y/o bonos. El monto del apoyo es por hasta 350 millones de Euros y su duración es de hasta 6 años. En caso de ser necesario el apoyo, este se ejecuta mediante un crédito subordinado desde SGID a CGE Transmisión S.A. a precios competitivos de mercado y se encuentra firmado con ley chilena. Al cierre del período terminado al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no han existido transacciones amparadas bajo este contrato.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	176.258	2.118.869		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. Mercantil (cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	29.979.434	42.110.216		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	342.448	399.540		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Traspaso negocio de obras	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		2.673.824		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	492.883	384.856		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	14.014	12.049		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		12.422		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		240.440		
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		4		
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		2		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	162.616	82		
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	61.522			
TOTALES							31.229.175	47.952.304	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.873.958	4.023.150		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	241.642	2.061.870		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de activo fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.500.450	4.911.035		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	19.640	563.309		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	143.045			
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesoría recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	52.545	98.032		
77.332.779-3	State Grid Electricity Chile S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		3.305.342		
TOTALES							6.831.280	14.962.738	0	0

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por el período terminado al 30 de septiembre de 2022.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 30-09-2022		01-07-2022 30-09-2022	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	150.973.713		55.980.393	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	137.992.122		50.494.701	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	38.889.346	38.889.346	13.475.795	13.475.795
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	484.056	484.056	166.941	166.941
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	480.165			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	46.835	(46.835)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	789.011	(789.011)	273.009	(273.009)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	3.230.927	(3.230.927)	1.115.820	(1.115.820)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	2.156.192	2.156.192	920.709	920.709
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de activo fijo	CL \$	4.080.628	4.080.628	1.112.927	1.112.927
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	551.389		260.456	
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	450.808	(450.808)	183.124	(183.124)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	29.002	(29.002)	10.012	(10.012)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	22.554	(22.554)		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL \$	63.196	(63.196)	21.825	(21.825)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	97.485	97.485	37.729	37.729
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	3.319.892	(3.319.892)	1.336.017	(1.336.017)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos servicios operación	CL \$	119.732	(119.732)	13.441	(38.153)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	74.896		58.616	
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	92.069	92.069	25.608	25.608
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	24.829	24.829	13.599	13.599
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	4.491	4.491	3.021	3.021
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	51.366	51.366	1.909	1.909
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	61.468	61.468	20.227	20.227
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	24.913	24.913	6.358	6.358
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	1.151.420	1.151.420	371.682	371.682
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	459.439	459.439	64.956	64.956
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	555.502	555.502	152.395	152.395

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 21 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un período de tres años las siguientes personas:

Yan Dai
Xinglei Wang
Futao Huang
Chengzu Liu
Rodrigo Valdés Pulido

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 28 de abril de 2022 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Xinglei Wang	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

Con fecha 28 de julio de 2022 el señor Xinglei Wang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo al señor Bing Yu. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

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

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2022, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2022 de acuerdo a lo siguiente:

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

Las remuneraciones pagadas al 30 de septiembre de 2022 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2022 30-09-2022			01-07-2022 30-09-2022		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Director	43.415			15.040		
Totales		43.415	0	0	15.040	0	0

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 el período terminado al 30 de septiembre de 2022 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la sociedad ascienden a M\$ 400.574 al 30 de septiembre de 2022.

El equipo gerencial de subsidiarias ha percibido por concepto de remuneraciones un monto de M\$ 577.263 en el período finalizado al 30 de septiembre de 2022.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Materias primas.	6.096.448	5.693.550		
Productos en proceso.	559.471	401.417		
Mercaderías para la venta.	2.036.622	1.401.610		
Mercaderías en tránsito.	2.639	915.064		
Provisión de deterioro.	(455.267)	(467.043)		
Total	8.239.913	7.944.598	0	0

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2022 30-09-2022 M\$	01-07-2022 30-09-2022 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	11.776	(8.459)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	7.613.566	2.712.844

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 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	11.777.781	261.328		
Créditos al impuesto.	402	2.154		
Subtotal activos por impuestos	11.778.183	263.482	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(23.408.377)	(5.224.739)		
Subtotal pasivos por impuestos	(23.408.377)	(5.224.739)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(11.630.194)	(4.961.257)	0	0

12.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Gastos pagados por anticipado.	227.925	2.938.693		
Boletas en garantía.	9.935	9.988		
Total	237.860	2.948.681	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.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2022 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	7.939.584		244.551	(9.164)	(77.526)	8.097.445	(86)
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	911.487		1.527.636		(84.910)	2.354.213	
Total					8.851.071	0	1.772.187	(9.164)	(162.436)	10.451.658	(86)

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-10-2021 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2021 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	10.964.977		95.549		(3.120.942)	7.939.584	
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.278.163		(380.409)		13.733	911.487	
Total					12.243.140	0	(284.860)	0	(3.107.209)	8.851.071	0

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-09-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	11.177.659	5.105.307	16.282.966	6.304.510	1.286.074	7.590.584	8.692.382	11.302.774	(9.035.415)	(1.970.282)	297.077	246.847	218.825	168.595
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	6.596.444	5.669.946	12.266.390	9.518.312	393.865	9.912.177	2.354.213	13.485.959	(8.857.730)	1.527.636	6.155.865	1.527.636	1.442.726	1.442.726

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2021													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	10.808.828	4.351.869	15.160.697	5.587.069	1.055.648	6.642.717	8.517.980	2.604.115	(2.010.103)	(458.114)	135.898	96.446	167.719	128.268
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	6.412.956	5.113.687	11.526.643	10.366.880	248.276	10.615.156	911.487	88.742	(180.326)	(380.409)	(471.993)	(380.409)	(366.676)	(366.676)

