CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.
Activos.
Patrimonio y pasivos.
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL.
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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

Informe de los Auditores Independientes

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

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

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

©KPMG Auditores Consultores Limitada, una sociedad chilena de responsabilidad limitada y una firma miembro de la organización global de firmas miembro de KPMG afiliadas a KPMG International Limited, una compañía privada inglesa limitada por garantía (company limited by guaranty). Todos los derechos reservados.

Santiago
Av. Presidente Riesco 5685,
piso 15, Las Condes

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

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

Los estados financieros consolidados de CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021, y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2022 e incluyó un párrafo de énfasis relacionado con el cambio de la política contable de revaluación para adoptar el modelo de costo para sus propiedades, planta y equipo de acuerdo a lo establecido en NIC 16.

Gonzalo Rojas Ruz KPMG Ltda.

Santiago, 24 de marzo de 2023

©KPMG Auditores Consultores Limitada, una sociedad chilena de responsabilidad limitada y una firma miembro de la organización global de firmas miembro de KPMG afiliadas a KPMG International Limited, una compañía privada inglesa limitada por garantía (company limited by guaranty). Todos los derechos reservados.

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

ACTIVOS	Nota	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	7	1.103.404	1.772.954
Otros activos no financieros.	12	288.551	640.546
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	7.323.449	7.722.257
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.253.047	3.315.553
Inventarios.	10	3.357.705	2.598.652
Activos por impuestos.	11	869.602	2.106.689
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.		**16.195.758**	**18.156.651**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	37		56.505
Total activos corrientes		**16.195.758**	**18.213.156**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	15.739.027	7.071.635
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	0	65
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	19.308	26.098
Propiedades, planta y equipo.	16	47.315.133	43.839.823
Propiedad de inversión.	15	302.199	266.745
Activos por derecho de uso.	24	411.197	0
Activos por impuestos diferidos.	18	632.945	307.555
Total activos no corrientes		**64.419.809**	**51.511.921**
TOTAL ACTIVOS		**80.615.567**	**69.725.077**

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	4.353.914	4.511.848
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	20	6.025.543	6.260.972
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	3.223.134	3.708.889
Otras provisiones.	21	268.244	239.924
Otros pasivos no financieros.	23	319.749	191.302
Pasivos por arrendamientos.	24	81.653	
Total pasivos corrientes		**14.272.237**	**14.912.935**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	15.378.912	5.371.936
Cuentas por pagar.	20	2.595.547	1.244.583
Otras provisiones.	21	244	
Pasivo por impuestos diferidos.	18	5.396.609	5.339.609
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	2.278.251	2.293.496
Pasivos por arrendamientos.	24	334.886	
Total pasivos no corrientes		**25.984.449**	**14.249.624**
TOTAL PASIVOS		**40.256.686**	**29.162.559**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	25	11.576.501	11.576.501
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	25	12.034.154	12.003.685
Otras reservas.	25	(491.971)	(387.050)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**23.118.684**	**23.193.136**
Participaciones no controladoras.	25	17.240.197	17.369.382
Total patrimonio		**40.358.881**	**40.562.518**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**80.615.567**	**69.725.077**

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del al Nota	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	26	50.339.146	40.886.867
Costo de ventas.	27	(35.398.731)	(27.680.839)
Ganancia bruta		**14.940.415**	**13.206.028**
Otros ingresos, por función.	26	8.705	5.379
Gasto de administración.	27	(5.558.887)	(5.272.563)
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.	27	(133.235)	241.889
Otras ganancias (pérdidas).	27	194.978	995.994
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**9.451.976**	**9.176.727**
Ingresos financieros.	28	272.934	51.067
Costos financieros.	28	(1.678.449)	(300.104)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	(298)	(19)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	28	269.369	734.964
Resultados por unidades de reajuste.	28	220.763	92.205
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**8.536.295**	**9.754.840**
Gasto por impuestos a las ganancias.	29	(1.386.573)	(2.292.294)
Ganancia (pérdida)		**7.149.722**	**7.462.546**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**3.998.847**	**4.104.518**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	25	3.150.875	3.358.028
Ganancia (pérdida)		**7.149.722**	**7.462.546**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		25,27	25,94
Ganancia (pérdida) por acción básica.	**30**	**25,27**	**25,94**

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ganancia (pérdida)		**7.149.722**	**7.462.546**
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.	25.8	(260.798)	351.180
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		**(260.798)**	**351.180**
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.	25.8	70.415	(94.819)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		**70.415**	**(94.819)**
Otro resultado integral.		**(190.383)**	**256.361**
Total resultado integral.		**6.959.339**	**7.718.907**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**3.893.926**	**4.245.806**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		3.065.413	3.473.101
Total resultado integral.		**6.959.339**	**7.718.907**

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total otras reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	**11.576.501**	**(100.248)**	**(286.802)**	**(387.050)**	**12.003.685**	**23.193.136**	**17.369.382**	**40.562.518**
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					3.998.847	**3.998.847**	3.150.875	**7.149.722**
Otro resultado integral		(104.921)		**(104.921)**		**(104.921)**	(85.462)	**(190.383)**
Total resultado integral		**(104.921)**		**(104.921)**	**3.998.847**	**3.893.926**	**3.065.413**	**6.959.339**
Dividendos.					(3.968.378)	**(3.968.378)**	(3.194.598)	**(7.162.976)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio		**(104.921)**		**(104.921)**	**30.469**	**(74.452)**	**(129.185)**	**(203.637)**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022	**11.576.501**	**(205.169)**	**(286.802)**	**(491.971)**	**12.034.154**	**23.118.684**	**17.240.197**	**40.358.881**

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total otras reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2021	**11.576.501**	**(241.889)**	**(286.449)**	**(528.338)**	**11.258.271**	**22.306.434**	**16.021.001**	**38.327.435**
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					4.104.518	**4.104.518**	3.358.028	**7.462.546**
Otro resultado integral		141.288		**141.288**		**141.288**	115.073	**256.361**
Total resultado integral		**141.288**		**141.288**	**4.104.518**	**4.245.806**	**3.473.101**	**7.718.907**
Dividendos.					(3.353.240)	**(3.353.240)**	(2.124.720)	**(5.477.960)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		353	(353)		(5.864)	**(5.864)**		**(5.864)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio		**141.641**	**(353)**	**141.288**	**745.414**	**886.702**	**1.348.381**	**2.235.083**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2021	**11.576.501**	**(100.248)**	**(286.802)**	**(387.050)**	**12.003.685**	**23.193.136**	**17.369.382**	**40.562.518**

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 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.		51.379.103	45.809.030
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		140.916	61.580
Otros cobros por actividades de operación.		66.304	94.528
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(35.811.977)	(25.717.650)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(4.666.708)	(3.774.233)
Otros pagos por actividades de operación.		(2.444.915)	(3.564.400)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(176.150)	(2.537.845)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		8.703	2.555
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**8.495.276**	**10.373.565**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(4.134.045)	(2.660.187)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		154.760	1.078.017
Compras de propiedades, planta y equipo.		(10.699.342)	(11.133.268)
Cobros a entidades relacionadas.		4.135.949	3.255.853
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(10.542.678)**	**(9.459.585)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		14.200.000	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	7.3	14.200.000	
Préstamos de entidades relacionadas.	7.3	235.831.111	116.094.097
Pagos de préstamos.	7.3	(4.529.683)	
Pagos de pasivos por arrendamientos	7.3	(10.217)	
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	7.3	(236.044.704)	(115.260.307)
Dividendos pagados.		(7.195.087)	(5.265.808)
Intereses recibidos.		219.453	51.821
Intereses pagados.	7.3	(1.097.311)	(143.496)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**1.373.562**	**(4.523.693)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**(673.840)**	**(3.609.713)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		4.290	5.717
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(669.550)**	**(3.603.996)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		1.772.954	5.376.950
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**7**	**1.103.404**	**1.772.954**

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

1.- INFORMACIÓN GENERAL. 12
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS 12
2.1.- Sector electricidad. 13
2.2.- Sector televisión por cable. 18
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES. 19
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados. 19
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad. 21
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. 23
3.4.- Bases de consolidación. 26
3.5.- Entidades subsidiarias. 27
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. 27
3.7.- Información financiera por segmentos operativos. 28
3.8.- Propiedades, planta y equipo. 28
3.9.- Propiedades de inversión. 29
3.10.-Activos intangibles distintos de la plusvalía. 29
3.11.-Costos por intereses. 30
3.12.-Deterioro de activos no financieros. 30
3.13.-Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. 31
3.14.-Activos financieros. 31
3.15.-Inventarios. 33
3.16.-Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. 33
3.17.-Efectivo y equivalentes al efectivo. 33
3.18.-Capital social. 33
3.19.-Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. 33
3.20.-Préstamos y otros pasivos financieros. 33
3.21.-Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos. 34
3.22.-Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares. 34
3.23.-Provisiones. 36
3.24.-Subvenciones estatales. 36
3.25.-Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. 36
3.26.-Reconocimiento de ingresos. 37
3.27.-Arrendamientos. 37
3.28.-Distribución de dividendos. 38
3.29.-Costo de ventas. 38
3.30.-Estado de flujos de efectivo 39
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN. 39
4.1.- Estimación del deterioro de activos no corrientes de vida útil indefinida. 39
4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. 39

4.3.- Contingencia Covid -19. 40
4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación-Transmisión y Valor Agregado de Distribución. 40
5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS. 42
5.1.- Riesgo financiero. 42
6.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS. 48
7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO. 49
7.1.- Composición del rubro 49
7.2.- Detalles flujos de efectivo 50
7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento. 50
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 50
8.1.- Composición del rubro. 50
8.2.- Estratificación de la cartera. 54
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales. 55
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 57
8.5.- Provisión y castigos. 57
8.6.- Número y monto de operaciones. 57
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 58
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 59
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad. 61
10.- INVENTARIOS. 61
10.1.-Información adicional de inventarios. 62
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 62
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 62
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN. 63
13.1.-Inversiones en subsidiarias. 63
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA. 65
14.1.-Composición y movimientos de los activos intangibles. 65
14.2.-Activos intangibles con vida útil indefinida. 67
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN. 67
15.1.-Composición y movimientos de las propiedades de inversión. 67
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 68
16.1.-Vidas útiles. 68
16.2.-Detalle de los rubros. 69
16.3.-Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 72
16.4.-Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 73
16.5.-Costo por intereses. 73
16.6.-Otra Información a considerar sobre propiedades, planta y equipo. 73
17.- DETERIORO DE ACTIVOS. 73
17.1.-Prueba de deterioro de propiedades, planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 73
17.2.-Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. 75
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 76

18.1.-Activos por impuestos diferidos. 76
18.2.-Pasivos por impuestos diferidos. 76
18.3.-Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 76
18.4.-Compensación de partidas. 77
19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS. 78
19.1.-Clases de otros pasivos financieros. 78
19.2.-Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 79
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 80
20.1.-Pasivos acumulados (o devengados). 80
20.2.-Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. 80
21.- OTRAS PROVISIONES. 81
21.1.-Provisiones – saldos. 81
21.2.-Movimiento de las provisiones. 81
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 82
22.1.-Detalle del rubro. 82
22.2.-Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 82
22.3.-Balance de las obligaciones post empleo y similares. 83
22.4.-Gastos reconocidos en el estado de resultados. 83
22.5.-Hipótesis actuariales 83
22.6.-Flujo y plazo de los compromisos. 84
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. 84
24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS 84
24.1.-Obligaciones por arrendamientos. 84
24.2.-Activos por derecho de uso. 85
25.- PATRIMONIO NETO. 85
25.1.-Gestión de capital. 85
25.2.-Capital suscrito y pagado. 86
25.3.-Número de acciones suscritas y pagadas. 86
25.4.-Política de dividendos. 86
25.5.-Dividendos. 86
25.6.-Reservas. 86
25.7.-Participaciones no controladoras. 87
25.8.-Reconciliación del movimiento en reservas de otro resultado integral. 88
26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 88
26.1.-Ingresos ordinarios. 88
26.2.-Otros ingresos, por función. 89
27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. 89
27.1.-Gastos por naturaleza. 89
27.2.-Gastos de personal. 89
27.3.-Depreciación y amortización. 90
27.4.-Otras ganancias (pérdidas). 90
28.- RESULTADO FINANCIERO. 91

28.1.-Composición Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera. 91
28.2.-Composición unidades de reajuste. 92
29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. 92
29.1.-Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 92
29.2.-Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. 93
29.3.-Efecto en el resultado integral por impuestos a las ganancias. 93
30.- GANANCIAS POR ACCIÓN. 93
31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO. 94
31.1.-Criterios de segmentación. 94
31.2.-Cuadros patrimoniales. 95
31.3.-Cuadros de resultados por segmentos. 97
31.4.-Flujos de efectivo por segmento por método directo. 98
32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA. 99
32.1.-Resumen de saldos en moneda extranjera. 99
32.2.-Saldos en moneda extranjera, activos. 99
32.3.-Saldos en moneda extranjera, pasivos. 100
33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS 100
33.1.-Juicios y otras acciones legales. 100
33.2.-Sanciones. 100
33.3.-Restricciones. 100
34.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. 101
35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL. 101
36.- MEDIO AMBIENTE. 101
37.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS. 108
37.1.-Bienes del rubro propiedades, planta y equipo. 108
38.- HECHOS POSTERIORES. 108

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

CGE Magallanes S.A. Rut 99.548.260-6, es una sociedad anónima cerrada, 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.

El accionista propietario del 99,89% de las acciones de CGE Magallanes S.A. es Compañía General de Electricidad S.A.

Con fecha 13 de Noviembre de 2020, la matriz Compañía General de Electricidad S.A. informó mediante Hecho Esencial que en Sesión de Directorio de esa misma fecha, se tomó conocimiento de que el ex controlador de la sociedad, Naturgy Inversiones Internacionales S.A., Agencia en Chile, suscribió un contrato con la multinacional State Grid International Development Limited (SGID) en el cual comprometió vender a esta última la totalidad de sus acciones en la sociedad que representan aproximadamente el 96,04% de las acciones suscritas y pagadas. En caso de cumplirse ciertas condiciones suspensivas estipuladas en el contrato mencionado anteriormente, SGID se obligaba a formular una oferta pública de adquisición de acciones (OPA) dirigida a todos los accionistas de Compañía General de Electricidad S.A.

