

Estados Financieros Consolidados Intermedios

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A.
Y SUBSIDIARIA**

*Santiago, Chile
30 de junio de 2021 y 2020*

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiaria, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2021; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y; sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).



Otros asuntos

Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2020

Con fecha 21 de enero de 2021, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiaria en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2020, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Andrés Marchant V.'.

Andrés Marchant V.
EY Audit SpA

Santiago, 19 de julio de 2021



EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.
Y SUBSIDIARIA

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los periodos terminados al
30 de junio de 2021 y 2020

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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



EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de junio de 2021 (no auditado) y 31 de diciembre de 2020
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	7	1.286.809	5.376.950
Otros activos no financieros.	12	68.902	4.113
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	7.638.054	7.421.724
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	1.888.465	20.639
Inventarios.	10	2.282.567	2.228.156
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.		13.164.797	15.051.582
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	36	56.505	56.505
Total activos corrientes		13.221.302	15.108.087
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	5.192.601	4.341.654
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	26.984	28.365
Propiedades, planta y equipo.	16	67.662.720	68.811.231
Propiedad de inversión.	15	174.819	174.819
Activos por impuestos diferidos.	18	24.630	0
Total activos no corrientes		73.081.754	73.356.069
TOTAL ACTIVOS		86.303.056	88.464.156

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de junio de 2021 (no auditado) y 31 de diciembre de 2020
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	2.261.263	3.804.780
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	20	5.387.123	4.997.889
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	12.423	1.413.034
Otras provisiones.	21	159.163	248.773
Pasivos por impuestos.	11	179.281	233.684
Otros pasivos no financieros.	23	198.919	193.179
Total pasivos corrientes		8.198.172	10.891.339
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	7.571.936	6.056.966
Pasivo por impuestos diferidos.	18	11.748.484	12.479.813
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	2.530.661	2.501.523
Otros pasivos no financieros.	23	65.637	65.637
Total pasivos no corrientes		21.916.718	21.103.939
TOTAL PASIVOS		30.114.890	31.995.278
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	22.178.444	21.455.897
Primas de emisión.	24	802	802
Otras reservas.	24	18.161.783	19.158.217
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		56.005.553	56.279.440
Participaciones no controladoras.	24	182.613	189.438
Total patrimonio		56.188.166	56.468.878
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		86.303.056	88.464.156

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	al	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	20.085.489	21.574.239	10.231.477	11.038.084
Costo de ventas.	26	(14.862.996)	(13.352.205)	(7.992.440)	(6.497.637)
Ganancia bruta		5.222.493	8.222.034	2.239.037	4.540.447
Otros ingresos, por función.	25	3.268	7.498	2.034	2.327
Gasto de administración.	26	(2.140.193)	(2.817.618)	(1.069.104)	(1.349.647)
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.	17	(78.145)	(155.884)	(11.814)	(128.998)
Otras ganancias (pérdidas).	26	693.348	(72.335)	707.919	(34.724)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		3.700.771	5.183.695	1.868.072	3.029.405
Ingresos financieros.	27	8.528	60.909	4.200	18.577
Costos financieros.	27	(130.093)	(224.881)	(51.638)	(131.125)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	27	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139
Resultados por unidades de reajuste.	27	(8.939)	(1.072)	(2.249)	(8.841)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		3.564.596	5.021.181	1.816.329	2.910.155
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(813.228)	(1.282.749)	(442.366)	(772.206)
Ganancia (pérdida)		2.751.368	3.738.432	1.373.963	2.137.949
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		2.758.193	3.771.681	1.376.537	2.157.307
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	24	(6.825)	(33.249)	(2.574)	(19.358)
Ganancia (pérdida)		2.751.368	3.738.432	1.373.963	2.137.949

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	al	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		2.751.368	3.738.432	1.373.963	2.137.949
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	24.8	(473.754)	0	(473.754)	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	24.8	83.328	(82.040)	106.024	(230.406)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.		(390.426)	(82.040)	(367.730)	(230.406)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo.					
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	24.8	127.914	0	127.914	0
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	24.8	(22.499)	22.151	(28.627)	62.210
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		105.415	22.151	99.287	62.210
Otro resultado integral.		(285.011)	(59.889)	(268.443)	(168.196)
Total resultado integral.		2.466.357	3.678.543	1.105.520	1.969.753
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		2.473.182	3.711.792	1.108.094	1.989.111
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		(6.825)	(33.249)	(2.574)	(19.358)
Total resultado integral.		2.466.357	3.678.543	1.105.520	1.969.753