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 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	758.995	(409.207)	349.788
Otros activos intangibles identificables.	244.048.196	(46.713)	244.001.483
Total	244.807.191	(455.920)	244.351.271

Activos Intangibles	31-12-2021		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	404.164	(351.236)	52.928
Otros activos intangibles identificables.	243.822.622	(44.728)	243.777.894
Total	244.226.786	(395.964)	243.830.822

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 alcanza a M\$ 455.920 y M\$ 395.964 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	52.928	243.777.894	243.830.822
Adiciones por desarrollo interno.		52.896	52.896
Adiciones.	354.067	172.678	526.745
Amortización.	(57.971)	(1.986)	(59.957)
Otros incrementos (disminuciones).	764	1	765
Cambios, total	296.860	223.589	520.449
Saldo final al 30 de septiembre de 2022	349.788	244.001.483	244.351.271

Movimientos en activos intangibles	31-12-2021		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de octubre de 2021	75.041	243.722.161	243.797.202
Adiciones.		56.396	56.396
Amortización.	(22.113)	(663)	(22.776)
Cambios, total	(22.113)	55.733	33.620
Saldo al 31 de diciembre de 2021	52.928	243.777.894	243.830.822

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
30-09-2022	M\$	
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	152.055.557	Indefinida
Servidumbres.	42.901	Definida
Otros.	52.896	Definida
Total	244.001.483	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2021	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	151.882.879	Indefinida
Servidumbres.	44.886	Definida
Total	243.777.894	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2022 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2022 30-09-2022		01-07-2022 30-09-2022	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	5.133		3.850	
Gastos de administración.	52.838	1.986	13.454	662
Total	57.971	1.986	17.304	662

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2021			Movimientos 2022	
					Saldo al 01-10-2021	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2021	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 30-09-2022
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A.	Sin relación	61.388.000		61.388.000		61.388.000
Totales					61.388.000	0	61.388.000	0	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 indicado en Nota 1.1, fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo Inicial	4.141.488	3.568.151
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.		573.337
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	573.337
Total	4.141.488	4.141.488

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinada por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El saldo inicial a diciembre 2021 corresponde al monto asignado a CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1, más su correspondiente ajuste a valor razonable.

16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-09-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	4.141.488	4.141.488
Total	4.141.488	4.141.488

16.3.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	598.497	215.855

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 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	133.960.220	94.108.584
Terrenos.	39.629.996	39.473.384
Edificios.	14.004.488	14.180.892
Planta y equipos.	575.347.753	586.173.935
Subestaciones de poder.	353.215.425	364.268.859
Lineas de transporte energía.	220.981.277	221.050.794
Maquinas y equipos de generación.	1.128.669	830.972
Medidores.	22.382	23.310
Equipamiento de tecnología de la información	30.588	46.418
Instalaciones fijas y accesorios	6.891.712	7.247.984
Equipos de comunicaciones.	170.724	203.070
Herramientas.	599.489	682.569
Muebles y útiles.	1.149.811	1.272.218
Instalaciones y accesorios diversos.	4.971.688	5.090.127
Vehículos de motor.	304.112	296.234
Total	770.168.869	741.527.431

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	133.960.220	94.108.584
Terrenos.	39.629.996	39.473.384
Edificios.	24.677.680	24.405.299
Planta y equipos.	867.960.219	820.531.829
Subestaciones de poder.	539.461.372	497.666.476
Lineas de transporte energía.	325.163.594	319.897.628
Maquinas y equipos de generación.	3.310.499	2.942.971
Medidores.	24.754	24.754
Equipamiento de tecnología de la información	438.838	426.979
Instalaciones fijas y accesorios	15.005.022	14.798.281
Equipos de comunicaciones.	1.160.475	1.160.475
Herramientas.	3.388.974	3.387.142
Muebles y útiles.	3.999.687	3.952.470
Instalaciones y accesorios diversos.	6.455.886	6.298.194
Vehículos de motor.	1.036.994	987.535
Total	1.082.708.969	994.731.891

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Edificios.	10.673.192	10.224.407
Planta y equipos.	292.612.466	234.357.894
Subestaciones de poder.	186.245.947	133.397.617
Lineas de transporte energía.	104.182.317	98.846.834
Maquinas y equipos de generación.	2.181.830	2.111.999
Medidores.	2.372	1.444
Equipamiento de tecnología de la información	408.250	380.561
Instalaciones fijas y accesorios	8.113.310	7.550.297
Equipos de comunicaciones.	989.751	957.405
Herramientas.	2.789.485	2.704.573
Muebles y útiles.	2.849.876	2.680.252
Instalaciones y accesorios diversos.	1.484.198	1.208.067
Vehículos de motor.	732.882	691.301
Total	312.540.100	253.204.460

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

Movimiento al 30 de septiembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431
Cambios	Adiciones.	47.466.249		4.167	367.526	12.383	53.043	49.458	47.952.826
	Desapropiaciones					(151)			(151)
	Retiros.				(742.477)				(742.477)
	Gasto por depreciación.			(384.460)	(17.914.004)	(28.062)	(564.314)	(41.580)	(18.932.420)
	Otros incrementos (decrementos).	(7.614.613)	156.612	203.889	7.462.773		154.999		363.660
Total cambios		39.851.636	156.612	(176.404)	(10.826.182)	(15.830)	(356.272)	7.878	28.641.438
Saldo final al 30 de septiembre de 2022		133.960.220	39.629.996	14.004.488	575.347.753	30.588	6.891.712	304.112	770.168.869

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento año 2021		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 1 de octubre de 2021		74.541.349	60.408.891	14.470.965	712.797.424	49.450	3.262.880	309.679	865.840.638	
Cambios	Adiciones.	19.573.091		3.819	138.215	15.098	4.155.333		23.885.556	
	Gasto por depreciación.			(93.393)	(6.024.611)	(18.130)	(127.237)	(13.445)	(6.276.816)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	Incremento (decremento) por cambio de política NIC 16.		(20.935.507)	(200.746)	(121.642.907)		(42.745)		(142.821.905)
		Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el patrimonio neto.				899.958				899.958
	Sub total reconocido en patrimonio neto			(20.935.507)	(200.746)	(120.742.949)	0	(42.745)	0	(141.921.947)
	Otros incrementos (decrementos).	(5.856)		247	5.856		(247)			0
Total cambios		19.567.235	(20.935.507)	(290.073)	(126.623.489)	(3.032)	3.985.104	(13.445)	(124.313.207)	
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431	

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

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias.