Posteriormente con fecha 25 de julio de 2021, el oferente, Naturgy Inversiones Internacionales S.A., Agencia en Chile, publicó en los diarios electrónicos El Líbero y La Nación un aviso declarando exitosa la OPA e informando entre otras materias que conforme a lo dispuesto en el Artículo 212 de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores y en la Norma de Carácter General N°104 de la Comisión para el Mercado Financiero, el oferente adquirió 1.962.230.546 acciones de Compañía General de Electricidad S.A., que representan un 97,145% del capital accionario emitido, suscrito y pagado de Compañía General de Electricidad S.A.

Al 31 de diciembre de 2022, el accionista propietario del 97,145% de las acciones de la matriz Compañía General de Electricidad 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 correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, han sido aprobados en Sesión Ordinaria de Directorio con fecha 1 de marzo de 2023, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

La Sociedad participa en la venta de energía eléctrica a través de su subsidiaria Edelmag S.A. y en el sector televisión por cable o servicios a través de su subsidiaria TV Red S.A., ambos en la Región de Magallanes y Antártica Chilena.

La composición de los activos consolidados indica que un 97,2% se encuentran radicados en el sector eléctrico, que corresponden a inversiones en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Los activos del sector servicios corresponden principalmente a televisión por cable y representan el 2,8% restante.

Las principales características de los mercados donde operan Edelmag S.A. y TV Red S.A. son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes:

La subsidiaria de Edelmag participa en los negocios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, abasteciendo a 68.855 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 353,9 GWh al 31 de diciembre de 2022. Para la generación de energía eléctrica cuenta con centrales generadoras térmicas en cada uno de los 4 sistemas eléctricos atendidos por Edelmag, con una potencia bruta total de 122 MW.

Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución.

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, mediante la cual se rebajó la rentabilidad de las empresas de distribución y perfeccionó el proceso tarifario de distribución eléctrica, modificó el marco normativo que regula el segmento de distribución de electricidad, estableciendo, por un lado, un mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución -debiendo ser incorporadas las diferencias originadas por su aplicación a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados- y, por otra parte, la obligación para las empresas distribuidoras de constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica. Sobre esta materia debe considerarse que la Comisión Nacional de Energía, en la resolución que definió el alcance de la exclusividad de giro establecida en la Ley N° 21.194, dispuso que en el caso de las empresas distribuidoras que operen en Sistemas Medianos se da cumplimiento a esta obligación mediante la implementación de un sistema de control y registro de gastos e ingresos que permita establecer de forma diferenciada los resultados de la gestión económica correspondiente a la prestación de los servicios comprendidos dentro del giro exclusivo de distribución.

Por otro lado, la Ley N° 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días; y b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. Adicionalmente, mediante Leyes N° 21.301 y N° 21.340, publicadas el 5 de enero y el 22 de mayo de 2021, respectivamente, se extendió hasta el 31 de diciembre la vigencia de la señalada Ley N° 21.249, ampliándose el universo de clientes beneficiarios y a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada la Ley N° 21.423, mediante la cual se establece, entre otras disposiciones, que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley N° 21.249, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para su implementación serán determinados mediante decreto supremo conjunto de los Ministerios de Obras Públicas y de Energía, debiendo ser suscrito por el Ministro de Hacienda y; f) la extensión, hasta el 31 de marzo de 2022, para que los clientes beneficiarios de convenios de la Ley N° 21.249 puedan acogerse a ellos.

En el marco regulatorio, el mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 5.000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Adicionalmente, los clientes regulados que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente.

Demanda:

Desde el punto de vista de la demanda, su crecimiento depende del incremento del consumo, el cual se relaciona con el mejoramiento del ingreso y el desarrollo tecnológico asociado a mayor acceso a equipos electrodomésticos y de automatización en la industria. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente asociado a los planes de desarrollo urbano. Lo anterior permite concluir que el crecimiento de este mercado está asociado al crecimiento de la región. Podemos inferir que el consumo per cápita aún es bajo, en comparación a países desarrollados, por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son positivas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Precios Generación – Transmisión:

Los segmentos de generación y transmisión de las empresas cuya capacidad instalada sea mayor a 1,5 MW y menor a 200 MW, denominados Sistemas Medianos, están regulados por el Estado. La regulación establece las condiciones de precios y define la expansión de los sistemas en el mediano plazo.

El marco regulatorio está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327- 1997 del Ministerio de Minería), el Reglamento de Valorización y Expansión de los Sistemas Medianos (Decreto N° 229-2005 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción) y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido Ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Este segmento no opera bajo concesión de servicio público y por consiguiente existe libertad para que otros actores participen del sistema eléctrico, debiéndose operar –en estos casos- las instalaciones en forma coordinada.

Al respecto, con fecha 30 de abril de 2020 fue publicado el Decreto N° 10T-2019 del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece planes de expansión en los sistemas señalados para el periodo 2018-2022. Este decreto determinó como parte del Plan de Expansión del sistema Punta Arenas, la entrada en operación de un parque eólico de propiedad de la empresa Vientos Patagónicos S.A. a partir de enero de 2020 con una potencia instalada de 10,35 MW, así como la conexión de una Línea de Transmisión, de propiedad de Pecket Energy S.A., que unirá este nuevo parque con la Central Tres Puentes, siendo dicha empresa también propietaria del parque eólico de 2,55 MW que se encuentra en operación en el mismo sistema desde julio de 2015. De acuerdo a lo informado por su dueño y aprobado por CNE en su Resolución Exenta N° 385-2020, el parque eólico Vientos Patagónicos inició sus operaciones en el mes de octubre de 2020. La capacidad instalada de ambos parques eólicos representa un 13,8% de la potencia instalada total del sistema mediano de Punta Arenas, proyectada al término de este año.

Las tarifas de generación y transmisión se fijan por decreto supremo cada 4 años, considerando una metodología basada en la determinación del costo incremental de desarrollo y el costo total de largo plazo de una empresa eficiente. A partir del dimensionamiento de esta empresa eficiente, se fijan las tarifas considerando una tasa de descuento de 10% antes de impuestos. Este estudio considera una capacidad de generación adaptada a la demanda, que permita cumplir con una óptima calidad de servicio.

Estas tarifas se indexan semestralmente o cada vez que ocurra una variación superior al 10%, según las fórmulas establecidas en los decretos respectivos. En el caso de las tarifas de generación, las fórmulas de indexación vigentes incorporan como parámetro indexador de los combustibles, el promedio de tres meses del precio del gas natural y de seis meses del precio del petróleo diésel. En este contexto, cuando las condiciones de precio de estos combustibles se modifican, no es posible traspasar inmediatamente a tarifa sus efectos. Al no existir un esquema pass-through perfecto existe un riesgo asociado a las modificaciones de precios de los combustibles, principalmente el precio del gas natural por su mayor incidencia en la generación de Edelmag. El decreto tarifario permite traspasar las diferencias de costos de combustibles cuando existan restricciones de gas que obliguen a generar con diésel, debidamente instruido por la autoridad competente.

Mediante la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Posteriormente, mediante la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019 se hizo extensiva la aplicación de dicho mecanismo a los Sistemas Medianos. Dicho mecanismo implica que las tarifas aplicadas no se modifiquen durante un tiempo, no obstante, los ingresos que se generen como diferencial entre la facturación de consumos con la tarifa estabilizada y las tarifas que correspondería aplicar según la normativa vigente conformará un saldo que será retribuido entre el año 2021 y 2027.

El suministro de gas natural, necesario para la generación de energía eléctrica, se encuentra regulado por la normativa vigente -Ley de Servicios de Gas y el Decreto 8T-2019 del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los servicios de gas y servicios afines en la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena-, la que asegura su disponibilidad y garantiza su tarifa con independencia del nivel de consumo mensual.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el negocio de generación–transmisión de los Sistemas Medianos posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario, ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

Precios Distribución:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, los precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos, cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).

La tarifa regulada de distribución, que es fijada por el Ministerio de Energía en un procedimiento que es encabezado por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo de Generación-Transmisión: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad de acuerdo a lo indicado precedentemente;

- Cargo por Servicio Público y;

- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

El Precio de Nudo de Generación- Transmisión y el Cargo por Servicio Público son traspasados a los clientes finales, correspondiendo el VAD a la retribución de la empresa distribuidora.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

El Valor Agregado de Distribución retribuye:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;

- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización determinada en cada proceso tarifario, la que no puede ser inferior al 6% ni superior al 8% real anual después de impuestos[1].

Para la determinación del VAD, en conformidad con el procedimiento definido en la Ley N° 21.194[2], el estudio de costos debe ser licitado y adjudicado, siendo ejecutado y supervisado por un comité integrado por representantes de las distribuidoras, dos representantes del Ministerio de Energía y dos representantes de la Comisión Nacional de Energía.

La Comisión Nacional de Energía debe elaborar un informe técnico sobre la base del señalado estudio, respecto del cual se podrán presentar observaciones ante ese mismo organismo y, posteriormente, discrepancias ante el Panel de Expertos.

Con el VAD definitivo, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, reflejan las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad. Esto es sin perjuicio que en la Ley N° 21.194 se estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de sus costos y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la Comisión Nacional de Energía e incluidos en el decreto tarifario cuadrienal.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que al momento de la fijación de tarifas las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda comprendida entre-3 puntos porcentuales por debajo y 2 puntos porcentuales por arriba de la tasa de descuento que haya sido determinada. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo.

Actualmente, las fórmulas tarifarias aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios se encuentran establecidas en el Decreto N° 11T-2016 del Ministerio de Energía, publicado el 24 de agosto de 2017 en el Diario Oficial, las cuales tendrán vigencia hasta el mes de noviembre de 2020, el cual fue modificado mediante el Decreto N° 5T-2018 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 28 de septiembre de 2018, mediante el cual se actualizaron algunos de los parámetros con el objeto de -en conformidad con lo establecido en el artículo segundo de la Ley N° 21.076- incorporar los mayores costos asociados a los estándares y exigencias de calidad y

[1] Esta tasa entrará en vigencia a contar de la publicación del decreto resultante del proceso tarifario en curso, correspondiente al cuadrienio 2020-2024, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el mes de noviembre de 2020. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos.

[2] Este procedimiento se está aplicando en el proceso tarifario, correspondiente al cuadrienio 2020-2024, actualmente en desarrollo.

seguridad de servicio y de suministro establecidos en la Norma Técnica de Calidad de Servicio de Sistemas de Distribución, cuyo texto refundido y sistematizado fue publicado en diciembre de 2019. Actualmente, se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuadrienio 2020-2024, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020.

Al respecto, cabe señalar que, el 26 de julio de 2019, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó a las empresas distribuidoras los ajustes tarifarios, en conformidad con los criterios y metodologías definidos por la Comisión Nacional de Energía en su informe comunicado el 24 de julio, con el objeto de retirar del nivel tarifario los costos asociados la implementación de los Sistemas de Medición, Monitoreo y Control ("medidores inteligentes") que había sido establecida en la referida Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía, entre los cuales destacan los servicios de arriendo de medidores y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto Supremo N°341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución, así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

El 24 de julio de 2018, fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 13T-2017 del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al cuadrienio 2016-2020.

2.2.- Sector televisión por cable.

El servicio de televisión por cable está presente en todas las ciudades de la región. El cliente Magallánico de televisión pagada se caracteriza por un alto consumo en horas de televisión. El servicio de TV Red se diferencia por contar con programación local, la cual presenta un fuerte interés dada su enfoque preferente a programas regionales.

Actualmente los oferentes de TV de pago en la región son:

- Sistema de TV por cable: TV Red, Claro y Movistar
- Sistema de TV satelital: Movistar, Claro, DirecTV y Entel.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades de inversión.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde State Grid Chile Electricity SpA para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.1.1.- Cambio Contable

Hasta el ejercicio del año 2020, la Sociedad y subsidiaria 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, y como una manera de alinear su política contable con la de su matriz State Grid Electricity Chile 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 fueron registrados durante el ejercicio 2021. El efecto implicó una disminución en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M$28.674.250 al 31 de diciembre de 2020 y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M$ 20.932.203 al 31 de diciembre de 2020.

A continuación, se adjunta detalle de movimientos al 31 de diciembre de 2020 en estados de situación financiera y estado de resultados por función:

ACTIVOS	31-12-2020 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2020 sin Revaluación M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5.376.950	0	5.376.950
Otros activos no financieros.	4.112	0	4.112
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7.421.724	0	7.421.724
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	20.639	0	20.639
Inventarios.	2.228.156	0	2.228.156
grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	**15.051.581**	**0**	**15.051.581**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	56.505	0	56.505
Total activos corrientes	**15.108.086**	**0**	**15.108.086**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	4.341.654	0	4.341.654
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28.365	0	28.365
Propiedades, planta y equipo.	68.811.231	(28.674.250)	40.136.981
Propiedad de inversión.	174.819	0	174.819
Activos por impuestos diferidos.	0	228.239	228.239
Total activos no corrientes	**73.356.069**	**(28.446.011)**	**44.910.058**
TOTAL ACTIVOS	**88.464.155**	**(28.446.011)**	**60.018.144**

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2020 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2020 sin Revaluación M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	3.804.780	0	3.804.780
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.997.889	0	4.997.889
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	1.413.034	0	1.413.034
Otras provisiones.	248.773	0	248.773
Pasivos por impuestos.	233.684	0	233.684
Otros pasivos no financieros.	193.179	0	193.179
Total pasivos corrientes	**10.891.339**	**0**	**10.891.339**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	6.056.966	0	6.056.966
Pasivo por impuestos diferidos.	12.479.813	(7.513.808)	4.966.005
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.501.523	0	2.501.523
Otros pasivos no financieros.	65.637	0	65.637
Total pasivos no corrientes	**21.103.939**	**(7.513.808)**	**13.590.131**
TOTAL PASIVOS	**31.995.278**	**(7.513.808)**	**24.481.470**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	15.664.524	0	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21.455.897	10.639	21.466.536
Primas de emisión.	802	0	802
Otras reservas.	19.158.217	(20.876.712)	(1.718.495)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**56.279.440**	**(20.866.073)**	**35.413.367**
Participaciones no controladoras.	189.437	(66.130)	123.307
Total patrimonio	**56.468.877**	**(20.932.203)**	**35.536.674**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**88.464.155**	**(28.446.011)**	**60.018.144**

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2020 31-12-2020 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2020 sin Revaluación M$
Ingresos de actividades ordinarias.	42.813.818	0	42.813.818
Costo de ventas.	(27.036.506)	1.786.146	(25.250.360)
Ganancia bruta	**15.777.312**	**1.786.146**	**17.563.458**
Otros ingresos, por función.	12.058	0	12.058
Gasto de administración.	(5.903.363)	0	(5.903.363)
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.	(571.643)	0	(571.643)
Otras ganancias (pérdidas).	(518.995)	30.732	(488.263)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**8.795.369**	**1.816.878**	**10.612.247**
Ingresos financieros.	79.244	0	79.244
Costos financieros.	(402.093)	0	(402.093)
Resultados por unidades de reajuste.	4.237		4.237
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**8.482.647**	**1.816.878**	**10.299.525**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.177.606)	(487.685)	(2.665.291)
Ganancia (pérdida)	**6.305.041**	**1.329.193**	**7.634.234**

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 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 periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente.