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superávit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2021	15.664.524	802	20.876.712	(438.291)	(1.280.204)	19.158.217	21.455.897	56.279.440	189.438	56.468.878
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					2.758.193	2.758.193	(6.825)	2.751.368
Otro resultado integral		0	(345.840)	60.829	0	(285.011)	(285.011)	(285.011)		(285.011)
Total resultado integral	0	0	(345.840)	60.829	0	(285.011)	2.758.193	2.473.182	(6.825)	2.466.357
Dividendos.										
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(711.423)	0	0	(711.423)	711.423	(2.747.069)	0	(2.747.069)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(1.057.263)	60.829	0	(996.434)	722.547	(273.887)	(6.825)	(280.712)
Patrimonio al final del periodo al 30 de junio de 2021	15.664.524	802	19.819.449	(377.462)	(1.280.204)	18.161.783	22.178.444	56.005.553	182.613	56.188.166

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superavit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2020	15.664.524	802	17.368.931	(599.804)	(1.280.204)	15.488.923	20.218.533	51.372.782	245.791	51.618.573
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					3.771.681	3.771.681	(33.249)	3.738.432
Otro resultado integral		0	0	(59.889)	0	(59.889)		(59.889)		(59.889)
Total resultado integral	0	0	0	(59.889)	0	(59.889)	3.771.681	3.711.792	(33.249)	3.678.543
Dividendos.										
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(690.339)	0	0	(690.339)	690.339	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(690.339)	(59.889)	0	(750.228)	3.650.981	2.900.753	(33.249)	2.867.504
Patrimonio al final del periodo al 30 de junio de 2020	15.664.524	802	16.678.592	(659.693)	(1.280.204)	14.738.695	23.869.514	54.273.535	212.542	54.486.077

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	del	01-01-2021	01-01-2020
	al	30-06-2021	30-06-2020
	Nota	M\$	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.		22.723.787	23.042.983
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		61.580	0
Otros cobros por actividades de operación.	7.2	30.597	76.259
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(13.662.031)	(14.523.634)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(1.908.795)	(1.858.136)
Otros pagos por actividades de operación.	7.2	(1.822.674)	(2.106.267)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(1.329.686)	(485.606)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.767	4.992
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		4.094.545	4.150.591
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		716.253	54.510
Compras de propiedades, planta y equipo.		(2.858.973)	(3.301.024)
Intereses recibidos.		1.025	1.270
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(2.141.695)	(3.245.244)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		0	1.500.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		0	1.500.000
Préstamos de entidades relacionadas.		66.364.056	42.806.923
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(69.617.422)	(43.675.921)
Dividendos pagados.		(2.698.488)	(811.039)
Intereses recibidos.		6.285	49.709
Intereses pagados.		(97.422)	(158.501)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(6.042.991)	(288.829)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(4.090.141)	616.518
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	7	5.376.950	1.572.500
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio		1.286.809	2.189.018

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
 INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 Correspondientes al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 (no auditados)

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	12
2.1.-	Sector electricidad.	13
2.2.-	Sector televisión por cable.	19
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	20
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	20
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	20
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el periodo 2021, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	21
3.4.-	Bases de consolidación.	24
3.5.-	Entidades subsidiarias.	25
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	26
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	26
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	26
3.9.-	Propiedades de inversión.	28
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.11.-	Costos por intereses.	29
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	29
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	29
3.14.-	Activos financieros.	29
3.15.-	Inventarios.	31
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	31
3.18.-	Capital social.	31
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	31
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	32
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	32
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	32
3.23.-	Provisiones.	34
3.24.-	Subvenciones estatales.	34
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	34
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	35
3.27.-	Arrendamientos.	35
3.28.-	Distribución de dividendos.	36
3.29.-	Costo de ventas.	36
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	36
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	37
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	37
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	38
4.3.-	Contingencia Covid -19.	38
4.4.-	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación- Transmisión y Valor Agregado de Distribución.	38
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	40
5.1.-	Riesgo financiero.	40
6.-	ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	47
7.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	48