17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	742.477	
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	47.466.249	19.573.091

17.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2022 se han capitalizado intereses por M\$ 366.112 y M\$ 76.287 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, a una tasa de interés promedio ponderada de 4,75% sobre los activos calificados para este efecto.

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

El criterio utilizado para identificar las Unidades generadoras de efectivo se basa en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que la Sociedad opera y en la organización corporativa, y como tal se ha identificado una única UGE para todo el negocio de transmisión en Chile en la naciente CGE Trasmisión S.A.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Trasmisión S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional: En base a la estimación de los parámetros macroeconómicos, ajustes regulatorios (fijación tarifaria cuatrienal) y fecha de puestas en servicio de proyectos de crecimiento en base a la experiencia de la Sociedad. Existen proyectos ya asignados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y proyectos aún no adjudicados que su estimación se basa en los resultados de los Planes de expansión de años anteriores.

- Gastos de personal, considera ajuste en las dotaciones en los períodos de análisis por fortalecimiento en las zonas por crecimiento de instalaciones, adicionalmente considera ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y de Administración, los cuales se incrementan según IPC y variación de propiedades, planta y equipo.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados. Los flujos proyectados se han extendido hasta el año 2030 que consta como base el presupuesto aprobado por la administración y las mejores estimaciones recientes disponibles, utilizando proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde Bloomberg y puestas en servicio de los proyectos de inversión asociados a estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica de los distintos procesos de expansión asignados por el Coordinador Eléctrico Nacional. Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,44% que es el promedio de 10 años de crecimiento del IPC.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021 fue de un 8,99%.

Como resultado de estas pruebas CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinaron que no existen deterioros en el rubro propiedades, planta y equipo, en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2021. Al 30 de septiembre de 2022 no existen indicios de deterioro.

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 30 de septiembre de 2022 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 30-09-2022		01-07-2022 30-09-2022	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(65.178)	(65.178)	(39.355)	(39.355)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2022 corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 30-09-2022		01-07-2022 30-09-2022	
	Servicios	Total	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(65.178)	(65.178)	(39.355)	(39.355)

18.2.2- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2022		31-12-2021	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	61.388.000	61.388.000	61.388.000	61.388.000
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	243.905.686	243.905.686	243.733.008	243.733.008

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a intangibles.	24.561.344	21.862.665
Relativos a ingresos anticipados	2.825.066	3.227.234
Relativos a provisiones.	309.223	17.171
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	499.073	267.848
Relativos a pérdidas fiscales.	953.062	812.986
Relativos a cuentas por cobrar.	18.749	8.563
Relativos a los inventarios.	521.172	254.518
Total	29.687.689	26.450.985

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Transmisión S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Al 30 de septiembre de 2022 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por el no tener plazo de vencimiento y corresponden a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	35.495.575	42.309.688
Relativos a intangibles.	50.196.528	50.926.293
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.		50.641
Relativos a otros.	49.263	115.317
Total	85.741.366	93.401.939

19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	26.450.985	24.947.688
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	3.236.704	1.432.492
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.		70.805
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	3.236.704	1.503.297
Total	29.687.689	26.450.985

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	93.401.939	131.658.568
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(7.660.573)	62.297
División Social, pasivos por impuestos diferidos.		(38.318.926)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(7.660.573)	(38.256.629)
Total	85.741.366	93.401.939

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	30-09-2022			31-12-2021		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	29.687.689	(26.473.610)	3.214.079	26.450.985	(24.035.470)	2.415.515
Pasivos por impuestos diferidos.	(85.741.366)	26.473.610	(59.267.756)	(93.401.939)	24.035.470	(69.366.469)
Total	(56.053.677)	0	(56.053.677)	(66.950.954)	0	(66.950.954)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021. es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-09-2022		31-12-2021	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	558.817.681	174.381.528	171.434.199	553.941.414
Total		558.817.681	174.381.528	171.434.199	553.941.414