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

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

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

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

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

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

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

a) NIIF 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1.

b) NIIF 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.

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

c) Ejemplos ilustrativos que acompañan a la NIIF 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la NIIF 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la NIIF 16.

d) NIC 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

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

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

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

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

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

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

3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020 y octubre de 2022, el IASB emitió enmiendas a la IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:

- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
- Que debe existir un derecho a aplazar al final del periodo sobre el que se informa.
- Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
- Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que esta conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

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

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

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad 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 la Sociedad 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, la Sociedad 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 la Sociedad, se modifican las políticas contables de la subsidiaria.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. 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 la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otro Resultado Integral son reclasificados a resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2022			31-12-2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Croacia 444 Punta Arenas	CL $	55,10821%	0,00000%	55,10821%	55,10821%

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2022		31-12-2021	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL $	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	90,00000%	49,59621%	90,00000%	49,59621%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no ha habido cambios al perímetro de consolidación.

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 la Sociedad 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 otro resultado integral, 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 $ / UF
31-12-2022	855,86	35.110,98
31-12-2021	844,69	30.991,74

CL $	Pesos chilenos	US $	Dólares estadounidenses
UF	Unidad de fomento		

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 y servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 31.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el ejercicio de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas 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 la Sociedad. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

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

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

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

Los ingresos por alquileres de propiedades de inversión se reconocen como otros ingresos durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento otorgados, en caso de existir, se reconocen como parte integral de los ingresos totales por arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- 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.

3.10.2.- 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 la Sociedad, 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.

Después del reconocimiento inicial, los gastos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro acumulada.

Los programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan linealmente durante sus vidas útiles estimadas.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales de se revisan en cada fecha de presentación y se ajustan si corresponde

3.11.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.12.- Deterioro de activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). La plusvalía que surge de una combinación de negocios se asigna a la unidad generadora de efectivo que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o Unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados del ejercicio. Se asignan primero para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía asignada a la Unidad generadora de efectivo y luego para reducir los valores en libros de los otros activos en forma proporcional.

3.13.- 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. Se reconoce una pérdida o ganancia por disposición de activos no corrientes mantenidos para la venta en el rubro Otras ganancias (pérdidas) en el ejercicio de su realización.

Las pérdidas por deterioro en la clasificación inicial como mantenido para la venta o grupo en disposición y las ganancias y pérdidas subsiguientes por la nueva medición se reconocen en resultados del ejercicio.

Una vez clasificados como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no se amortizarán o depreciarán, y cualquier inversión contabilizada por el método de la participación no se le aplicará dicho método.

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1.- Clasificación y medición.

La Sociedad mide 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 del Grupo 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 la sociedad 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 de la Sociedad 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 solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó 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 la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otro resultado integral. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

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

3.14.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre 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.

La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, 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.- 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 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.

3.16.- 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.

3.17.- 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.

3.18.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Si la Sociedad adquiere acciones de propia emisión, producto del ejercicio de derecho a retiro de accionistas, el importe de las acciones propias en cartera se deducirá del patrimonio. No se reconocerá ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad.

3.19.- 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.

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- 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 otro resultado integral o provienen de una combinación de negocios.

El impuesto a la renta corriente comprende el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la ganancia o pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o cobrar con respecto a años anteriores. El monto del impuesto a la renta corriente por pagar o por cobrar es la mejor estimación del monto del impuesto que se espera pagar o recibir. El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y las tasas vigentes que establecen dichos cuerpos legales.

Los impuestos diferidos se calculan a partir de las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales puedan utilizarse. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias imponibles relevantes. Si el monto de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos en su totalidad, entonces se consideran las ganancias imponibles futuras, ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias existentes, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida en que ya no es probable que se realice el beneficio fiscal relacionado; dichas reducciones se revierten cuando mejora la probabilidad de ganancias imponibles futuras.

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

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

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce 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.

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

La Sociedad constituye 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 otro resultado integral en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.- 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. La Sociedad reconoce 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.

3.22.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene 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 otro resultado integral en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.22.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce 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.

3.23.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado 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:

- La Sociedad tiene 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 la Sociedad. 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.

3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y La Sociedad cumplirá 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 ejercicio 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 (Ley Austral y Fondo Nacional de Desarrollo Regional).

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.26.- 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.

La Sociedad reconoce 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 la Sociedad, tal y como se describe a continuación:

3.26.1.- Ventas de electricidad y servicios y recargos regulados.

Los contratos de la Sociedad y subsidiaria con clientes para la venta de energía y servicios y recargos regulados incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo.

3.26.2.- 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 con base en la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el periodo del contrato

3.26.4.- Ingresos por servicios de televisión por cable.

Los ingresos se reconocen en base a la facturación del servicio de televisión por cable, este procedimiento se hace una vez que el servicio se ha devengado.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. 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 en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.27.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

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

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento descontadas a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo.

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

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

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

3.28.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad 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.

3.29.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de generación, distribución de energía eléctrica y televisión por

cable, 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.

3.30.- 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.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

La Sociedad efectúa 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 periodo se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de activos no corrientes de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente si los activos no corrientes de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. 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 2022 no arrojaron deterioro alguno sobre los activos no corrientes de vida útil indefinida.

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.

La Sociedad determina 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 utiliza la Sociedad 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, la Sociedad considera 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 22.5 se presenta información adicional al respecto.

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

4.3.- Contingencia Covid -19.

La Sociedad y sus subsidiarias han evaluado activamente e implementado 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 previsiones de IPC y del desempleo.

4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación-Transmisión y Valor Agregado de Distribución.

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, estableció que, para el caso de los Sistemas Medianos, la componente de energía y potencia debe ser estabilizada, de acuerdo con el procedimiento de implementación del mecanismo de estabilización de precios contenido en la Ley N° 21.185, publicada el 2 de noviembre de 2019, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados. Esta última ley considera esencialmente:

- Entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las distribuidoras traspasarán a sus clientes corresponderán a los de enero de 2019 (PEC, precio estabilizado a clientes).

- Entre el 1 de enero de 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización (diciembre de 2027), podrán traspasar los precios de nudo promedio (PNP), los que no podrán superar el PEC reajustado por IPC a partir de enero de 2021.

- A partir de esta ley y hasta el término del mecanismo, las distribuidoras pagarán los precios de nudo promedio con un factor de ajuste que asegure la coherencia con la recaudación esperada del PEC. En caso de que el cálculo de precios de nudo promedio sea mayor al PEC, los precios serán ajustados a la baja; en caso contrario, serán incrementados para cubrir saldos no recaudados.

- La Comisión Nacional de Energía calculará las diferencias de facturación que se produzcan entre el precio establecido y el precio que se hubiera aplicado de acuerdo al decreto vigente. Este saldo en dólares será incorporado en los decretos tarifarios semestrales. A partir de julio de 2023 o hasta acumular un saldo USD 1.350 millones, no se podrán incrementar los saldos no recaudados.

- Los saldos no recaudados no devengarán interés, salvo a partir del 1 de enero de 2026 (libor de 6 meses más un spread correspondiente al riesgo país a la fecha de aplicación).

- La Comisión Nacional de Energía deberá establecer mediante resolución exenta las reglas necesarias para la implementación del mecanismo de estabilización.

- Se deroga el Decreto N° 7T-2019 (precios de nudo promedio de julio de 2019), extendiéndose la vigencia del Decreto 20T-2018 hasta la publicación del decreto que corresponda dictar con posterioridad a la entrada en vigencia de la ley.

Así mediante Resolución Exenta N° 72-2020 del 5 de marzo, la Comisión Nacional de Energía estableció las disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la implementación del señalado mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica establecido en la Ley N° 21.185, la cual fue rectificada a través de las Resoluciones Exentas N° 114-2020 del 9 de abril y N° 340-2020 del 3 de septiembre.

En el mismo contexto, el 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N° 21.472, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria (FET), administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización (MPC – Mecanismo de protección al cliente), complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

Las normas que regulan la operación del FET serán establecidas en un reglamento que para dichos efectos dicte el Ministerio de Hacienda, suscrito además por el Ministro de Energía, mientras que las reglas necesarias para la implementación del MPC, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la ley N° 21.185 y en concordancia con los principios dispuestos en el artículo 2 de la referida ley, se establecerán mediante resolución exenta de la Comisión Nacional de Energía, que deberá ser visada por la Dirección de Presupuestos.

Adicionalmente, la Ley N° 21.194 estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Con todo, las diferencias originadas por la estabilización de precios de generación, transmisión y distribución, debidas a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

En este contexto, mediante Decreto 10T-2019, publicado el 30 de abril de 2020 en el Diario Oficial, el Ministerio de Energía fijó los precios a nivel de generación y transmisión con vigencia a contar del 1 de noviembre de 2018, así como los correspondientes Planes de Expansión, de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la Sociedad, especialmente en el sector eléctrico, principal fuente de resultados y flujos, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable acorde a actividades de distribución y generación de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

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

A pesar de que los negocios en que participa CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar una eventual exposición al riesgo de variación del tipo de cambio y la unidad de reajuste.

Al cierre de diciembre del 2022 y 2021, la deuda financiera de CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias y subsidiaria alcanzó a M$19.732.826, la que se encuentra en su totalidad denominada en pesos, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2022		31-12-2021	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	19.732.826	100,01%	9.883.784	100,00%
Total deuda financiera	**19.732.826**	**100,01%**	**9.883.784**	**100,00%**

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2022, CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias y subsidiaria no poseen deuda denominada en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de la unidad de fomento.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de diciembre del 2022, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 93,5% a tasa variable. 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$183.083.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores y empresas relacionadas.

El riesgo de liquidez en CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias es administrado mediante 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 79,0% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios. Además la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

La Sociedad continuamente efectúa 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. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con una cuenta corriente mercantil con la matriz que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Total M$
Bancos	6.131.099	16.927.677	**23.058.776**
Total	**6.131.099**	**16.927.677**	**23.058.776**
Porcentualidad	**27%**	**73%**	**100%**

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2021	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Total M$
Bancos	4.726.369	5.468.757	**10.195.126**
Total	**4.726.369**	**5.468.757**	**10.195.126**
Porcentualidad	**46%**	**54%**	**100%**

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

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio de CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias, el riesgo de crédito es históricamente bajo. El reducido plazo de cobro a

los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro*, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la Ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En relación a la actividad de televisión por cable, los montos facturados son de pequeño volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es aproximadamente de 4,7 meses de ventas, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas acumuladas representa un 1,02% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses).	50.347.851	40.892.246
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	23.550.358	15.282.457
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	611.717	487.878
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**4,7**	**3,8**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**1,02%**	**1,00%**

Sin perjuicio de lo anterior, la actual situación de pandemia por el Covid-19 ha resultado en un aumento del riesgo crédito, asociado al empeoramiento de las condiciones económicas, expectativas de baja en el PIB y aumento del desempleo, todo lo cual podría redundar en un aumento de la morosidad y de los incobrables, lo que hace imprescindible una gestión integral de los riesgos asociados especialmente a la cartera de clientes vulnerables.

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

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021. Este análisis 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 a esas fechas de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

* Actualmente se rige por la Ley N°21.423 y Ley N°21.249. (ver nota 2.1).

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la Sociedad:

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	19.732.826	20.408.456	3,42%
Total pasivo financiero	**19.732.826**	**20.408.456**	**3,42%**

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.	9.883.784	9.506.125	-3,82%
Total pasivo financiero	**9.883.784**	**9.506.125**	**-3,82%**

5.1.7.- 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:

- Implementación de la Ley N° 21.194, conocida como Ley Corta de Distribución, publicada el 21 de diciembre de 2019, particularmente en lo relacionado con la extensión a las empresas de los Sistemas Medianos del mecanismo de estabilización de precios de generación definido en la Ley N°21.185 y con la aplicación del mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución.

- Proceso de tarificación de distribución correspondiente a cuadrienio 2020-2024 actualmente en curso, aunque su aplicación se efectuará retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020.

- Proceso de tarificación de generación y transmisión de los Sistemas Medianos correspondiente al cuadrienio 2022-2026, actualmente en curso.

- 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.