7.1.- Composición del rubro	48
7.2.- Detalles flujos de efectivo	49
7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	49
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	50
8.1.- Composición del rubro.	50
8.2.- Estratificación de la cartera.	53
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	54
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	56
8.5.- Provisión y castigos.	56
8.6.- Número y monto de operaciones.	56
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	57
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	58
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	60
10.- INVENTARIOS.	61
10.1.- Información adicional de inventarios.	61
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
15.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	68
15.3.- Ingresos de propiedades de inversión.	68
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.	71
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	72
16.5.- Costo por intereses.	72
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	72
16.7.- Otra Información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.	74
16.8.- Jerarquías del valor razonable.	74
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
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.	77
18.4.- Compensación de partidas.	77
19.- 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
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	84
23.1.- Ingresos diferidos.	84
24.- PATRIMONIO NETO.	84
24.1.- Gestión de capital.	84
24.2.- Capital suscrito y pagado.	84
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	84
24.4.- Política de dividendos.	85
24.5.- Dividendos.	85
24.6.- Reservas.	86
24.7.- Participaciones no controladoras.	87
24.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	88
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	89
25.1.- Ingresos ordinarios.	89
25.2.- Otros ingresos, por función.	89
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	89
26.1.- Gastos por naturaleza.	90
26.2.- Gastos de personal.	90
26.3.- Depreciación y amortización.	90
26.4.- Otras ganancias (pérdidas).	90
27.- RESULTADO FINANCIERO.	91
27.1.- Composición Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	91
27.2.- Composición unidades de reajuste.	91
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	92
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	92
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	92
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	92
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	93
29.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	93
30.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	93
30.1.- Criterios de segmentación.	93
30.2.- Cuadros patrimoniales.	94
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	96
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	97
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	98
31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	98
31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	98

31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	98
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	99
32.1.- Juicios y otras acciones legales.	99
32.2.- Sanciones administrativas.	99
32.3.- Sanciones.	99
32.4.- Restricciones.	99
33.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	100
34.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	100
35.- MEDIO AMBIENTE.	100
36.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	105
36.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	105
37.- HECHOS POSTERIORES.	105

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2021 y 2020.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. "Edelmag S.A." (En adelante la "Sociedad" o "Edelmag"), Rut: 88.221.200-9, es una empresa subsidiaria de CGE Magallanes S.A. la cual a su vez es Subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A.

Compañía General de Electricidad S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 96,04% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es NATURGY INVERSIONES INTERNACIONALES S.A., AGENCIA EN CHILE (Ex GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile), que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 30 de junio de 2021 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 25,8%, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,7% y Global Infraestructure Management con 20,6% a través del fondo de inversión GIP

Edelmag S.A. es una Sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Croacia N° 444 en la ciudad de Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile bajo el N° 0280 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y la Bolsa Electrónica de Chile.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondiente al periodo terminado al 30 de junio de 2021 han sido aprobados en Sesión de Ordinaria de Directorio con fecha 19 de julio de 2021, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. participa en la venta de energía eléctrica y en el sector de televisión por cable 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 96,5% 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 3,5% restante.

Las principales características de los mercados donde opera EDELMAG y su empresa relacionada TV Red S.A. son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes:

EDELMAG participa en los negocios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, abasteciendo a 66.221 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 164,5 GWh al 30 de junio de 2021. 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 109 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, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. 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. La Comisión Nacional de Energía, CNE, determinó el alcance del giro de distribución, estableciendo en lo que interesa a esta minuta, que para las empresas pertenecientes a los sistemas medianos, como es el caso de EDELMAG, esta obligación legal de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica se limita exclusivamente al deber de llevar 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, sin necesidad de tener que dejar concentrada en una sola sociedad anónima el negocio de distribución de electricidad, como ocurre para el caso de las empresas pertenecientes al sistema eléctrico nacional.