CL \$: Pesos chilenos.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	30-09-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al Vencimiento	11,91%	11,73%	Sin Garantía			25.285.104	25.285.104			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía			31.635	31.635	19.768.205		19.768.205
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	10,07%	10,07%	Sin Garantía		304.897	10.000.000	10.304.897			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,23%	11,23%	Sin Garantía			7.782.243	7.782.243			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía		171.808		171.808	17.230.746		17.230.746
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	10,66%	10,23%	Sin Garantía		18.121.615		18.121.615			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Bice	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía			14.000	14.000	12.000.000		12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	9,48%	9,48%	Sin Garantía	1.191.583		25.000.000	26.191.583			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	9,48%	9,48%	Sin Garantía	953.267		20.000.000	20.953.267			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía		369.894	20.000.000	20.369.894			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	8,87%	8,87%	Sin Garantía	903.942			903.942	22.232.748		22.232.748
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía		10.970.397		10.970.397			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	11,68%	11,50%	Sin Garantía			51.022.222	51.022.222			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía			15.028.950	15.028.950			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	10,31%	10,15%	Sin Garantía		583.625		583.625	14.995.220		14.995.220
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	10,31%	10,15%	Sin Garantía		389.083		389.083	9.996.749		9.996.749
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,98%	4,98%	Sin Garantía		20.260.067		20.260.067			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía			22.647.913	22.647.913			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía			8.922.800	8.922.800			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			8.082.083	8.082.083			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			8.897.049	8.897.049			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	10,72%	10,40%	Sin Garantía		1.274.000	45.000.000	46.274.000			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	11,90%	Sin Garantía			22.937.805	22.937.805			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	9,52%	9,52%	Sin Garantía		563.267	15.000.000	15.563.267			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía			22.431	22.431	9.838.810		9.838.810
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía			23.060.771	23.060.771			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía			25.066.278	25.066.278			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía			15.039.767	15.039.767			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía			30.991.110	30.991.110			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía			25.123.854	25.123.854			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía			25.090.826	25.090.826			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construcción Bank	CL \$	Al vencimiento	10,47%	10,05%	Sin Garantía		12.522.240		12.522.240			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,06%	12,06%	Sin Garantía			15.035.175	15.035.175			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	9,97%	9,97%	Sin Garantía		703.439	20.000.000	20.703.439			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Estado	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		1.401.775		1.401.775	45.000.000		45.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al vencimiento	11,58%	11,58%	Sin Garantía			205.866	205.866	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual						2.844.900	2.844.900	2.844.900	474.150	3.319.050
Totales									3.048.792	67.636.107	488.132.782	558.817.681	148.915.409	25.466.119	174.381.528

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2021	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2021
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	2,54%	2,49%	Sin Garantía		5.188		5.188	24.993.466		24.993.466
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		5.272		5.272		19.771.776	19.771.776
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al Vencimiento	5,71%	5,71%	Sin Garantía			28.550	28.550	9.943.932		9.943.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.621.699			7.621.699			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al Vencimiento	5,79%	5,79%	Sin Garantía			20.112.583	20.112.583			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL\$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía			173.675	173.675		17.238.242	17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al Vencimiento	6,42%	6,06%	Sin Garantía			17.547.133	17.547.133			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL\$	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		108.500		108.500		12.000.000	12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	5,49%	5,01%	Sin Garantía		15.006.263		15.006.263			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		9.833		9.833	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		7.867		7.867	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			7.983	7.983	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía			246.808	246.808		22.234.914	22.234.914
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía			10.775.912	10.775.912			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	2,08%	2,03%	Sin Garantía	45.111			45.111	49.992.853		49.992.853
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		2.412		2.412	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			7.513	7.513	14.993.538		14.993.538
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			5.008	5.008	9.995.605		9.995.605
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,98%	4,98%	Sin Garantía			20.008.300	20.008.300			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	503.630			503.630	22.425.095		22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	190.181			190.181	8.843.357		8.843.357
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.303	3.303	8.008.307		8.008.307
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.638	3.638	8.776.024		8.776.024
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL\$	Al vencimiento	5,03%	4,76%	Sin Garantía			45.041.654	45.041.654			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,61%	6,35%	Sin Garantía			23.813	23.813	44.893.248		44.893.248
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	3,37%	3,37%	Sin Garantía		6.397		6.397	22.779.676		22.779.676
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,38%	5,38%	Sin Garantía			112.083	112.083	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	2,10%	2,10%	Sin Garantía		20.148.167		20.148.167			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	4,83%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819	9.927.757		9.927.757
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,61%	3,45%	Sin Garantía		220.417		220.417	22.954.690		22.954.690
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		239.583		239.583	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		143.750		143.750	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,52%	3,52%	Sin Garantía		290.518		290.518	30.950.084		30.950.084
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,21%	3,21%	Sin Garantía		238.521		238.521	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,43%	3,27%	Sin Garantía		233.896		233.896	24.921.224		24.921.224
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construcción Bank	CL\$	Al vencimiento	6,24%	5,88%	Sin Garantía			12.165.219	12.165.219			0
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL\$	Mensual							0	4.329.196	3.968.430	8.297.626
Totales									8.360.621	36.810.403	126.263.175	171.434.199	443.811.152	110.130.262	553.941.414

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.290.200	61.305		
Retenciones.	1.381.891	397.680		
Dividendos por pagar.	22.575	97.141		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.437.935	1.181.757		
Proveedores no energéticos.	14.466.742	19.584.772		
Proveedores de importación.	260.739	592.580		
Acreedores varios.	2.217.885	1.230.480		
Total	21.077.967	23.145.715	0	0

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	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Vacaciones del personal.	1.098.739	987.334		
Bonificaciones de feriados	102.401	41.683		
Participación sobre resultados.	139.716	140.758		
Aguinaldos.	97.079	11.982		
Total	1.437.935	1.181.757	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	Servicios	Otros	Total
	30-09-2022 M\$	30-09-2022 M\$	30-09-2022 M\$	30-09-2022 M\$
Hasta 30 días	496.049	14.934.587	4.832.595	20.263.231
Entre 31 y 60 días	35.901	13.966	671.876	721.743
Entre 61 y 90 días	109		86.297	86.406
Entre 121 y 365 días	1.129	2.465	2.993	6.587
Total	533.188	14.951.018	5.593.761	21.077.967

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Hasta 30 días	678.765	19.376.286	2.419.670	22.474.721
Entre 31 y 60 días	8.194	9.810		18.004
Entre 61 y 90 días	112	1.347	111.656	113.115
Entre 121 y 365 días	235	1.211	538.429	539.875
Total	687.306	19.388.654	3.069.755	23.145.715