- La Ley N° 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo principalmente: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días y; b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. El 5 de enero de

2021 fue publicada la Ley N° 21.301, que básicamente extendió en 180 días adicionales los efectos de la Ley N° 21.249. Luego, el 22 de mayo de 2021, fue publicada la Ley N°21.340, la que: a) prorrogó nuevamente los efectos de la Ley N° 21.249, esta vez hasta el 31 de diciembre de 2021; b) amplió los beneficiarios para la postergación de las deudas desde el 60% más vulnerable al 80% y; c) amplió a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

Posteriormente, la Ley N° 21.423, publicada el 11 de febrero de 2022, extendió hasta el 31 de marzo de 2022 el plazo para que los clientes señalados previamente se acojan al mecanismo de prorrateo de las deudas. Sin perjuicio de lo anterior, la vigencia de la Ley N° 21.429 expiró el 31 de diciembre de 2021 y sus efectos se confundirán con los de la Ley N° 21.423, limitándose principalmente a aquellos clientes que cumplen las condiciones para optar el mecanismo de prorrateo de las deudas y no cumplan las condiciones para ser beneficiarios de esta última.

- Ley N° 21.423, publicada el 11 de febrero de 2022, regula el prorrateo y pago de deudas durante la pandemia y establece subsidios, disponiendo principalmente que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley de Servicios Básicos, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo. Además, se agrega que el saldo de la deuda que se hubiere extinguido en virtud de los referidos convenios se considerará como gasto aceptado tributariamente; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios. Una vez efectuados los descuentos, las empresas deben acreditar mensualmente ante la SEC los montos descontados, a efectos de que ésta autorice el pago del monto mediante resolución exenta, la que será remitida a la Tesorería General de la República para que proceda al pago y; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para la implementación de la presente ley serán determinados mediante decreto supremo conjunto de los Ministerios de Obras Públicas y de Energía, debiendo ser suscrito por el Ministro de Hacienda.

- Ley N° 21.472, publicada el 2 de agosto de 2022, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria, administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

5.1.8.- Riesgos ambientales.

Los riesgos medioambientales a los que se expone la Compañía se presentan principalmente en el segmento generación, debido a que las centrales térmicas generadoras durante su operación podrían superar los límites ambientales, referidos a ruido y emisiones gaseosas. Sin embargo, se mantiene un adecuado monitoreo anual de los niveles de emisión, en el primer caso, y de calidad de aire en el segundo, por medio de campañas de medición de ruido, así como de concentración de gases, cuyos resultados se encuentran bajo los máximos exigidos por la autoridad, según se expresa en los Decretos N°38/2012, "Establece Norma de Emisión de Ruidos Generado por Fuentes que Indica" y el Decreto Nº13/2011 "Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctrica", respectivamente.

Respecto de posibles contaminaciones con residuos peligrosos, CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias efectúa la gestión de éstos, de acuerdo con las directrices establecidas en el Decreto N°148/2014 que "Aprueba Reglamento Sanitario sobre Manejo de Residuos Peligrosos". Los procesos abarcan desde el origen hasta su eliminación e incluyen acciones para un adecuado manejo, rotulación, almacenamiento, transporte y disposición final.

5.1.9.- Riesgos de cambio climático

La transición energética que se ha registrado en Magallanes desde el año 2015 con la incorporación de energías renovables, a través de dos proyectos eólicos de terceros ubicados en Punta Arenas, no ha tenido gran impacto para la compañía, debido a que los valores del gas natural continúan siendo los más competitivos dentro las distintas alternativas energéticas que se presentan en los correspondientes estudios tarifarios, condición sobre la cual no se proyectan cambios a mediano plazo.

La sociedad 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 Magallanes S.A y sus subsidiarias 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.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

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

31 de diciembre de 2022	Activos al costo amortizado M$	Pasivos al costo amortizado M$	Total valor Contable M$	Total a valor Razonable M$
ACTIVOS				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.103.404		1.103.404	1.103.404
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	23.062.476		23.062.476	23.062.476
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.253.047		3.253.047	3.253.047
TOTAL ACTIVOS	**27.418.927**	**0**	**27.418.927**	**27.418.927**
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.		19.732.826	19.732.826	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.		8.621.090	8.621.090	8.621.090
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.		3.223.134	3.223.134	3.223.134
TOTAL PASIVOS	**0**	**31.577.050**	**31.577.050**	**11.844.224**

31 de diciembre de 2021	Activos al costo amortizado M$	Pasivos al costo amortizado M$	Total valor Contable M$	Total a valor Razonable M$
ACTIVOS				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.772.954		1.772.954	1.772.954
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	14.793.892		14.793.892	14.793.892
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.315.553		3.315.553	3.315.553
TOTAL ACTIVOS	**19.882.399**	**0**	**19.882.399**	**19.882.399**
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.		9.883.784	9.883.784	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.		7.505.555	7.505.555	7.505.555
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.		3.708.889	3.708.889	3.708.889
TOTAL PASIVOS	**0**	**21.098.228**	**21.098.228**	**11.214.444**

7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

7.1.- Composición del rubro

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	11.660	102.482
Saldos en bancos.	1.091.504	1.559.858
Total efectivo.	**1.103.164**	**1.662.340**
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	240	110.614
Total equivalente al efectivo.	**240**	**110.614**
Total	**1.103.404**	**1.772.954**

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Cuotas de fondos mutuos.	240	110.614
Total otros equivalentes al efectivo.	**240**	**110.614**

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2022 y 31 diciembre de 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	1.103.404	1.711.060
	US $	0	61.894
Total		**1.103.404**	**1.772.954**

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

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

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, tienen disponible y no utilizadas líneas de sobregiro por M$ 850.000.

7.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(2.444.915)	(3.564.400)
Total otros pagos por actividades de operación	**(2.444.915)**	**(3.564.400)**
Otros cobros por actividades de operación		
Otros cobros.	66.304	94.528
Total otros cobros por actividades de operación	**66.304**	**94.528**

7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo		
	Saldo al 31-12-2021 M$	Provenientes M$	Utilizados M$	Intereses pagados M$	Total M$	Costos financieros M$	Otros M$	Saldo al 31-12-2022 M$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	9.883.784	14.200.000	(4.529.683)	(746.537)	18.807.564	925.262		19.732.826
Pagos de pasivos por arrendamientos	0		(10.217)		(10.217)	3.800	422.956	416.539
Cuenta corriente mercantil	2.223.354	235.831.111	(236.044.704)	(350.774)	1.658.987	350.774	(1)	2.009.760
Total	**12.107.138**	**250.031.111**	**(240.584.604)**	**(1.097.311)**	**20.456.334**	**1.279.836**	**422.955**	**22.159.125**

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo		
	Saldo al 31-12-2020 M$	Provenientes M$	Utilizados M$	Intereses pagados M$	Total M$	Costos financieros M$	Otros M$	Saldo al 31-12-2021 M$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	9.861.746			(140.645)	9.721.101	162.683		9.883.784
Cuenta corriente mercantil	1.389.563	116.094.097	(115.260.307)	(2.851)	2.220.502	2.851	1	2.223.354
Total	**11.251.309**	**116.094.097**	**(115.260.307)**	**(143.496)**	**11.941.603**	**165.534**	**1**	**12.107.138**

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Deudores comerciales, neto.	6.819.670	7.394.934	1.569.675	250.803
Otras cuentas por cobrar, neto.	503.779	327.323	14.169.352	6.820.832
Total	**7.323.449**	**7.722.257**	**15.739.027**	**7.071.635**

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	125.229	177.724		
Fondos por rendir.	4.018	1.110		
Sub total	**129.247**	**178.834**		
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	249.156			
Sub total	**249.156**			
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	75.618	42.095	14.195.672	6.820.832
Anticipo Proveedores.	38.562	106.337		
Otros documentos por cobrar.	11.196	12.330		
Provisión de deterioro.		(12.273)	(26.320)	
Sub total	**125.376**	**148.489**	**14.169.352**	**6.820.832**
Total	**503.779**	**327.323**	**14.169.352**	**6.820.832**

(*) Los saldos no corrientes del ítem Deudores varios, corresponden a los saldos por cobrar a clientes de la subsidiaria Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. derivados de la aplicación de la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, donde se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Posteriormente, mediante la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019 se hizo extensiva la aplicación de dicho mecanismo a los Sistemas Medianos.

Dicho mecanismo establece los criterios para la determinación del precio estabilizado que deberán ser traspasados a clientes, esto implica que los ingresos que se generen como diferencial entre la facturación de consumos con la tarifa estabilizada y las tarifas que correspondería aplicar según la normativa vigente conformará un saldo que será retribuido a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Deudores comerciales, bruto.	7.281.232	7.870.539	1.569.675	250.803
Otras cuentas por cobrar, bruto.	503.779	339.596	14.195.672	6.820.832
Total	**7.785.011**	**8.210.135**	**15.765.347**	**7.071.635**

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Deudores comerciales.	(461.562)	(475.605)
Otras cuentas por cobrar.	(26.320)	(12.273)
Total	**(487.882)**	**(487.878)**

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Saldo inicial.	(487.878)	(826.165)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	133.231	96.398
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(133.235)	241.889
Total	**(487.882)**	**(487.878)**

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 la Sociedad no será capaz 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.

Respecto a la calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuenta por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado. En cuanto a la actividad de televisión por cable de la subsidiaria TV RED los montos facturados son de bajo volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes consolidados para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos
- Clientes no energéticos
- Clientes TV Cable

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 del Grupo CGE, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de CGE y subsidiarias contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo. Debido al escenario actual, se ha revisado el modelo de pérdida esperada, el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las previsiones de tasas de IPC y Sueldo e Índice de Pecio de Energía Gas y Agua (IPDGEA) ajustando éstas al 31 de diciembre de 2022.

Adicionalmente, la Ley N°21.249, extendida por la Ley N°21.301, fue posteriormente extendida nuevamente por la Ley N°21.340, que beneficia a diversos grupos de clientes vulnerables entre los que se cuentan mayores de edad, desempleados, adultos mayores y microempresas entre otros, otorgando a estos clientes la facultad de convenir sus deudas morosas hasta en 48 cuotas, sin interés e impidiendo el corte de suministro. El 11 de Febrero de 2022 se publicó la Ley N°21.423 de prorrateo de deudas y subsidios a clientes vulnerables, en que se establece un subsidio para clientes con consumo promedio 2021 menor a 250 kWh de hasta un 15% de la deuda contraída entre el 18 de marzo de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2021, lo que ha generado un análisis adicional por parte de la Compañía, determinando la actualización de los factores de incobrabilidad en el modelo de provisión de incobrables de forma de recoger adecuadamente la situación de emergencia en la cartera de clientes.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo con las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

31-12-2022	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	5.685.716	1.075.519	376.611	187.602	215.149	211.174	124.399	93.014	82.428	799.295	8.850.907	7.281.232	1.569.675
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	14.699.451	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.699.451	503.779	14.195.672
Provision deterioro Deudores Comerciales	(20.052)	(7.396)	(12.954)	(17.683)	(21.463)	(21.429)	(13.535)	(13.827)	(18.663)	(314.560)	(461.562)	(461.562)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar	(26.320)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(26.320)	0	(26.320)
Total	**20.338.795**	**1.068.123**	**363.657**	**169.919**	**193.686**	**189.745**	**110.864**	**79.187**	**63.765**	**484.735**	**23.062.476**	**7.323.449**	**15.739.027**

31-12-2021	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	3.550.913	1.101.574	516.690	315.697	252.743	251.579	198.672	195.528	173.063	1.564.883	8.121.342	7.870.539	250.803
Otras cuentas por cobrar, bruto.	7.062.122	34.823	51.210							12.273	7.160.428	339.596	6.820.832
Provision deterioro Deudores Comerciales	(20.889)	(20.603)	(17.866)	(7.914)	(10.682)	(10.807)	(16.598)	(9.625)	(15.257)	(345.364)	(475.605)	(475.605)	
Provision deterioro otras cuentas por cobrar										(12.273)	(12.273)	(12.273)	
Total	**10.592.146**	**1.115.794**	**550.034**	**307.783**	**242.061**	**240.772**	**182.074**	**185.903**	**157.806**	**1.219.519**	**14.793.892**	**7.722.257**	**7.071.635**

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

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

31-12-2022								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
ır vencer								
endida y no facturada. (1)		509.135					509.135	
or vencer. (2)	24.744	2.564.351	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	5.176.581	(20.052)
ıb total por vencer	24.744	3.073.486	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	5.685.716	(20.052)
encidos (3)								
ıtre 1 y 30 días	18.729	1.040.835	(7.067)	334	34.684	(329)	1.075.519	(7.396)
ıtre 31 y 60 días	2.503	360.347	(12.841)	226	16.264	(113)	376.611	(12.954)
ıtre 61 y 90 días	2.542	178.746	(17.163)	260	8.856	(520)	187.602	(17.683)
ıtre 91 y 120 días	989	209.426	(20.951)	208	5.723	(512)	215.149	(21.463)
ıtre 121 y 150 días	532	205.343	(20.706)	168	5.831	(723)	211.174	(21.429)
ıtre 151 y 180 días	1.445	119.591	(13.198)	221	4.808	(337)	124.399	(13.535)
ıtre 181 y 210 días	1.366	90.949	(13.419)	178	2.065	(409)	93.014	(13.828)
ıtre 211 y 250 días	1.356	80.039	(18.570)	142	2.389	(93)	82.428	(18.663)
lás de 250 días	8.018	778.797	(305.246)	194	20.498	(9.313)	799.295	(314.559)
ıb total vencidos	37.480	3.064.073	(429.161)	1.931	101.118	(12.349)	3.165.191	(441.510)
tal	62.224	6.137.559	(437.122)	3.411	2.713.348	(24.440)	8.850.907	(461.562)

31-12-2021								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
ır vencer								
endida y no facturada. (1)		145.953					145.953	
or vencer. (2)	27.782	2.903.648	(20.407)	1.448	501.312	(482)	3.404.960	(20.889)
ıb total por vencer	27.782	3.049.601	(20.407)	1.448	501.312	(482)	3.550.913	(20.889)
encidos (3)								
ıtre 1 y 30 días	19.473	1.085.543	(20.583)	327	16.031	(20)	1.101.574	(20.603)
ıtre 31 y 60 días	2.421	504.813	(17.811)	221	11.877	(55)	516.690	(17.866)
ıtre 61 y 90 días	2.396	307.230	(7.699)	255	8.467	(215)	315.697	(7.914)
ıtre 91 y 120 días	938	246.926	(10.179)	204	5.817	(503)	252.743	(10.682)
ıtre 121 y 150 días	461	246.512	(10.028)	164	5.067	(777)	251.579	(10.805)
ıtre 151 y 180 días	1.433	194.199	(15.632)	216	4.473	(966)	198.672	(16.598)
ıtre 181 y 210 días	1.289	186.173	(7.054)	174	9.355	(2.571)	195.528	(9.625)
ıtre 211 y 250 días	1.247	172.323	(15.017)	139	740	(240)	173.063	(15.257)
lás de 250 días	7.668	1.530.498	(324.432)	190	34.385	(20.934)	1.564.883	(345.366)
ıb total vencidos	37.326	4.474.217	(428.435)	1.890	96.212	(26.281)	4.570.429	(454.716)
tal	65.108	7.523.818	(448.842)	3.338	597.524	(26.763)	8.121.342	(475.605)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas 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.