Adicionalmente, la referida ley hizo extensiva la aplicación a los Sistemas Medianos de la Ley N°21.185, publicada el 2 de noviembre de 2019, mediante la cual se creó un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes regulados.

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 y se amplió a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

En lo relativo al segmento de distribución, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.

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.

En relación con la posibilidad que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

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. Dicha empresa es 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, la operación del parque eólico Vientos Patagónicos se inició en el mes de octubre de 2020. La capacidad instalada de ambos parques eólicos representa un 12,5% 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 que permiten alcanzar una rentabilidad de 10% antes de impuestos (no asegurada para la empresa real). 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.

Por otro lado, en cuanto a la disponibilidad futura de gas natural en la región, en los últimos años, Empresa Nacional del Petróleo ha redoblado sus esfuerzos para prospeccionar nuevos yacimientos de gas en Magallanes, logrando éxito en varios bloques, particularmente en Dorado-Riquelme, Intracampos y Arenal, permitiendo esto y otras decisiones, lograr a partir del año 2016 el aseguramiento del gas para la región para los siguientes años. Sin embargo, por protocolo interno de la petrolera, el contrato de abastecimiento de gas natural con nuestro distribuidor, GASCO Magallanes, se firma con una vigencia anual para el periodo comprendido entre enero-diciembre de cada año.

Si bien actualmente el contrato de suministro de gas con GASCO MAGALLANES no ha sido renovado, es necesario señalar que el suministro de gas natural se encuentra regulado por la normativa vigente, la que asegura su disponibilidad y garantiza su tarifa con independencia del nivel de consumo mensual. Al respecto:

- El artículo 23° de la Ley de Servicios de Gas (LSG) dispone que “Las empresas concesionarias estarán obligadas a prestar el servicio de gas para luz, fuerza, calefacción o cualesquiera otros fines, a quien lo solicite dentro de las zonas de servicio de su concesión, siempre que se trate de consumos compatibles con la capacidad y seguridad de sus instalaciones.”.
- El artículo 39° de la LSG dispone que “... en la Región de Magallanes y la Antártica Chilena los servicios de gas para consumidores que utilicen el gas para generación eléctrica, excluyendo la autogeneración, o como gas natural comprimido para uso vehicular, estarán sujetos a tarifa garantizada independiente de su nivel de consumo mensual.”.
- El número 1.1 del 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, el cual dispone que “La condición de tarifa garantizada implica que todos los consumidores que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 39 de la Ley de Servicios de Gas, queden sujetos a esta tarifa, tendrán siempre derecho a recibir el servicio de gas y los servicios afines, por parte de la empresa concesionaria, según las condiciones de calidad y precio establecidas en el presente decreto, quedando vedado para esa empresa negar dichas tarifas al consumidor que lo solicite.”.

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.

Para la determinación del VAD, en conformidad con el procedimiento definido en la Ley N° 21.194, 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 cuatrienal.

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 seguridad de servicio y de suministro establecidos en la Norma Técnica de Calidad de Servicio de Sistemas de Distribución, publicada en diciembre de 2017. Actualmente, se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2024.

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 a 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.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad 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.

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.

Se trata de los servicios no consistentes en suministros de energía, prestados por las empresas sean o no concesionarias de servicio público que, mediante resolución del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, dictada a solicitud de la Superintendencia o de cualquier interesado, sean expresamente calificados como sujetos a fijación de precios, en consideración a que las condiciones existentes en el mercado no son suficientes para garantizar un régimen de libertad tarifaria.

Actualmente, existen 29 servicios sujetos a esta calificación, siendo los más relevantes el de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo 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, y que aprueba el Reglamento para la fijación de precios de los servicios no consistentes en suministro de energía.

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 Comisión Nacional de Energía 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 cuatrienio 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, mantiene el liderazgo en la televisión pagada en la zona, principalmente por el fuerte interés por programación local, preferentemente enfocado 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 intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. al 30 de junio de 2021 y 2020 han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a la Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

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

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

Para el periodo terminado al 30 de junio de 2020, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con los periodos terminados al 30 de junio de 2021. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del periodo anterior.

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2021.