Al 30 de septiembre de 2022 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	2.324.205			
Participación en utilidades y bonos.	523.906	537.399		
Otras provisiones.	750.000	750.000		
Total	3.598.111	1.287.399	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 30 de septiembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-09-2022 M\$
Saldo al 1 de enero de 2022	0	537.399	750.000	1.287.399
Provisiones adicionales.	2.324.205			2.324.205
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		537.552		537.552
Transferencia de personal entre relacionadas.		24.015		24.015
Provisión utilizada.		(575.060)		(575.060)
Total cambio en provisiones	2.324.205	(13.493)	0	2.310.712
Saldo al 30 de septiembre de 2022	2.324.205	523.906	750.000	3.598.111

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2021 M\$
Saldo al 1 de octubre de 2021		384.766		384.766
Provisiones adicionales.		47.640	750.000	797.640
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		104.993		104.993
Total cambio en provisiones	0	152.633	750.000	902.633
Saldo al 31 de diciembre de 2021	0	537.399	750.000	1.287.399

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022	31-12-2021	30-09-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.			2.589.842	2.060.953
Provisión premio de antigüedad.			106.461	77.204
Provisión beneficios post-jubilatorios.			364.074	261.660
Total	0	0	3.060.377	2.399.817

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	
	30-09-2022	31-12-2021	30-09-2022	31-12-2021	30-09-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Por presente obligación, saldo inicial	2.060.953	1.010.947	77.204	71.661	261.660	
Incremento del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	104.043	14.083	20.762	5.802	7.499	
Incremento por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	152.707	14.394	7.208	906	23.308	
Transferencias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	289.114	(83.461)	8.276	(1.664)	71.607	(12.980)
Transferencia de personal entre relacionadas.	19.544	1.104.990	2.262	16.992		274.640
Reducciones obligaciones obligación plan de beneficios definidos.	(36.519)		(9.251)	(16.493)		
Total cambios en provisiones	528.889	1.050.006	29.257	5.543	102.414	261.660
Total	2.589.842	2.060.953	106.461	77.204	364.074	261.660

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	
	30-09-2022	31-12-2021	30-09-2022	31-12-2021	30-09-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.589.842	2.060.953	106.461	77.204	364.074	261.660
Total	2.589.842	2.060.953	106.461	77.204	364.074	261.660

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	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Línea del estado de resultados
	01-01-2022 30-09-2022 M\$	01-01-2022 30-09-2022 M\$	01-01-2022 30-09-2022 M\$	01-07-2022 30-09-2022 M\$	01-07-2022 30-09-2022 M\$	01-07-2022 30-09-2022 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	104.043	20.762	7.499	39.466	2.013	3.164	Costo de ventas - gastos de administración Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	152.707	7.208	23.308	73.083	3.545	11.693	
Total	256.750	27.970	30.807	112.549	5.558	14.857	

23.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,28%
Aumento futuros de salarios.	10,80%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2022 se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior CGE Transmisión S.A. contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2022, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	273.190	(228.602)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos. (*)	5.854.538	3.655.092		
Otros.	176.258			
Total	6.030.796	3.655.092	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	5.854.538	3.655.092		
Total	5.854.538	3.655.092	0	0

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.655.092	
Adiciones.	11.051.977	3.655.092
Imputación a resultados.	(8.852.531)	
Total	5.854.538	3.655.092

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 30 de septiembre de 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	30-09-2022		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta 90 días	31.847	(1.400)	30.447
Más de 90 días hasta 1 año	159.230	(5.006)	154.224
Más de 1 año hasta 2 años	100.609	(2.149)	98.460
Más de 2 años hasta 3 años	46.235	(401)	45.834
Total	337.921	(8.956)	328.965

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 30 de septiembre de 2022 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Terreno bajo arrendamientos.	5,49%
Edificio en arrendamiento.	5,19%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6,29%

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 30 de septiembre de 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-09-2022		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Edificio en arrendamiento.	382.788	(81.325)	301.463
Total	382.788	(81.325)	301.463

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 30 de septiembre de 2022 alcanzó a M\$81.325.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados el período septiembre 2022:

Movimiento año 2022	Edificios	Total
	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	0	0
Adiciones.	382.788	382.788
Gasto por depreciación.	(81.325)	(81.325)
Saldo final al 30 de septiembre de 2022	301.463	301.463

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Transmisión S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Transmisión S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Transmisión S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, préstamos de empresas relacionadas y créditos bancarios.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad a diciembre de 2021 se provisionó dividendo mínimo equivalente al 30% sobre las utilidades del período por un monto de M\$ 3.402.483.

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

26.5.- Reservas.

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

26.5.1.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2022 ascienden a M\$ (353.943) y M\$ (81.593) al 31 de diciembre de 2021, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye el monto de otras reservas definido en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A.