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
ır vencer								
endida y no facturada. (1)		509.135					509.135	
or vencer. (2)	13.523	2.295.279	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	4.907.509	(20.052)
ıb total por vencer	**13.523**	**2.804.414**	**(7.961)**	**1.480**	**2.612.230**	**(12.091)**	**5.416.644**	**(20.052)**
ɜncidos (3)								
ıtre 1 y 30 días	13.137	855.211	(3.035)	334	34.684	(329)	889.895	(3.364)
ıtre 31 y 60 días	2.326	349.215	(2.837)	226	16.264	(113)	365.479	(2.950)
ıtre 61 y 90 días	2.375	167.793	(6.210)	260	8.856	(520)	176.649	(6.730)
ıtre 91 y 120 días	854	199.577	(11.102)	208	5.723	(512)	205.300	(11.614)
ıtre 121 y 150 días	341	191.240	(6.603)	168	5.831	(723)	197.071	(7.326)
ıtre 151 y 180 días	1.294	110.805	(4.412)	221	4.808	(337)	115.613	(4.749)
ıtre 181 y 210 días	1.225	82.561	(5.031)	178	2.065	(409)	84.626	(5.440)
ıtre 211 y 250 días	1.146	65.778	(4.309)	142	2.389	(93)	68.167	(4.402)
lás de 250 días	6.070	636.494	(162.943)	194	20.498	(9.313)	656.992	(172.256)
ıb total vencidos	**28.768**	**2.658.674**	**(206.482)**	**1.931**	**101.118**	**(12.349)**	**2.759.792**	**(218.831)**
ıtal	**42.291**	**5.463.088**	**(214.443)**	**3.411**	**2.713.348**	**(24.440)**	**8.176.436**	**(238.883)**

31-12-2021								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
ır vencer								
endida y no facturada. (1)		145.953					145.953	
or vencer. (2)	13.250	2.594.719	(20.407)	1.448	501.312	(482)	3.096.031	(20.889)
ıb total por vencer	**13.250**	**2.740.672**	**(20.407)**	**1.448**	**501.312**	**(482)**	**3.241.984**	**(20.889)**
ɜncidos (3)								
ıtre 1 y 30 días	12.869	861.037	(8.013)	327	16.031	(20)	877.068	(8.033)
ıtre 31 y 60 días	2.279	493.001	(7.723)	221	11.877	(55)	504.878	(7.778)
ıtre 61 y 90 días	2.327	300.250	(3.895)	255	8.467	(215)	308.717	(4.110)
ıtre 91 y 120 días	837	240.618	(3.871)	204	5.817	(503)	246.435	(4.374)
ıtre 121 y 150 días	334	239.578	(3.094)	164	5.067	(777)	244.645	(3.871)
ıtre 151 y 180 días	1.268	182.891	(4.324)	216	4.473	(966)	187.364	(5.290)
ıtre 181 y 210 días	1.200	180.953	(1.834)	174	9.355	(2.571)	190.308	(4.405)
ıtre 211 y 250 días	1.123	163.215	(5.909)	139	740	(240)	163.955	(6.149)
lás de 250 días	5.948	1.396.055	(189.989)	190	34.385	(20.934)	1.430.440	(210.923)
ıb total vencidos	**28.185**	**4.057.598**	**(228.652)**	**1.890**	**96.212**	**(26.281)**	**4.153.810**	**(254.933)**
ıtal	**41.435**	**6.798.270**	**(249.059)**	**3.338**	**597.524**	**(26.763)**	**7.395.794**	**(275.822)**

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

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Por vencer. (2)	11.221	269.072					269.072	
Sub total por vencer	**11.221**	**269.072**	**0**	**0**	**0**	**0**	**269.072**	**0**
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	5.592	185.624	(4.032)				185.624	(4.032)
Entre 31 y 60 días	177	11.132	(10.004)				11.132	(10.004)
Entre 61 y 90 días	167	10.953	(10.953)				10.953	(10.953)
Entre 91 y 120 días	135	9.849	(9.849)				9.849	(9.849)
Entre 121 y 150 días	191	14.103	(14.103)				14.103	(14.103)
Entre 151 y 180 días	151	8.786	(8.786)				8.786	(8.786)
Entre 181 y 210 días	141	8.388	(8.388)				8.388	(8.388)
Entre 211 y 250 días	210	14.261	(14.261)				14.261	(14.261)
Más de 250 días	1.948	142.303	(142.303)				142.303	(142.303)
Sub total vencidos	**8.712**	**405.399**	**(222.679)**	**0**	**0**	**0**	**405.399**	**(222.679)**
Total	**19.933**	**674.471**	**(222.679)**	**0**	**0**	**0**	**674.471**	**(222.679)**

31-12-2021								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Por vencer. (2)	14.532	308.929					308.929	
Sub total por vencer	**14.532**	**308.929**	**0**	**0**	**0**	**0**	**308.929**	**0**
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	6.604	224.506	(12.570)				224.506	(12.570)
Entre 31 y 60 días	142	11.812	(10.088)				11.812	(10.088)
Entre 61 y 90 días	69	6.980	(3.804)				6.980	(3.804)
Entre 91 y 120 días	101	6.308	(6.308)				6.308	(6.308)
Entre 121 y 150 días	127	6.934	(6.934)				6.934	(6.934)
Entre 151 y 180 días	165	11.308	(11.308)				11.308	(11.308)
Entre 181 y 210 días	89	5.220	(5.220)				5.220	(5.220)
Entre 211 y 250 días	124	9.108	(9.108)				9.108	(9.108)
Más de 250 días	1.720	134.443	(134.443)				134.443	(134.443)
Sub total vencidos	**9.141**	**416.619**	**(199.783)**	**0**	**0**	**0**	**416.619**	**(199.783)**
Total	**23.673**	**725.548**	**(199.783)**	**0**	**0**	**0**	**725.548**	**(199.783)**

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No existe cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Provisión cartera no repactada.	(157.139)	185.708
Provisión cartera repactada.	(2.323)	(1.620)
Castigos del período o ejercicio.	26.227	57.801
Total	**(133.235)**	**241.889**

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2022 31-12-2022 M$
Ventas de energía eléctrica Chile	1.029.136	50.339.146
Total	**1.029.136**	**50.339.146**

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ventas de energía eléctrica Chile	1.026.727	40.886.867
Total	**1.026.727**	**40.886.867**

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 matriz, 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.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

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

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	35.058	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	3.206.420	3.208.323
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL$		21.358
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL$		85.872
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	11.569	
TOTALES							**3.253.047**	**3.315.553**

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por Pagar	Hasta 30 días	Matriz común	CL $	1.198.392	1.230.060
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	10.131	15.035
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 dias	Matriz común	CL$		240.440
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	2.009.760	2.223.354
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 dias	Matriz común	CL$	2.177	
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 dias	Matriz común	CL$	2.674	
TOTALES							**3.223.134**	**3.708.889**

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2021 31-12-2021	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL $	236.044.704		115.260.307	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL $	235.831.111		116.094.087	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL $	172.373		20.432	20.432
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL $	350.774	(350.774)	2.850	(2.850)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	148.129	(148.129)	7.594	(7.594)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL $			116.165	(116.165)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL $	974.828	(974.828)	885.965	(885.965)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL $	110.373	(110.373)	4.194	4.194
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL $			1.386	
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	139.240	(139.240)	203.221	(203.221)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL $	53.463	0	46.311	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL $	263.778	(263.778)	237.353	(237.353)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	22.797	(22.797)	9.195	(9.195)
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	19.126	(19.126)	7.278	(7.278)
77.302.440-5	Tecnored S. A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	3.912	(3.912)	297	(297)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 estaba compuesto por las siguientes personas:

Ernesto Peñafiel Morgan:	Presidente
Francisco Sánchez Hormazábal:	Director
Tomás Morales Jaureguiberry:	Director

Durante el ejercicio 2022, presentó su renuncia el Director Don Francisco Sánchez Hormazábal, siendo nominado en su reemplazo a Doña Gladys Cárcamo Alarcon. De este modo el directorio de la sociedad al 31 de diciembre de 2022 quedo compuesto por las siguientes personas:

Ernesto Peñafiel Morgan:	Presidente
Gladys Cárcamo Alarcon:	Director
Tomás Morales Jaureguiberry:	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

De acuerdo a los estatutos sociales, los directores no percibieron remuneración por el ejercicio de su cargo en los años 2022 y 2021.

Las remuneraciones correspondientes a Remuneraciones del Directorio y Comité de Directores de subsidiarias ascendieron a M$ 84.662 al 31 de diciembre de 2022 y M$ 81.747 al 31 de diciembre de 2021.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el equipo gerencial de la Sociedad no ha percibido remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultado del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M$ 457.744 al 31 de diciembre de 2022 (M$ 426.351 en el mismo ejercicio del año 2021).

10.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	3.043.813	2.252.705
Suministros para mantención.	313.892	323.369
Provisión de deterioro.	(86.766)	(64.188)
Total	**3.357.705**	**2.598.652**

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

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(22.578)	
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	(4.874.749)	(2.934.354)

Las reversiones, en caso de existir, están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

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

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	2.491.972	2.636.980
Rebajas al impuesto.	25.000	24.000
Créditos al impuesto.	10.348	14.460
Incentivo al desarrollo regiones extremas. (*)		1.559.128
Subtotal activos por impuestos	**2.527.320**	**4.234.568**
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.657.718)	(2.127.879)
Subtotal pasivos por impuestos	**(1.657.718)**	**(2.127.879)**
Total activos (pasivos) por impuestos	**869.602**	**2.106.689**

(*) Crédito Ley Austral

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Gastos pagados por anticipado.	287.864	639.859
Boletas en garantía.	687	687
Total	**288.551**	**640.546**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los gastos pagados por anticipados corresponden a pólizas de seguros anticipadas.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.-

La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2022 M$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	CL $	55,10821%	55,10821%	**21.182.023**	3.942.633	(3.921.620)	(104.910)	**21.098.126**
Total					**21.182.023**	**3.942.633**	**(3.921.620)**	**(104.910)**	**21.098.126**

Al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2021 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2021 M$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	CL$	55,10821%	55,10821%	**19.515.673**	4.133.352	(2.602.399)	135.397	**21.182.023**
Total					**19.515.673**	**4.133.352**	**(2.602.399)**	**135.397**	**21.182.023**

13.1.2.- Información resumida de la subsidiaria.

Al 31 de diciembre de 2022

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	55,10821%	12.974.141	64.416.553	**77.390.694**	13.068.167	25.984.205	**39.052.372**	**38.338.322**	50.339.146	(35.398.731)	(7.846.907)	**7.093.508**	**7.154.348**	**6.903.135**	**6.963.975**
Total		**12.974.141**	**64.416.553**	**77.390.694**	**13.068.167**	**25.984.205**	**39.052.372**	**38.338.322**	**50.339.146**	**(35.398.731)**	**(7.846.907)**	**7.093.508**	**7.154.348**	**6.903.135**	**6.963.975**

Al 31 de diciembre de 2021

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2021													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	55,10821%	14.967.398	51.511.856	**66.479.254**	13.678.224	14.249.624	**27.927.848**	**38.551.406**	40.886.867	(27.680.839)	(5.714.648)	**7.491.380**	**7.500.428**	**7.747.714**	**7.756.762**
Total		**14.967.398**	**51.511.856**	**66.479.254**	**13.678.224**	**14.249.624**	**27.927.848**	**38.551.406**	**40.886.867**	**(27.680.839)**	**(5.714.648)**	**7.491.380**	**7.500.428**	**7.747.714**	**7.756.762**

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	214.786	(213.762)	1.024
Otros activos intangibles identificables.	18.284		18.284
Total	**233.070**	**(213.762)**	**19.308**

Activos Intangibles	31-12-2021		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	215.722	(207.908)	7.814
Otros activos intangibles identificables.	18.284		18.284
Total	**234.006**	**(207.908)**	**26.098**

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

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 alcanza a M$ 213.762 y M$ 207.908, respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

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

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

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

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	**7.814**	**18.284**	**26.098**
Amortización.	(6.791)		**(6.791)**
Otros incrementos (disminuciones).	1		**1**
Cambios, total	**(6.790)**	**0**	**(6.790)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	**1.024**	**18.284**	**19.308**

Movimientos en activos intangibles	31-12-2021		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	**10.081**	**18.284**	**28.365**
Adiciones.	3.896		**3.896**
Retiros.	(6.163)		**(6.163)**
Cambios, total	**(2.267)**	**0**	**(2.267)**
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**7.814**	**18.284**	**26.098**

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

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2022	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.284	Indefinida
Total	**18.284**	

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
Servidumbres.	18.284	Indefinida
Total	**18.284**	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	Programas informáticos M$	Programas informáticos M$
Costo de ventas.	5.213	4.266
Gastos de administración.	1.578	1.897
Total	**6.791**	**6.163**

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El ejercicio 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.