3.2.1.- Enmienda NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2. En agosto de 2020, el IASB publicó la segunda fase de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia que comprende enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16. Con esta publicación, el IASB completa su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias (IBOR, por sus siglas en inglés) en la información financiera.

Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que abordan los efectos en la información financiera cuando una tasa de interés de referencia (IBOR, por sus siglas en inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa casi libres de riesgo.

Las enmiendas son requeridas y la aplicación anticipada es permitida. Una relación de cobertura debe ser reanudada si la relación de cobertura fue descontinuada únicamente debido a los cambios requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia y, por ello, no habría sido descontinuada si la segunda fase de enmiendas hubiese sido aplicada en ese momento. Si bien su aplicación es retrospectiva, no se requiere que una entidad reexpresé períodos anteriores. Fecha de aplicación obligatoria 1 de enero de 2021.

- 3.2.2.- Enmienda a NIIF 16 “Arrendamientos”. En mayo 2020, el IASB emitió una enmienda a la norma NIIF 16 Arrendamientos para proporcionar alivio a los arrendatarios en la aplicación de la guía de NIIF 16 relacionada con las modificaciones del arrendamiento por las reducciones de alquileres que ocurran como consecuencia directa de la pandemia Covid-19. La enmienda no es aplicable a los arrendadores.

Como solución práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si la reducción del alquiler relacionada con el Covid-19 otorgada por un arrendador es una modificación del arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección reconocerá los cambios en los pagos por arrendamiento procedentes de las reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19 de la misma forma que reconocería el cambio bajo NIIF 16 como si dicho cambio no fuese una modificación del arrendamiento.

En marzo de 2021, el IASB emitió una enmienda a la norma NIIF 16 Arrendamientos para extender la disponibilidad de la solución práctica que considera la evaluación de las disminuciones en los alquileres relacionados con Covid-19, por un año más.

La solución práctica del 2021 se aplica a concesiones de alquiler donde la reducción en el arrendamiento corresponda solo a los pagos que vencen originalmente antes del 30 de junio de 2022, siempre que se cumplan las demás condiciones establecidas para la aplicación de la solución práctica. La enmienda se aplicará a periodos anuales que comiencen a partir del 1 de abril de 2021.

Un arrendatario aplicará esta solución práctica de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la enmienda como un ajuste en el saldo inicial de los resultados acumulados (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el cual el arrendatario aplique por primera vez la enmienda. El arrendatario no estará obligado a revelar la información requerida por el párrafo 28 (f) de la NIC 8.

De acuerdo con el párrafo 2 de la NIIF 16, se requiere que el arrendatario aplique la solución práctica de forma congruente a los contratos elegibles con características similares y en circunstancias parecidas, independientemente de si el contrato pasara a ser elegible para la solución práctica como resultado de la aplicación de la modificación de 2020 o 2021.

- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el periodo 2021, 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.

En junio 2019, el IASB emitió un proyecto de norma de NIIF 17 con enmiendas propuestas. El IASB propuso doce enmiendas específicas en ocho áreas, que incluye el diferimiento de la fecha de aplicación de NIIF 17 por dos años, incluyendo dos años adicionales de diferimiento para la aplicación de IFRS 9 a las entidades de seguro calificadas (es decir, las aseguradoras calificadas pueden aplicar NIIF 17 y NIIF 9 por primera vez en los períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023).

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

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

3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

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

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

Las enmiendas serán efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente. Se permite la aplicación anticipada si, al mismo tiempo o con anterioridad, una entidad aplica también todas las enmiendas contenidas en las enmiendas a las Referencias al Marco Conceptual de las Normas IFRS emitidas en marzo de 2018.

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

- 3.3.5.- 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.

- 3.3.6.- 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). La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

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.

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

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

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

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

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

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

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios 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 las subsidiarias.

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 Otros Resultados Integrales 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			
					30-06-2021		31-12-2020	
					Directo	Indirecto	Total	Total
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL \$	90,000000%	0,000000%	90,000000%	90,000000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 no ha habido cambios al perímetro de consolidación.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

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

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

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

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

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

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

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

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

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.

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.

3.11.- Costos por intereses.

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

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

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

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.13.- 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.

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1.- 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 otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

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

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de 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 aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

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 los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.16.- 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.