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			30-06-2022	31-12-2021		30-06-2022		31-12-2021			
			%	%		M\$	M\$	M\$	M\$		
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	0,93000%	75.196	1.532	74.531	897			
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,00000%	45,00000%	498.876	30.184	503.864	39.452			
Total					574.072	31.716	578.395	40.349			

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

Estas transacciones, de existir, se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”

26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 30 de septiembre de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			41.993.875			52.526			42.046.401
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(373.082)	100.732	(272.350)	(996)	269	(727)	(374.078)	101.001	(273.077)
Total movimientos del período o ejercicio	(373.082)	100.732	(272.350)	(996)	269	(727)	(374.078)	101.001	(273.077)
Total resultado integral			41.721.525			51.799			41.773.324

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2022 30-09-2022 M\$	01-07-2022 30-09-2022 M\$
Ventas	136.245.577	41.105.410
Venta de energía, peajes y transmisión.(*)	128.175.418	39.895.273
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	8.070.159	1.210.137
Prestaciones de servicios	10.734.369	3.507.277
Arriendo de equipos de medida.	1.501.423	511.105
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	581.068	197.969
Apoyos en postación.	29.627	29.627
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	8.354.730	2.733.962
Otras prestaciones	267.521	34.614
Total	146.979.946	44.612.687

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 el período terminado al 30 de septiembre de 2022.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 30 de septiembre de 2022 se desglosan del siguiente modo:

Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión. (*)	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal.	118.733.185	36.421.239
Ingresos transmisión nacional.	661.565	182.643
Ingresos transmisión dedicada (Regulados).	763.990	209.504
Ingresos transmisión dedicada (Libres).	4.316.432	(140.817)
Ventas de energía.	3.695.007	3.220.959
Servicios complementarios.	5.239	1.745
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	128.175.418	39.895.273

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	598.497	215.855
Total	598.497	215.855

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por el período terminado al 30 de septiembre de 2022, 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	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Costo de venta.	46.413.731	16.523.860
Costo de administración.	15.808.859	5.627.581
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.	65.178	39.355
Total	62.287.768	22.190.796

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Compra de energía.	3.673.496	3.185.058
Gastos de personal.	8.058.915	2.960.619
Gastos de operación y mantenimiento.	12.572.699	3.005.959
Gastos de administración.	12.442.347	4.391.200
Costos de distribución.	5.918.668	1.978.392
Provisión de incobrables	64.162	36.713
Depreciación.	19.013.745	6.363.633
Amortización.	59.957	17.966
Otros gastos varios de operación.	483.779	251.256
Total	62.287.768	22.190.796

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	7.064.292	2.593.446
Beneficios a corto plazo a los empleados.	734.828	238.868
Beneficios por terminación.	145.707	87.863
Otros gastos de personal.	114.088	40.442
Total	8.058.915	2.960.619

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	18.895.956	6.306.152
Gasto de administración.	117.789	57.481
Otras ganancias (pérdidas).	742.477	136.610
Total depreciación	19.756.222	6.500.243
Amortización		
Costo de ventas.	5.133	3.850
Gasto de administración.	54.824	14.116
Total amortización	59.957	17.966
Total	19.816.179	6.518.209

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2022	01-07-2022
	30-09-2022	30-09-2022
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipos.	(742.477)	(136.610)
Venta de chatarra.	90.523	
Venta de propiedades, planta y equipo.	(119)	(119)
Juicios o arbitrajes.	(2.324.210)	(1.129.897)
Remuneraciones del directorio.	(48.552)	(15.218)
Otras (pérdidas) ganancias.	1.209.269	867.460
Aportes de terceros para financiar obras propias	469.001	353.281
Total	(1.346.565)	(61.103)

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por el período terminado al 30 de septiembre de 2022 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2022	01-07-2022
	30-09-2022	30-09-2022
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	30.700	1.871
Intereses Cuenta Corriente Mercantil.	2.156.192	920.708
Otros ingresos financieros. (*)	3.541.083	1.679.332
Total ingresos financieros	5.727.975	2.601.911
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(34.465.211)	(14.789.951)
Gastos financieros activados.	366.112	69.990
Gastos por arrendamientos financieros.	(4.453)	(2.322)
Intereses Cuenta Corriente Mercantil.	(450.810)	(183.126)
Otros gastos.	(349.781)	(152.087)
Total costos financieros	(34.904.143)	(15.057.496)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	(80.288)	(47.454)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	27.913	191.785
Total	(29.228.543)	(12.311.254)

(*) Principalmente intereses de reliquidación por subtransmisión

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

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	10.886	15.016
Otros activos financieros.	38	25
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(1.179)	
Total diferencias de cambio por activos	9.745	15.041
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(91.978)	(64.440)
Total diferencias de cambio por pasivos	(91.978)	(64.440)
Total diferencia de cambios neta	(82.233)	(49.399)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	1.488	586
Activos por impuestos.	177.304	250.177
Total unidades de reajuste por activos	178.792	250.763
Unidades de reajuste por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(123.255)	(44.789)
Otros pasivos no financieros.	(25.679)	(12.244)
Total unidades de reajuste por pasivos	(148.934)	(57.033)
Total unidades de reajuste neto	29.858	193.730

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2022 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 período terminado al 30 de septiembre de 2022 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 12.669.166.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(23.380.836)	(6.409.609)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(89.686)	(27.541)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(23.470.522)	(6.437.150)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	10.801.356	4.088.415
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	10.801.356	4.088.415
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.669.166)	(2.348.735)

30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(23.470.522)	(6.437.150)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(23.470.522)	(6.437.150)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	10.801.356	4.088.415
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	10.801.356	4.088.415
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.669.166)	(2.348.735)