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

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

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Saldo Inicial	**266.745**	**174.819**
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	35.454	91.926
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	**35.454**	**91.926**
Total	**302.199**	**266.745**

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 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.

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

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M$174.819 al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	302.199	266.745
Total	**302.199**	**266.745**

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	30	80
Vida útil para planta y equipo.(*)	5	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	7
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	10
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

(*) Considera la depreciación de componentes por horas de uso para las unidades generadoras y sus repuestos.

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Construcciones en curso.	**12.810.896**	**10.345.102**
Terrenos.	**792.920**	**740.920**
Edificios.	**3.664.923**	**3.398.375**
Planta y equipo.	**28.806.630**	**28.436.651**
Subestaciones de poder.	2.028.109	2.790.216
Lineas de transporte energía.	214.466	285.389
Subestaciones de distribución.	1.564.135	2.240.854
Líneas y redes de media y baja tensión.	8.481.251	6.522.139
Maquinas y equipos de generación.	16.188.490	16.250.788
Medidores.	330.179	347.265
Equipamiento de tecnología de la información.	**112.638**	**164.948**
Instalaciones fijas y accesorios.	**629.784**	**254.533**
Equipos de comunicaciones.	24.268	26.484
Herramientas.	536.862	194.815
Muebles y útiles.	68.654	33.234
Vehículos de motor.	**146.424**	**86.895**
Otras propiedades, planta y equipo.	**0**	**97.140**
Repuestos	**350.918**	**315.259**
Total	**47.315.133**	**43.839.823**

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Construcciones en curso.	**12.810.896**	**10.345.102**
Terrenos.	**792.920**	**740.920**
Edificios.	**10.152.591**	**9.655.862**
Planta y equipo.	**84.154.305**	**79.671.959**
Subestaciones de poder.	4.193.400	5.635.819
Lineas de transporte energía.	459.914	478.729
Subestaciones de distribución.	3.387.766	4.693.588
Líneas y redes de media y baja tensión.	17.256.027	13.383.804
Maquinas y equipos de generación.	57.901.752	54.547.623
Medidores.	955.446	932.396
Equipamiento de tecnología de la información.	**370.813**	**377.398**
Instalaciones fijas y accesorios.	**2.232.373**	**1.583.512**
Equipos de comunicaciones.	136.762	132.228
Herramientas.	1.710.724	1.107.004
Muebles y útiles.	384.887	344.280
Vehículos de motor.	**790.683**	**714.522**
Otras propiedades, planta y equipo.	**0**	**97.140**
Repuestos.	**796.856**	**1.022.109**
Total	**112.101.437**	**104.208.524**

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Edificios.	**6.487.668**	**6.257.487**
Planta y equipo.	**55.347.675**	**51.235.308**
Subestaciones de poder.	2.165.291	2.845.603
Lineas de transporte energía.	245.448	193.340
Subestaciones de distribución.	1.823.631	2.452.734
Líneas y redes de media y baja tensión.	8.774.776	6.861.665
Maquinas y equipos de generación.	41.713.262	38.296.835
Medidores.	625.267	585.131
Equipamiento de tecnología de la información.	**258.175**	**212.450**
Instalaciones fijas y accesorios.	**1.602.589**	**1.328.979**
Equipos de comunicaciones.	112.494	105.744
Herramientas.	1.173.862	912.189
Muebles y útiles.	316.233	311.046
Vehículos de motor.	**644.259**	**627.627**
Repuestos.	**445.938**	**706.850**
Total	**64.786.304**	**60.368.701**

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		**10.345.102**	**740.920**	**3.398.375**	**28.436.651**	**164.948**	**254.533**	**86.895**	**97.140**	**315.259**	**43.839.823**
Cambios	Adiciones.	8.342.732			164.459	1.229	335	22.500		132.224	**8.663.479**
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.		52.000								**52.000**
	Retiros.				(160.363)		(5.895)				**(166.258)**
	Gasto por depreciación.			(230.181)	(4.424.125)	(48.019)	(107.339)	(16.631)			**(4.826.295)**
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(5.851.657)		604.198	5.070.240	22.100	101.459	53.660			**0**
	Otros incrementos (decrementos).	(25.281)		(107.469)	(280.232)	(27.620)	386.691		(97.140)	(96.565)	**(247.616)**
	Total cambios	**2.465.794**	**52.000**	**266.548**	**369.979**	**(52.310)**	**375.251**	**59.529**	**(97.140)**	**35.659**	**3.475.310**
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		**12.810.896**	**792.920**	**3.664.923**	**28.806.630**	**112.638**	**629.784**	**146.424**	**0**	**350.918**	**47.315.133**

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento año 2021		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021		**8.535.118**	**740.920**	**2.519.567**	**27.458.479**	**51.369**	**271.821**	**82.624**	**118.326**	**358.757**	**40.136.981**
Cambios	Adiciones.	9.049.855		29.400	51.086	2.690	1.050				**9.134.081**
	Desapropiaciones				(241.925)						**(241.925)**
	Retiros.				(13.865)		(13.079)				**(26.944)**
	Gasto por depreciación.			(202.921)	(3.222.526)	(34.988)	(68.718)	(14.985)			**(3.544.138)**
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(7.239.871)		1.052.329	5.964.530	145.877	63.459	19.256	(12.174)		**(6.594)**
	Otros incrementos (decrementos).				(1.559.128)				(9.012)	(43.498)	**(1.611.638)**
	Total cambios	**1.809.984**		**878.808**	**978.172**	**113.579**	**(17.288)**	**4.271**	**(21.186)**	**(43.498)**	**3.702.842**
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		**10.345.102**	**740.920**	**3.398.375**	**28.436.651**	**164.948**	**254.533**	**86.895**	**97.140**	**315.259**	**43.839.823**

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

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M$ 8.663.479 (M$ 9.134.081 al 31 de diciembre de 2021) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M$ 12.810.896 y M$ 10.345.102 al 31 de diciembre de 2022 y 2021 respectivamente.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	166.258	26.944
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	8.342.732	9.140.514

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2022 y 2021, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- Otra Información a considerar sobre propiedades, planta y equipo.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se han efectuado bajas de propiedad planta y equipo donde M$ 147.463 corresponden a componentes de generación y M$ 18.795 de otros componentes eléctricos, los cuales se registran en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas). Al 31 de diciembre de 2021 las bajas alcanzaron un monto de M$ 12.740 que corresponde a componentes de generación y M$ 14.204 de otros componentes eléctricos (ver nota 27.4).

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de propiedades, planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Magallanes S.A. y subsidiaria evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos. Los flujos proyectados se han extendido hasta el año 2027

Los principales parámetros e indicadores utilizados por Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

A continuación, se describe con mayor detalle los enfoques utilizados para la determinación del primer punto proyectado:

1. Los principales componentes del margen de energía son el valor agregado de distribución (VAD) y el margen de generación:

    a. VAD, se consideran las tarifas actuales del año 2022 indexadas con los parámetros macroeconómicos estimados, crecimiento de ventas físicas y clientes, resultados de fijaciones tarifarias estimados por el área de regulación considerando el rango de rentabilidad mínima y máxima de la industria.
    b. Margen de generación, en base a indexación de los ingresos y costos de combustibles, crecimiento de ventas físicas y clientes, resultados de fijaciones tarifarias estimados por el área de regulación.

2. Crecimiento ventas físicas: Las ventas físicas se proyectan en base a información histórica entre un 3,0% a un 4,0% considerando crecimientos anualizados.

3. Crecimiento de clientes: Los clientes se proyectan en base a información histórica entre un 2,0% a un 3,0%.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal antes de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fue de un 9,52%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Magallanes S.A. y subsidiarias determinaron que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2022.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, resultando las siguientes variaciones en el valor en uso resultante de las proyecciones de M$39.324.518 y M$65.846.063 respectivamente. Como resultado de estas sensibilizaciones, en ambos escenarios no existe un deterioro.

17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-12-2022	
	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(133.235)	**(133.235)**

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2021 31-12-2021	
	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	241.889	**241.889**

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-12-2022		
	Eléctrico Chile M$	Servicios M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor.	(10.712)	(122.523)	**(133.235)**

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2021 31-12-2021		
	Eléctrico Chile M$	Servicios M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor.	312.604	(70.715)	**241.889**

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Relativos a propiedades, planta y equipo.		808
Relativos a intangibles.	5.951	2.793
Relativos a ingresos anticipados	24.326	4.523
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	226.202	294.412
Relativos a pérdidas fiscales.	600.452	320.670
Relativos a cuentas por cobrar.	131.729	131.726
Relativos a los inventarios.	1.038.015	1.040.979
Relativos a otros.	308.625	196.160
Total	**2.335.300**	**1.992.071**

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

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales se originan en la subsidiaria TV Red S.A.

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	5.699.472	5.516.730
Relativos a cuentas por cobrar.	1.376.623	1.507.395
Relativos a otros.	22.869	
Total	**7.098.964**	**7.024.125**

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Saldo inicial	**1.992.071**	**1.815.880**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	343.229	176.191
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**343.229**	**176.191**
Total	**2.335.300**	**1.992.071**

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Saldo inicial	**7.024.125**	**6.553.646**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	74.839	470.479
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**74.839**	**470.479**
Total	**7.098.964**	**7.024.125**

18.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2022			31-12-2021		
	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Activos por impuestos diferidos.	2.335.300	(1.702.355)	632.945	1.992.071	(1.684.516)	307.555
Pasivos por impuestos diferidos.	(7.098.964)	1.702.355	(5.396.609)	(7.024.125)	1.684.516	(5.339.609)
Total	**(4.763.664)**	**0**	**(4.763.664)**	**(5.032.054)**	**0**	**(5.032.054)**

19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2022		31-12-2021	
		Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.	CL $	4.353.914	15.378.912	4.511.848	5.371.936
Total		**4.353.914**	**15.378.912**	**4.511.848**	**5.371.936**

CL $: Pesos chilenos.

El incremento de los pasivos financieros de Empresa Eléctrica de Magallanes, obedece a la obtención de nueva deuda mediante dos préstamos, con el Banco de chile y el Banco Scotiabank, que están destinados a financiar la adquisición de Propiedad, planta y equipo en base a planes de inversión.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2022 M$	1 hasta 2 años M$	31-12-2022 M$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	11,10%	11,10%	Sin Garantía	1.706.874			**1.706.874**		**0**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía		8.068		**8.068**	1.263.609	**1.263.609**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía			1.014.655	**1.014.655**		**0**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía			1.545.100	**1.545.100**		**0**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	12,87%	12,25%	Sin Garantía			34.028	**34.028**	9.931.021	**9.931.021**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	12,34%	12,34%	Sin Garantía			36.197	**36.197**	2.200.000	**2.200.000**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	13,08%	12,45%	Sin Garantía			8.992	**8.992**	1.984.282	**1.984.282**
Totales									**1.706.874**	**8.068**	**2.638.972**	**4.353.914**	**15.378.912**	**15.378.912**

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
									Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2021 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	31-12-2021 M$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	BancoEstado	CL $	Al vencimiento	1,59%	1,59%	Sin Garantía		11.973			**11.973**	1.623.288		**1.623.288**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL $	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía			8.068		**8.068**		1.263.609	**1.263.609**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Al vencimiento	1,59%	1,59%	Sin Garantía		2.251.478			**2.251.478**			**0**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Al vencimiento	0,90%	0,90%	Sin Garantía			17.428	2.200.000	**2.217.428**			**0**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía				9.078	**9.078**	985.039		**985.039**
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía				13.823	**13.823**	1.500.000		**1.500.000**
Totales									**0**	**2.263.451**	**25.496**	**2.222.901**	**4.511.848**	**4.108.327**	**1.263.609**	**5.371.936**

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.311.204	1.316.704	2.595.547	1.244.583
Retenciones.	350.719	667.760		
Dividendos por pagar.	144.005	144.714		
Pasivos acumulados (o devengados). (Ver nota 20.1)	800.318	837.151		
Proveedores no energéticos.	2.354.118	2.325.266		
Acreedores varios.	1.065.179	967.771		
Otros.		1.606		
Total	**6.025.543**	**6.260.972**	**2.595.547**	**1.244.583**

La Sociedad y su subsidiaria no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Vacaciones del personal.	777.806	815.348		
Participación sobre resultados.	22.512	21.803		
Total	**800.318**	**837.151**	**0**	**0**

20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2022 M$	31-12-2022 M$	31-12-2022 M$
Hasta 30 días	3.798.581	2.226.962	**6.025.543**
Más de 365 días	2.595.547		**2.595.547**
Total	**6.394.128**	**2.226.962**	**8.621.090**

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2021 M$	31-12-2021 M$	31-12-2021 M$
Hasta 30 días	3.761.920	2.499.052	**6.260.972**
Más de 365 días	1.244.583		**1.244.583**
Total	**5.006.503**	**2.499.052**	**7.505.555**

21.- OTRAS PROVISIONES.