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 otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

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

3.22.- 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 otros resultados integrales en los períodos 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 otros resultados integrales en los períodos 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 diferencian como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos (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 período.

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas 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.

Los contratos de la Sociedad y subsidiaria con clientes para la venta de energía 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.

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 en base a la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

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 período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.27.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

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

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipo 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 intermedio 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 30 de junio de 2021 y 2020. 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 período se presentan a continuación:

4.1.- 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 intermedios de la Sociedad.

4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo cuando se producen variaciones significativas de sus valores razonables. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado, si corresponde, para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

Los activos de generación y transmisión son sometidos periódicamente a retasación considerando los valores de mercado de los bienes internacionales.

4.3.- Contingencia Covid -19.

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

El 2 de noviembre de 2019 fue publicada en el Diario Oficial la Ley 21.185 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Esta 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.

Luego, el 21 de diciembre de 2019 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, la cual:

- Hace extensiva la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados a los Sistemas Medianos, y
- Establece un mecanismo transitorio 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.

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.

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.

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 Edelmag S.A. y su subsidiaria 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 junio del 2021, la deuda financiera de Edelmag S.A. y subsidiaria alcanzó a M\$9.833.199, la que se encuentra denominada en pesos, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de las unidades de reajuste.

Tipo de deuda	30-06-2021		31-12-2020	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	9.833.199	100,00%	9.861.746	100,00%
Total deuda financiera	9.833.199	100,00%	9.861.746	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de junio del 2021, Edelmag S.A. 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 30 de junio del 2021, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 87,1% 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 MM\$85.

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

El riesgo de liquidez en Edelmag S.A. 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 77,22% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios.

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 30-06-2021	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
--	--------------------	------------------------------------	--------------

Bancos.	2.321.337	7.656.745	9.978.082
Total	2.321.337	7.656.745	9.978.082
Porcentualidad	23%	77%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2020	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
--	--------------------	------------------------------------	--------------

Bancos.	3.866.324	6.097.645	9.963.969
Total	3.866.324	6.097.645	9.963.969
Porcentualidad	39%	61%	100%

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

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio de Edelmag S.A., 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 3,4 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 1,84% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	41.332.896	42.825.876
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	13.734.965	12.813.171
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	904.310	826.165
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	3,4	3,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,84%	1,62%

Sin perjuicio de lo anterior, la actual situación de pandemia por el Covid-19 y la declaración de Estado de Catástrofe por Calamidad Pública vigente desde el 19 de marzo de 2020, 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 Edelmag S.A. al 30 de junio del 2021 y 31 de diciembre de 2020. 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.

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 30 de junio de 2021	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	9.833.199	9.433.060	-4,07%
Total pasivo financiero	9.833.199	9.433.060	-4,07%

Deuda al 31 de diciembre de 2020	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	9.861.746	9.745.079	-1,18%
Total pasivo financiero	9.861.746	9.745.079	-1,18%

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:

- Estabilización de las componentes de energía y potencia en los precios de generación.
- Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS)
- Servicios Complementarios (SSCC)
- Ley N°21.304 publicada el 12 de enero 2021 sobre Suministro de Electricidad para Electrodependientes (ED).
- Cambio de horario de punta en los decretos de precio de nudo.
- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica

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 plazo para acogerse a este beneficio es hasta el día 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.

5.1.8.- Riesgo Tarifario Generación – Transmisión

Dado que EDELMAG S.A. es una empresa cuya capacidad instalada es mayor a 1,5 MW y menor a 200 MW en el segmento de transmisión y generación, se incluye en los denominados Sistemas Medianos, regulados por la Comisión Nacional de Energía (CNE). La regulación establece las condiciones de precios y define la expansión de los sistemas en el mediano plazo.

Las tarifas de generación y transmisión se determinan cada 4 años, basado en el costo incremental de desarrollo y el costo total de largo plazo de una empresa eficiente. A partir de esta empresa eficiente, se fijan las tarifas que permiten alcanzar una rentabilidad de 10% antes de impuestos (no asegurada para la empresa real). El 20 de abril del 2020 se publicó el Decreto 10 T-2019 del Ministerio de Energía que fija tarifas para el periodo 2018-2022 a nivel generación y transmisión en los 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.