30.3.- 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 por el período terminado al 30 de septiembre de 2022.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2022 30-09-2022	01-01-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022	01-07-2022 30-09-2022
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	54.715.567		10.265.389	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(14.773.203)	27,0%	(2.771.655)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	2.193.943	-4,0%	415.808	-4,1%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(89.906)	0,2%	7.112	-0,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	2.104.037	-3,9%	422.920	-4,1%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(12.669.166)	23,2%	(2.348.735)	22,9%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2022 30-09-2022			01-07-2022 30-09-2022		
	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(374.078)	101.001	(273.077)	94.254	(25.448)	68.806
Total		101.001			(25.448)	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Transmisión S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2022 30-09-2022 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	41.993.875
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	20,79
Cantidad de acciones	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	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.572.415	2.233.268	305.633	455.265			1.878.048	2.688.533
Otros activos no financieros.	84	2.778.101	237.776	170.580			237.860	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	87.706.636	56.333.763	1.846.728	1.556.229			89.553.364	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	31.732.346	47.314.588	541.804	674.745	(1.044.975)	(37.029)	31.229.175	47.952.304
Inventarios.			8.239.913	7.944.598			8.239.913	7.944.598
Activos por impuestos.	11.051.212	203.319	5.805	7.411	(11.057.017)	(210.730)	0	0
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	132.062.693	108.863.039	11.177.659	10.808.828	(12.101.992)	(247.759)	131.138.360	119.424.108
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		368.588					0	368.588
Total activos corrientes	132.062.693	109.231.627	11.177.659	10.808.828	(12.101.992)	(247.759)	131.138.360	119.792.696
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	10.451.658	8.851.071			(10.451.658)	(8.851.071)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	244.298.375	243.830.823	52.896			(1)	244.351.271	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	766.981.127	738.612.488	3.187.742	2.914.943			770.168.869	741.527.431
Propiedad de inversión.	4.141.488	4.141.488					4.141.488	4.141.488
Activos por derecho de uso	301.463						301.463	0
Activos por impuestos diferidos.	1.349.411	978.589	1.864.669	1.436.926	(1)		3.214.079	2.415.515
Total activos no corrientes	1.088.911.522	1.057.802.459	5.105.307	4.351.869	(10.451.659)	(8.851.072)	1.083.565.170	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS	1.220.974.215	1.167.034.086	16.282.966	15.160.697	(22.553.651)	(9.098.831)	1.214.703.530	1.173.095.952

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$	30-09-2022 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	558.817.681	171.434.199					558.817.681	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19.658.158	21.591.702	1.419.809	1.554.015		(2)	21.077.967	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.991.554	10.966.711	4.884.701	4.033.054	(1.044.975)	(37.027)	6.831.280	14.962.738
Otras provisiones.	3.598.111	1.287.399			0		3.598.111	1.287.399
Pasivos por impuestos.	22.687.211	5.171.987			(11.057.017)	(210.730)	11.630.194	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	6.030.796	3.655.092					6.030.796	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	184.671	0					184.671	0
Total pasivos corrientes	613.968.182	214.107.090	6.304.510	5.587.069	(12.101.992)	(247.759)	608.170.700	219.446.400
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	174.381.528	553.941.414					174.381.528	553.941.414
Pasivo por impuestos diferidos.	59.267.756	69.366.469					59.267.756	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.774.303	1.344.169	1.286.074	1.055.648			3.060.377	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	144.294						144.294	0
Total pasivos no corrientes	235.567.881	624.652.052	1.286.074	1.055.648	0	0	236.853.955	625.707.700
TOTAL PASIVOS	849.536.063	838.759.142	7.590.584	6.642.717	(12.101.992)	(247.759)	845.024.655	845.154.100
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.	51.514.318	7.993.850	5.312.013	5.074.416	(6.237.403)	(4.472.170)	50.588.928	8.596.096
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	12.242.700	12.599.960	(473.237)	(394.983)	544.414	381.250	12.313.877	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	371.438.152	328.274.944	8.173.459	8.014.116	(10.527.672)	(8.925.603)	369.083.939	327.363.457
Participaciones no controladoras.			518.923	503.864	76.013	74.531	594.936	578.395
Total patrimonio	371.438.152	328.274.944	8.692.382	8.517.980	(10.451.659)	(8.851.072)	369.678.875	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.220.974.215	1.167.034.086	16.282.966	15.160.697	(22.553.651)	(9.098.831)	1.214.703.530	1.173.095.952

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022	01-07-2022	01-01-2022	01-07-2022	01-01-2022	01-07-2022	01-01-2022	01-07-2022
	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	138.416.146	43.118.227	11.302.774	4.105.086	(2.738.974)	(2.610.626)	146.979.946	44.612.687
Costo de ventas	(40.117.290)	(15.902.259)	(9.035.415)	(3.232.227)	2.738.974	2.610.626	(46.413.731)	(16.523.860)
Ganancia bruta	98.298.856	27.215.968	2.267.359	872.859	0	0	100.566.215	28.088.827
Otros ingresos, por función.	647.464	231.084			(48.967)	(15.229)	598.497	215.855
Gasto de administración.	(14.055.443)	(4.990.555)	(1.802.383)	(652.255)	48.967	15.229	(15.808.859)	(5.627.581)
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.			(65.178)	(39.355)			(65.178)	(39.355)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.341.856)	(60.208)	(4.709)	(895)			(1.346.565)	(61.103)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	83.549.021	22.396.289	395.089	180.354	0	0	83.944.110	22.576.643
Ingresos financieros.	5.714.705	2.589.013	13.270	12.898			5.727.975	2.601.911
Costos financieros.	(34.354.915)	(14.835.013)	(549.228)	(222.483)			(34.904.143)	(15.057.496)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.772.187	460.233			(1.772.187)	(460.233)	0	0
Diferencias de cambio.	(45.328)	(20.425)	(36.905)	(28.974)			(82.233)	(49.399)
Resultados por unidades de reajuste.	(17.859)	180.243	47.717	13.487			29.858	193.730
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	56.617.811	10.770.340	(130.057)	(44.718)	(1.772.187)	(460.233)	54.715.567	10.265.389
Gasto por impuestos a las ganancias.	(13.096.300)	(2.495.652)	427.134	146.917		0	(12.669.166)	(2.348.735)
Ganancia (pérdida)	43.521.511	8.274.688	297.077	102.199	(1.772.187)	(460.233)	42.046.401	7.916.654
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	43.521.511	8.274.688	246.847	82.153	(1.774.483)	(460.997)	41.993.875	7.895.844
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			50.230	20.046	2.296	764	52.526	20.810
Ganancia (pérdida)	43.521.511	8.274.688	297.077	102.199	(1.772.187)	(460.233)	42.046.401	7.916.654
Depreciación y retiros	19.596.186	6.444.536	160.036	55.707			19.756.222	6.500.243
Amortización	59.957	17.966					59.957	17.966
EBITDA	103.205.164	28.858.791	555.125	236.061	0	0	103.760.289	29.094.852