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

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Participación en utilidades y bonos.	268.244	239.924		
Otras provisiones.			244	
Total	**268.244**	**239.924**	**244**	**0**

21.1.1.- 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.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2022 M$
Saldo al 1 de enero de 2022	**239.924**	**0**	**239.924**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	282.084		**282.084**
Provisión utilizada.	(253.764)		**(253.764)**
Disminución por la pérdida de control de una subsidiaria, otras provisiones		244	**244**
Total cambio en provisiones	**28.320**	**244**	**28.564**
Saldo al 30 de diciembre de 2022	**268.244**	**244**	**268.488**

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2021 M$
Saldo al 1 de enero de 2021	**248.773**		**248.773**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	199.257		**199.257**
Provisión utilizada.	(208.106)		**(208.106)**
Total cambio en provisiones	**(8.849)**	**0**	**(8.849)**
Saldo al 31 de diciembre de 2021	**239.924**	**0**	**239.924**

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Provisión indemnización años de servicio.	2.212.730	2.230.827
Provisión premio de antigüedad.	65.521	62.669
Total	**2.278.251**	**2.293.496**

22.2.- 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	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**2.230.827**	**2.424.141**	**62.669**	**77.382**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	135.606	135.244	3.994	4.246
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	247.220	112.227	6.289	3.163
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	268.216	(329.020)	(7.431)	(22.122)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(669.139)	(111.765)		
Total cambios en provisiones	**(18.097)**	**(193.314)**	**2.852**	**(14.713)**
Total	**2.212.730**	**2.230.827**	**65.521**	**62.669**

22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.212.730	2.230.827	65.521	62.669
Total	**2.212.730**	**2.230.827**	**65.521**	**62.669**

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Línea del estado de resultados
	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	135.606	135.244	3.994	4.246	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	247.220	112.227	6.289	3.163	Costos Financieros.
Total	**382.826**	**247.471**	**10.283**	**7.409**	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	3,30%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	0,94%

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

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad y subsidiarias contrataron a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2022, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos.	191.105	(166.269)

22.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Total
	31-12-2022 M$	31-12-2022 M$	31-12-2022 M$
Plazo			
1 Año	76.778	4.630	81.408
2 Años	265.050	6.295	271.345
3 Años	323.740	8.829	332.569
4 años	69.192	7.676	76.868
5 Años	130.582	5.517	136.099
6 a 10 Años	581.545	17.854	599.399
Más de 10 Años	765.843	14.720	780.563
Total	**2.212.730**	**65.521**	**2.278.251**

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
Garantias recibidas en efectivo.	319.749	191.302
Total	**319.749**	**191.302**

24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

24.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2022			31-12-2021		
	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$
Hasta 90 días	30.652	(11.058)	19.594			0
Más de 90 días hasta 1 año	91.986	(29.927)	62.059			0
Más de 1 año hasta 2 años	81.737	(22.215)	59.522			0
Más de 2 años hasta 3 años	153.248	(29.501)	123.747			0
Más de 3 años hasta 4 años	122.630	(10.967)	111.663			0
Más de 4 años hasta 5 años	40.853	(899)	39.954			0
Total	**521.106**	**(104.567)**	**416.539**	**0**	**0**	**0**

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 28.

Al 31 de diciembre de 2021 la sociedad y subsidiarias no tenía oblligaciones por arrendamiento.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para los contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

24.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	31-12-2022			31-12-2021		
Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	Valor bruto M$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M$	Valor Neto M$	Valor bruto M$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M$	Valor Neto M$
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	419.421	(8.224)	411.197			0
Total	**419.421**	**(8.224)**	**411.197**	**0**	**0**	**0**

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M$ 8.224.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022:

Movimiento año 2022	Vehículos M$	Total M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	**0**	**0**
Adiciones.	419.421	419.421
Gasto por depreciación.	(8.224)	(8.224)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	**411.197**	**411.197**

Al 31 de diciembre de 2021 no se registraban contratos de arrendamientos afectos a NIIF 16.

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de la Sociedad 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, la Sociedad 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, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios.

25.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$11.576.501.

25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el capital de la Sociedad está representado por 158.218.430 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada en abril de 2022, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2022 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio. Además, se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2023.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como, asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

25.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada en marzo de 2021, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 51 de $ 20 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020, el cual se pagó con fecha 9 de abril de 2021, por un total de M$ 3.164.368.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada en abril de 2022, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 52 de $ 25,282 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$ 4.000.078.

25.6.- Reservas.

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

25.6.1.- 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 otro resultado integral, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2022 asciende a M$ (205.169) (M$ (100.248) al 31 de diciembre de 2021), ambos netos de impuestos diferidos.

25.6.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias..

25.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022		31-12-2021	
			%	%	M$	M$	M$	M$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	53.419	(60.840)	114.259	(9.048)
88.221.200-9	Empresas Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	44,89179%	44,89179%	17.186.778	3.211.715	17.255.123	3.367.076
Total					**17.240.197**	**3.150.875**	**17.369.382**	**3.358.028**

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

25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de otro resultado integral.

Movimientos al 31 de diciembre de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			**3.998.847**			**3.150.875**			**7.149.722**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(143.727)	38.806	(104.921)	(117.071)	31.609	(85.462)	(260.798)	70.415	(190.383)
Total movimientos del período o ejercicio	**(143.727)**	**38.806**	**(104.921)**	**(117.071)**	**31.609**	**(85.462)**	**(260.798)**	**70.415**	**(190.383)**
Total resultado integral			**3.893.926**			**3.065.413**			**6.959.339**

Movimientos al 31 de diciembre de 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2021	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			**4.104.518**			**3.358.028**			**7.462.546**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	193.546	(52.258)	141.288	157.634	(42.561)	115.073	351.180	(94.819)	256.361
Total movimientos del período o ejercicio	**193.546**	**(52.258)**	**141.288**	**157.634**	**(42.561)**	**115.073**	**351.180**	**(94.819)**	**256.361**
Total resultado integral			**4.245.806**			**3.473.101**			**7.718.907**

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ventas	**44.030.767**	**35.205.655**
Venta de energía, peajes y transmisión.	44.030.767	35.205.655
Prestaciones de servicios	**6.308.379**	**5.681.212**
Servicios y recargos regulados.	726.519	428.379
Arriendo de equipos de medida.	161.886	138.342
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	248	323
Apoyos en postación.	61.496	68.145
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	1.191.810	548.027
Servicios de televisión por cable	4.166.258	4.481.032
Otras prestaciones	162	16.964
Total	**50.339.146**	**40.886.867**

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

26.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Arriendo de oficinas a terceros.		2.824
Otros ingresos de operación.	8.705	2.555
Total	**8.705**	**5.379**

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Costo de venta.	35.398.731	27.680.839
Costo de administración.	5.558.887	5.272.563
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.	133.235	(241.889)
Otras ganancias (pérdidas).	(194.978)	(995.994)
Total	**40.895.875**	**31.715.519**

27.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Compra de gas.	18.348.912	14.083.160
Gastos de personal.	4.261.522	3.545.269
Gastos de operación y mantenimiento.	9.931.260	8.170.361
Gastos de administración.	3.574.614	3.604.311
Provisión de incobrables	133.235	(241.889)
Depreciación.	4.834.519	3.544.138
Amortización.	6.791	6.163
Total	**41.090.853**	**32.711.513**

27.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Sueldos y salarios.	3.951.419	3.231.543
Beneficios a corto plazo a los empleados.	162.879	178.151
Beneficios por terminación.	147.224	135.575
Total	**4.261.522**	**3.545.269**

27.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	4.726.175	3.325.454
Gasto de administración.	108.344	218.684
Otras ganancias (pérdidas).	166.258	26.944
Total depreciación	**5.000.777**	**3.571.082**
Amortización		
Costo de ventas.	5.213	4.266
Gasto de administración.	1.578	1.897
Total amortización	**6.791**	**6.163**
Total	**5.007.568**	**3.577.245**

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(166.258)	(26.944)
Venta de propiedades, planta y equipo.		692.162
Juicios o arbitrajes.	(57)	(29.002)
Remuneraciones del directorio.	(84.662)	(81.748)
Indemnizaciones percibidas	140.916	
Otras (pérdidas) ganancias.	190.710	292.088
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	35.454	91.926
Aportes de terceros para financiar obras propias	78.875	57.512
Total	**194.978**	**995.994**

28.- 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 los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	53.480	2.860
Ingresos por otros activos financieros.		1.025
Otros ingresos financieros.	219.454	47.182
Total ingresos financieros	**272.934**	**51.067**
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(925.262)	(162.682)
Gastos por arrendamientos financieros.	(3.800)	
Otros gastos(*).	(749.387)	(137.422)
Total costos financieros	**(1.678.449)**	**(300.104)**
Total diferencias de cambio (Nota 28.1)	**269.369**	**734.964**
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 28.2)	**220.763**	**92.205**
Total	**(915.383)**	**578.132**

(*) El ítem otros gastos de los costos financieros está compuesto por intereses de cuenta corriente mercantil por M$ 350.775 y por costos de intereses de beneficios al personal por M$ 253.509 al 31 de diciembre de 2022. Al 31 de diciembre de 2021 dicho ítem se descompone en intereses de cuenta corriente mercantil por M$ 2.851 y por costos de intereses de beneficios al personal por M$ 115.390.

28.1.- Composición Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(5.405)	57.099
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	320.876	822.932
Total diferencias de cambio por activos	**315.471**	**880.031**
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(46.102)	(145.071)
Total diferencias de cambio por pasivos	**(46.102)**	**(145.071)**
Total diferencia de cambios neta	**269.369**	**734.960**

28.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.		(3)
Activos por impuestos.	248.319	110.320
Total unidades de reajuste por activos	**248.319**	**110.317**
Unidades de reajuste por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(24.022)	(18.112)
Pasivos por arrendamientos.	(3.534)	
Total unidades de reajuste por pasivos	**(27.556)**	**(18.112)**
Total unidades de reajuste neto	**220.763**	**92.205**

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$1.386.573 y M$2.292.294, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.642.522)	(2.090.481)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	57.969	(2.332)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(1.584.553)**	**(2.092.813)**
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	197.980	(199.481)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**197.980**	**(199.481)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(1.386.573)**	**(2.292.294)**

29.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2022 31-12-2022 %	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2021 31-12-2021 %
Ganancia contable	**8.536.295**		**9.754.840**	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(2.304.800)**	**27,0%**	**(2.633.808)**	**27,0%**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	(79)	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	785.366	-9,2%	358.737	-3,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	132.940	-1,6%	(17.223)	0,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**918.227**	**-10,8%**	**341.514**	**-3,5%**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**(1.386.573)**	**16,2%**	**(2.292.294)**	**23,5%**

29.3.- Efecto en el resultado integral por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2022 31-12-2022			01-01-2021 31-12-2021		
	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.	(260.798)	70.415	(190.383)	351.180	(94.819)	256.361
Total		**70.415**			**(94.819)**	

30.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad 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 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**3.998.847**	**4.104.518**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. ($)	25,27	25,94
Cantidad de acciones	**158.218.430**	**158.218.430**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

31.1.- 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 (generación, distribución electricidad y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la venta de energía eléctrica y otros servicios en los que se incluyen televisión por cable y prestaciones. 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:

31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.103.404	1.772.954					**1.103.404**	**1.772.954**
Otros activos no financieros.	288.551	640.546					**288.551**	**640.546**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7.323.449	7.722.257					**7.323.449**	**7.722.257**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.253.047	3.315.553					**3.253.047**	**3.315.553**
Inventarios.	3.357.705	2.598.652					**3.357.705**	**2.598.652**
Activos por impuestos.	869.602	2.106.689					**869.602**	**2.106.689**
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.	**16.195.758**	**18.156.651**	**0**	**0**	**0**	**0**	**16.195.758**	**18.156.651**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	0	56.505					**0**	**56.505**
Total activos corrientes	**16.195.758**	**18.213.156**	**0**	**0**	**0**	**0**	**16.195.758**	**18.213.156**
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	15.739.027	7.071.635					**15.739.027**	**7.071.635**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	21.098.125	21.182.088	(21.098.125)	(21.182.023)	**0**	**65**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	19.308	26.098					**19.308**	**26.098**
Propiedades, planta y equipo.	47.315.133	43.839.823					**47.315.133**	**43.839.823**
Propiedad de inversión.	302.199	266.745					**302.199**	**266.745**
Activos por derecho de uso	411.197	0					**411.197**	**0**
Activos por impuestos diferidos.	632.945	307.555					**632.945**	**307.555**
Total activos no corrientes	**64.419.809**	**51.511.856**	**21.098.125**	**21.182.088**	**(21.098.125)**	**(21.182.023)**	**64.419.809**	**51.511.921**
TOTAL ACTIVOS	**80.615.567**	**69.725.012**	**21.098.125**	**21.182.088**	**(21.098.125)**	**(21.182.023)**	**80.615.567**	**69.725.077**

31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$	31-12-2022 M$	31-12-2021 M$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	4.353.914	4.511.848					**4.353.914**	**4.511.848**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	6.025.543	6.260.972					**6.025.543**	**6.260.972**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	3.223.134	3.708.889					**3.223.134**	**3.708.889**
Otras provisiones.	268.244	239.924					**268.244**	**239.924**
Otros pasivos no financieros.	319.749	191.302					**319.749**	**191.302**
Pasivos por arrendamientos.	81.653	0					**81.653**	**0**
Total pasivos corrientes	**14.272.237**	**14.912.935**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14.272.237**	**14.912.935**
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	15.378.912	5.371.936					**15.378.912**	**5.371.936**
Cuentas por pagar.	2.595.547	1.244.583					**2.595.547**	**1.244.583**
Otras provisiones.	244	0					**244**	**0**
Pasivo por impuestos diferidos.	5.396.609	5.339.609					**5.396.609**	**5.339.609**
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.278.251	2.293.496					**2.278.251**	**2.293.496**
Pasivos por arrendamientos.	334.886	0					**334.886**	**0**
Total pasivos no corrientes	**25.984.449**	**14.249.624**	**0**	**0**	**0**	**0**	**25.984.449**	**14.249.624**
TOTAL PASIVOS	**40.256.686**	**29.162.559**	**0**	**0**	**0**	**0**	**40.256.686**	**29.162.559**
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	11.576.501	11.576.501	(15.664.524)	(15.664.524)	**11.576.501**	**11.576.501**
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24.272.111	24.233.982	12.034.154	12.003.685	(24.272.111)	(24.233.982)	**12.034.154**	**12.003.685**
Primas de emisión.	802	802		0	(802)	(802)	**0**	**0**
Otras reservas.	(1.652.534)	(1.462.162)	(491.971)	(387.050)	1.652.534	1.462.162	**(491.971)**	**(387.050)**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**38.284.903**	**38.437.146**	**23.118.684**	**23.193.136**	**(38.284.903)**	**(38.437.146)**	**23.118.684**	**23.193.136**
Participaciones no controladoras.	2.073.978	2.125.307	(2.020.559)	(2.011.048)	17.186.778	17.255.123	**17.240.197**	**17.369.382**
Total patrimonio	**40.358.881**	**40.562.453**	**21.098.125**	**21.182.088**	**(21.098.125)**	**(21.182.023)**	**40.358.881**	**40.562.518**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**80.615.567**	**69.725.012**	**21.098.125**	**21.182.088**	**(21.098.125)**	**(21.182.023)**	**80.615.567**	**69.725.077**