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 S.A. El Decreto Tarifario permite traspasar las diferencias de costos de combustibles cuando existan restricciones de gas que obliguen a generar con diésel, situación que debe ser debidamente instruida por la autoridad.

Mediante la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Dicho mecanismo implica que las tarifas aplicadas no se modifiquen en un periodo de 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, serán retribuidos entre el año 2021 y 2027. 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, el Decreto 10 T-2019 del Ministerio de Energía 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 que unirá este nuevo parque con la Central Tres Puentes, de propiedad de Pecket Energy S.A., empresa que es 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 la CNE en su Resolución Exenta N°385-2020, la operación del parque eólico Vientos Patagónicos se postergó, iniciando las operaciones en el mes de octubre de 2020. La capacidad instalada de ambos parques eólicos representa un 12,5% de la potencia instalada total proyectada para el sistema mediano Punta Arenas. La Sociedad cuenta con un contrato de suministro de gas natural para sus unidades generadoras con la empresa Gasco S.A., empresa concesionaria de servicio público de distribución de gas natural por red en la región y el cual es suministrado por ENAP. Este contrato se encuentra vigente desde el año 2019 y se ha renovado periódicamente en virtud de modificaciones regulatorias de tarifas y condiciones de disponibilidad del suministrador, lo que se espera continúe ocurriendo en el futuro.

En cuanto a la disponibilidad futura de gas natural en la región, en los últimos años, ENAP ha redoblado sus esfuerzos para prospeccionar nuevos yacimientos de gas en Magallanes, logrando éxito en varios bloques, particularmente en Dorado Riquelme, Intracampos y Arenal, permitiendo esto y otras decisiones, lograr a partir del año 2016 el aseguramiento del gas para la región para los siguientes años. De lo indicado anteriormente se puede concluir que, de no existir cambios importantes en el precio del gas natural y su disponibilidad, el negocio de generación-transmisión de los Sistemas Medianos posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista del traspaso de costo de combustible. El riesgo principal tarifario está asociado al reconocimiento de las inversiones reales en el nivel de precios de generación, lo que se mitiga a través del mecanismo de participación y observación que tiene la empresa en el todo el proceso tarifario con el regulador. Adicional a lo anterior, se realiza un monitoreo constante de los potenciales cambios tarifarios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación.

5.1.9.- Riesgo Tarifario Distribución

El segmento de distribución de energía eléctrica en Chile se encuentra regulado por el Estado a través de la CNE, debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, establece un régimen de concesiones para la 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. Las tarifas que finalmente enfrentan los clientes regulados de las empresas distribuidoras se componen de los precios de generación, transmisión y el Valor Agregado de Distribución (VAD). La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas de distribución modelo, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente. Conforme con lo establecido en la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada después de impuestos, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 6% y 8% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo. Los riesgos principales asociados a la tarificación de distribución corresponden a la desviación que pueda existir respecto de la demanda real vs la demanda proyectada que se utiliza para la fijación de tarifas, además de la diferencia de costos de la empresa real respecto a los determinados por la empresa modelo. Estos riesgos son mitigados a través del mecanismo de participación y observación que tiene la empresa en el todo el proceso tarifario. Adicional a lo anterior, se realiza un monitoreo constante de los potenciales cambios tarifarios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación.

Dicho lo anterior, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo. En relación con los cambios normativos anunciados en el sector de distribución de electricidad, se espera que éstos contribuyan a fortalecer el marco regulatorio aplicable que permita facilitar el desarrollo que Chile necesita para hacer frente, especialmente, a las demandas ciudadanas de calidad de suministro y resiliencia del servicio. EDELMAG no enfrenta mayor competencia debido a sus características de monopolio natural antes descritas.

5.1.10.- 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 N°13/2011 "Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctrica", respectivamente.

Respecto de posibles contaminaciones con residuos peligrosos, EDELMAG 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.

5.1.11.- 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.

Por otro lado, las condiciones climáticas en la zona de concesión de EDELMAG al igual que en otros puntos del país, han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras.