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile	Servicios	Ajustes de consolidación	Consolidado
	01-01-2022	01-01-2022	01-01-2022	01-01-2022
	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022	30-09-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	71.714.639	(655.088)	2.623.479	73.683.030
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(56.638.337)	(308.979)	(20.280)	(56.967.596)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(15.737.199)	806.386	(2.603.199)	(17.534.012)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(660.897)	(157.681)	0	(818.578)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	44	8.049		8.093
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(660.853)	(149.632)	0	(810.485)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.233.268	455.265		2.688.533
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.572.415	305.633	0	1.878.048

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 30-09-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes.	US \$	235.884	235.884	235.884				0	235.884
Total activos en moneda extranjera	M/e	235.884	235.884	235.884	0	0	0	0	235.884
Pasivos corrientes.	US \$	260.739	260.739	260.739				0	260.739
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	260.739	260.739	260.739	0	0	0	0	260.739

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes.	US \$	1.065.179	1.065.179		1.065.179				0	1.065.179
Activos corrientes.	EUR \$	14.640	14.640		14.640				0	14.640
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.079.819	1.079.819	0	1.079.819	0	0	0	0	1.079.819
Pasivos corrientes.	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Pasivos corrientes.	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de septiembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 30-09-2022 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	233.246	233.246	233.246				0	233.246
Inventarios.	US \$	2.638	2.638	2.638				0	2.638
Total activos en moneda extranjera	M/e	235.884	235.884	235.884	0	0	0	0	235.884

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
Inventarios.	US \$	900.424	900.424		900.424				0	900.424
Inventarios.	EUR \$	14.640	14.640		14.640				0	14.640
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.079.819	1.079.819	0	1.079.819	0	0	0	0	1.079.819

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de septiembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	30-09-2022 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	260.739	260.739		260.739				0	260.739
Total pasivos en moneda extranjera		260.739	260.739	0	260.739	0	0	0	0	260.739

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2021 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera		592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen juicios vigentes.

34.2.- Sanciones administrativas.

34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.863 de fecha 26 de abril de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM. Interrupción de suministro de fecha 25 de abril del año 2021 en las líneas de 66 kV Coronel – Andalicán y El Manco, que afectaron a un total de 81.387 clientes, hasta por 1 hora y 56 minutos. Con fecha 3 de mayo de 2022, se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.701 de fecha 5 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 5.500 UTM: Desconexión forzada en línea de 110 Kv Las Luces – Taltal, la cual afectó a un total de 3.877 clientes, algunos de los cuales estuvieron sin suministro hasta por 4 horas y 35 minutos. Con fecha 12 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.137 de fecha 18 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.000 UTM: Desconexión forzada en línea de 66 Kv Temuco – Loncoche, la cual afectó a un total de 29.834 clientes. Con fecha 25 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.270 de fecha 24 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 12.000 UTM: Desconexión forzada de SE Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.312 de fecha 27 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 14.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, la cual afectó a 11.838 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.6.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.514 de fecha 3 de junio de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 17.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, el día 11 de septiembre 2021, la cual afectó a 12.388 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.3.- Sanciones.

34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A., se encuentra en proceso de inscripción en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, por ende, en el período terminado al 30 de septiembre de 2022 no ha sido sancionada por esta repartición.

34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de septiembre de 2022.

34.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no están sujetas a restricciones financieras producto de sus préstamos bancarios.

Tal como se indicó en nota 1, con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.).

En dicha ocasión también se aprobó que CGE Transmisión S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras derivadas y/o emanadas de los contratos de emisión de bonos actualmente vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios del 30 de septiembre de 2022 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 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-09-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	5	88	26	119	120
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	79	128	123
CGE Comercializadora SpA	2	31		33	36
Total	12	163	105	280	279

Subsidiaria / área	31-12-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	5	75	41	121	121
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	4	40	80	124	125
CGE Comrcializadora SpA	2	28	2	32	11
Total	11	143	123	277	257

37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la transmisión de energía eléctrica principalmente, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 30 de septiembre de 2022:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión	Ampliación en S/E Gorbea	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	61.102	20.01.2022
CGE Transmisión	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	96.263	26.01.2022
CGE Transmisión	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Loma Colorada – Loma Colorada y Ampliación en S/E Loma Colorada	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	92.673	21.02.2022
CGE Transmisión	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	684.322	22.02.2022
CGE Transmisión	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	29.01.2022
CGE Transmisión	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	28.03.2022
CGE Transmisión	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	777	04.04.2022
CGE Transmisión	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboración DIA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	9.716	01.04.2022
CGE Transmisión	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	4	27.09.2022
CGE Transmisión	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa – Itahue en S/E Santa Isabel	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	424.853	26.07.2022
Totales					1.370.940	

38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.

38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

Al 31 de diciembre de 2021 CGE Transmisión S.A. tiene clasificado como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender las propiedades ubicadas en 6 Sur N° 1936 y 1950, Talca.

Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 368.588.

Al 30 de septiembre de 2022 dichos bienes fueron traspasados al rubro Propiedades, planta y equipo, producto que no se concretó su enajenación.

39.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de septiembre de 2022, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, 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.