31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	50.339.146	40.886.867					50.339.146	40.886.867
Costo de ventas	(35.398.731)	(27.680.839)					(35.398.731)	(27.680.839)
Ganancia bruta	**14.940.415**	**13.206.028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14.940.415**	**13.206.028**
Otros ingresos, por función.	8.705	5.379					8.705	5.379
Costos de distribución.	0	0					0	0
Gasto de administración.	(5.558.887)	(5.272.563)					(5.558.887)	(5.272.563)
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.	(133.235)	241.889					(133.235)	241.889
Otros gastos, por función.	0	0					0	0
Otras ganancias (pérdidas).	194.978	995.994					194.978	995.994
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**9.451.976**	**9.176.727**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9.451.976**	**9.176.727**
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.							0	0
Ingresos financieros.	272.934	51.067					272.934	51.067
Costos financieros.	(1.678.449)	(300.104)					(1.678.449)	(300.104)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	0	3.942.335	4.133.333	(3.942.633)	(4.133.352)	(298)	(19)
Diferencias de cambio.	269.369	734.964					269.369	734.964
Resultados por unidades de reajuste.	220.763	92.205					220.763	92.205
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**8.536.593**	**9.754.859**	**3.942.335**	**4.133.333**	**(3.942.633)**	**(4.133.352)**	**8.536.295**	**9.754.840**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.386.573)	(2.292.294)					(1.386.573)	(2.292.294)
Ganancia (pérdida)	**7.150.020**	**7.462.565**	**3.942.335**	**4.133.333**	**(3.942.633)**	**(4.133.352)**	**7.149.722**	**7.462.546**
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.998.847	7.500.428	7.154.348	4.104.518	(7.154.348)	(7.500.428)	3.998.847	4.104.518
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			(60.840)	(9.048)	3.211.715	3.367.076	3.150.875	3.358.028
Ganancia (pérdida)	**3.998.847**	**7.500.428**	**7.093.508**	**4.095.470**	**(3.942.633)**	**(4.133.352)**	**7.149.722**	**7.462.546**
Depreciación y retiros	4.837.022	3.383.987	163.755	187.095			5.000.777	3.571.082
Amortización	6.791	6.163					6.791	6.163
EBITDA	**14.295.789**	**12.566.877**	**163.755**	**187.095**	**0**	**0**	**14.459.544**	**12.753.972**

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Consolidado	
	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$	01-01-2022 31-12-2022 M$	01-01-2021 31-12-2021 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	8.495.276	10.373.565	**8.495.276**	**10.373.565**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(10.542.678)	(9.459.585)	**(10.542.678)**	**(9.459.585)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	1.373.562	(4.523.693)	**1.373.562**	**(4.523.693)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(673.840)**	**(3.609.713)**	**(673.840)**	**(3.609.713)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	4.290	5.717	**4.290**	**5.717**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(669.550)**	**(3.603.996)**	**(669.550)**	**(3.603.996)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.772.954	5.376.950	**1.772.954**	**5.376.950**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**1.103.404**	**1.772.954**	**1.103.404**	**1.772.954**

32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos no corrientes	US $	14.195.672			0		14.195.672		14.195.672	14.195.672
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**14.195.672**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14.195.672**	**0**	**14.195.672**	**14.195.672**
Pasivos no corrientes	US $	2.595.547			0		2.595.547		2.595.547	2.595.547
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**2.595.547**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.595.547**	**0**	**2.595.547**	**2.595.547**

31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos corrientes	US $	61.894	61.894		61.894				0	61.894
Activos no corrientes	US $	6.820.832			0		6.820.832		6.820.832	6.820.832
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**6.882.726**	**61.894**	**0**	**61.894**	**0**	**6.820.832**	**0**	**6.820.832**	**6.882.726**
Pasivos no corrientes	US $	1.244.583			0		1.244.583		1.244.583	1.244.583
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**1.244.583**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.244.583**	**0**	**1.244.583**	**1.244.583**

32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes			Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Cuentas por cobrar.	US $	14.195.672			0		14.195.672	14.195.672	14.195.672
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**14.195.672**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14.195.672**	**14.195.672**	**14.195.672**

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	Corrientes			No corrientes			Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	61.894	61.894		61.894			0	61.894
Cuentas por cobrar.	US $	6.820.832			0		6.820.832	6.820.832	6.820.832
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**6.882.726**	**61.894**	**0**	**61.894**	**0**	**6.820.832**	**6.820.832**	**6.882.726**

32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes		No corrientes			Total pasivos
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Otras cuentas por pagar.	US $	2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547
Total pasivos en moneda extranjera		2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547

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	Corrientes		No corrientes			Total pasivos
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	2.595.547		0		2.595.547	2.595.547	2.595.547
Total pasivos en moneda extranjera		2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547

33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

CGE Magallanes S.A. y subsidiarias no tienen juicios y otras acciones legales al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

33.2.- Sanciones.

33.2.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

La subsidiaria Empresa Eléctrica de Magallanes S.A., sus Directores y Ejecutivos, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2022 y 2021.

33.2.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles no ha sancionado con multas a la subsidiaria Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.

33.3.- Restricciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad no ha convenido covenants financieros.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad y subsidiaria no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiaria para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales			17	**17**	17
Puerto Porvenir			9	**9**	9
Puerto Williams			7	**7**	7
Punta Arenas	7	28	65	**100**	102
Total	**7**	**28**	**98**	**133**	**135**

Subsidiaria / área	31-12-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales		1	15	**16**	16
Puerto Porvenir		1	6	**7**	7
Puerto Williams		1	6	**7**	7
Punta Arenas	3	47	50	**100**	102
Isla Riesco			3	**3**	4
Total	**3**	**50**	**80**	**133**	**136**

36.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la generación y distribución de energía eléctrica y en la televisión por cable estos negocios por su naturaleza involucran la entrega de un servicio que no altera de manera importante las condiciones medioambientales.

Además de lo anterior, todos los proyectos en que la empresa participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Al 31 de diciembre de 2022.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	2.848	31-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.296	27-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría Juridica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.822	27-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Medición ruido Central Tres Puentes por parte de la Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental (ETFA)	Apoyo para realizar medición del ruido en Central Tres Puentes	Gasto	Asesorías técnicas	306	25-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Noviembre/Diciembre)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	436	25-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las centrales generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	12.854	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido CTP	Monitoreos resoluciones de calificación ambiental 2022	Gasto	Asesorías técnicas	1.961	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de monitoreo calidad de aire CTP	Monitoreos resoluciones de calificación ambiental 2022	Gasto	Asesorías técnicas	12.713	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Desarrollo calculadora impuestos verdes	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.149	20-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	7.078	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	8.349	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.644	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	18.451	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Estado de pago final ingeniería rudio Central Puerto Natales	Inversión	Ingeniería Insonorización Central Puerto Natales	12.635	06-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.630	05-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	20.980	05-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	414	04-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	9.344	28-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Aseroría PDC ROL F-007-2020	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.611	25-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría PDC ROL F-007-2020	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.263	25-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	426	23-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.493	21-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones 2022 IIVV, según Presupuesto JHG 125-0-22. pago 3 de 4	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.258	16-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	39.756	15-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data tercer trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	288	08-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	412	04-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	12.017	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	408	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	160	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	295	30-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	6.471	30-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	43.301	23-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	1.177	23-09-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Catastro SISAT	Cumplimiento Res. Ex. N 2547/2021, Superintendencia del Medio Ambiente	Gasto	Asesorías técnicas	1.366	22-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	403	03-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales Equipos de Centrales de Generación	10.369	31-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Levantamiento aspectos ambientales	Elaboración matriz cumplimiento aspectos ambientales	Gasto	Asesorías técnicas	2.538	29-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (may a jul)	Gasto	Asesorías técnicas	3.045	29-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	65.915	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	2.500	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	4.790	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Anticipo ingeniería ruido Central Puerto Natales	Gasto	Ingeniería Insonorización Central Puerto Natales	5.214	20-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data segundo trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	111	11-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	838	10-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones 2022 IIVV	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.143	09-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	398	04-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Santiago - Punta Arenas	Gasto	Servicios de fletes	4.200	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	4.211	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	3.988	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	12.828	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	10.035	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	17.647	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (mar-abr)	Gasto	Asesorías técnicas	2.697	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (ene-feb)	Gasto	Asesorías técnicas	2.349	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Elaboración aviso de ejecución de ensayo de validación (Pago 80%)	Gasto	Asesorías técnicas	9.098	19-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	Servicios de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	394	06-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Modelación de emisiones unidades generadoras para RETC	Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes	Gasto	Asesorías técnicas	1.326	05-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Soporte anual de conexión en línea	Gasto	Asesorías técnicas	3.001	01-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Elaboración de procedimientos, QA/QC Conexión remota	Gasto	Asesorías técnicas	1.003	01-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Tres Puentes - Porvenir	Gasto	Servicios de Fletes	950	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Provisión de cilindros de gases de calibración	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Mantenimiento de maquinarias y equipos	3.076	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr-May)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	721	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	102.085	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	264	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	1.794	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.193	22-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	389	03-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimiento periódico Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Mantenimiento del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Mantenimiento de maquinarias y equipos	6.388	25-05-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	58.336	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	495	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	38.199	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Santiago - P.Arenas	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	3.900	19-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Ferry - Central Tres Puentes	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	200	17-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones para Impuestos Verdes en Edelmag	Gestión datos Impuestos Verdes AyT	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	107	06-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación anual Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Elaboración aviso de Ejecución de Ensayo de Validación (Pago 20%)	Gasto	Asesorías técnicas	2.202	02-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	932	01-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servcio de enlce dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	383	01-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	64.046	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	139.095	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	133.448	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Verificación mensual conexión CEMS TG HITACHI - SMA	Gasto	Asesorías técnicas	2.409	22-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	3.039	20-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	9.729	20-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido Central Puerto Natales	Regularización superación en 2 receptores	Gasto	Asesorías técnicas	4.209	19-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2022 para Impuestos Verdes en Edelmag (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.998	19-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	378	07-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb-Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	610	29-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	53.768	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	7.895	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.576	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo calidad de aire Tres Puentes 2021	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo calidad de aire Puerto Natales 2021	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Tres Puentes	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	6.023	22-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Puerto Natales	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	7.830	22-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Medición de ruido Centrales Edelmag	Inversión	Asesorías técnicas	2.630	17-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido según DS 38, en Puerto Natales	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	2.774	17-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	376	03-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2021 para Impuestos Verdes en Edelmag	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.960	01-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data cuarto trimestre 2021	Gasto	Asesorías técnicas	470	28-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	905	28-02-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	64.205	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	3.932	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	13.615	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	372	03-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	110.987	28-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	2.375	28-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	369	07-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	5.277	01-01-2022
				Totales	**1.340.225**	

Al 31 de diciembre de 2021.

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
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Correctivo Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Mantenimiento de componentes internos y equipos de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de CEMS de TG Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	1.715	11-01-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Correctivo Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Mantenimiento de componentes internos y equipos de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de CEMS de TG Hitachi	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	1.163	11-01-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	6.362	29-01-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	3.071	31-01-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 1 Etapa	Reposición gases patrones CEMS para validación anual	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	6.496	15-02-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	13.416	26-02-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	432.479	26-02-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Anticipo validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	3.051	22-03-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	67.127	31-03-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	26.191	31-03-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 4 de 4 JHG reporte emisiones 2020	Impuestos verdes	Gasto	Asesorias Técnicas	2.906	14-04-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene-Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorias Técnicas	602	20-04-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	184.727	30-04-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	63.036	30-04-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	396	15-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Modelación de emisiones unidades generadoras para RETC	RETC	Gasto	Asesorias Técnicas	1.183	18-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 1 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	Asesorias Técnicas	2.774	18-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	160.575	30-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	77.773	30-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.159	15-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 1 de 2 asesoría ambiental RE 654 Plan de Compensaciones	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	3.523	23-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	920	30-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorias Técnicas	12.334	30-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	71.376	30-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	2.296	30-06-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	115.564	30-06-2021

Continuación de 31 de diciembre de 2021

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
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 abril 2021	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	3.865	06-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 2 de 2 asesoría ambiental RE 654 Plan de Compensaciones	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	14.116	13-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 mayo 2021	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	5.825	23-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	30.420	30-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) - Semestral	Mantenimiento de componentes internos y equipos de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de CEMS de TG Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	4.700	30-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	44.556	30-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	74.592	30-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 2 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	Asesorias Técnicas	2.799	10-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	6.375	30-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	17.515	31-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	50.212	31-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	39.272	31-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría ORD 3059/SMA rectificación reporte 2 emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	Asesorias Técnicas	1.711	13-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun-Ago)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	913	14-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 junio 2021	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	1.503	23-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 jul-ago-sep 2021	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	1.804	23-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	39.768	30-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	80.124	30-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Gasto	Asesorias Técnicas	1.024	01-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	26.241	29-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	660	30-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Habilitación de acceso remoto VPN para CEMS TG Hitachi Edelmag.	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	4.258	30-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Gasto	Asesorias Técnicas	2.878	19-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Asesorias Técnicas	1.845	24-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	12.695	30-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	209.856	30-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	6.600	20-12-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR en UG 11 CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	13.778	23-12-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	145.788	31-12-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Pago 3 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	362.077	31-12-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 (octubre 2021)	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	429.628	31-12-2021
				Totales	**2.900.613**	

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

37.1.- Bienes del rubro propiedades, planta y equipo.

Al 31 diciembre de 2021, la Sociedad presentaba como activos mantenidos para la venta un terreno en la ciudad de Punta Arenas por un monto de M$ 56.505.

Durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, dicho activo fue reclasificado a Propiedades, planta y equipo por no haberse materializado su venta.

38.- HECHOS POSTERIORES.

Desde el 1 de enero de 2023 y hasta 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.