No obstante lo anterior, la 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, EDELMAG 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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y sus respectivos valores razonables.

30 de junio de 2021	Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
ACTIVOS				
Equivalentes al efectivo.	95.938	0	95.938	95.938
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	5.192.601	0	5.192.601	5.192.601
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.888.465	0	1.888.465	1.888.465
TOTAL ACTIVOS	7.177.004	0	7.177.004	7.177.004
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.	0	9.833.199	9.833.199	9.433.060
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	5.387.123	5.387.123	5.387.123
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	12.423	12.423	12.423
TOTAL PASIVOS	0	15.232.745	15.232.745	14.832.606
31 de diciembre de 2020	Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
ACTIVOS				
Equivalentes al efectivo.	4.714.191	0	4.714.191	4.714.191
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	11.763.378	0	11.763.378	11.763.378
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	20.639	0	20.639	20.639
TOTAL ACTIVOS	16.498.208	0	16.498.208	16.498.208
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.	0	9.861.746	9.861.746	9.745.079
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	4.997.889	4.997.889	4.997.889
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	1.413.034	1.413.034	1.413.034
TOTAL PASIVOS	0	16.272.669	16.272.669	16.156.002

7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

7.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	185.424	130.605
Saldos en bancos.	1.005.447	532.154
Total efectivo.	1.190.871	662.759
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	0	4.500.000
Otros equivalentes al efectivo (*).	95.938	214.191
Total equivalente al efectivo.	95.938	4.714.191
Total	1.286.809	5.376.950

(*). Otros equivalentes al efectivo	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	95.938	214.191
Total otros equivalentes al efectivo.	95.938	214.191

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2021 y 31 diciembre de 2020 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.281.023	5.376.950
	US \$	5.786	0

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 tiene disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 750.000 y su subsidiaria por M\$ 100.000.

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 30 de junio de 2021 y 2020.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2021	01-01-2020
	30-06-2021	30-06-2020
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(1.822.674)	(2.106.267)
Total otros pagos por actividades de operación	(1.822.674)	(2.106.267)
Otros cobros por actividades de operación		
Otros cobros.	30.597	76.259
Total otros cobros por actividades de operación	30.597	76.259

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 30 de junio de 2021 y 2020.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo	
	Saldo al 31-12-2020	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Costos financieros	Saldo al 30-06-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios).	9.861.746	0	0	(96.499)	9.765.247	67.952	9.833.199
Cuenta corriente mercantil.	1.389.563	66.363.564	(67.752.204)	(923)	0	0	0
Total	11.251.309	66.363.564	(67.752.204)	(97.422)	9.765.247	67.952	9.833.199

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo	
	Saldo al 31-12-2019	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Costos financieros	Saldo al 31-12-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios).	8.405.101	1.500.421	0	(334.902)	9.570.620	291.126	9.861.746
Cuenta corriente mercantil.	(6.790.130)	92.622.633	(84.441.915)	(1.025)	1.389.563	0	1.389.563
Total	1.614.971	94.123.054	(84.441.915)	(335.927)	10.960.183	291.126	11.251.309

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Deudores comerciales, neto.	7.197.068	7.083.415	57.072	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	440.986	338.309	5.135.529	4.341.654
Total	7.638.054	7.421.724	5.192.601	4.341.654

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	212.399	113.483	0	113.537
Fondos por rendir.	1.842	0	0	0
Sub total	214.241	113.483	0	113.537
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	193.863	205.474	5.135.529	4.228.117
Anticipo Proveedores.	32.195	18.240	0	0
Boletas garantías.	687	687	0	0
Otros documentos por cobrar.	12.273	12.698	0	0
Provisión de deterioro.	(12.273)	(12.273)	0	0
Sub total	226.745	224.826	5.135.529	4.228.117
Total	440.986	338.309	5.135.529	4.341.654

(*) Ver Nota N°4.4

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Deudores comerciales, bruto.	8.089.105	7.897.307	57.072	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	453.259	350.582	5.135.529	4.341.654
Total	8.542.364	8.247.889	5.192.601	4.341.654

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Deudores comerciales.	892.037	813.892
Otras cuentas por cobrar.	12.273	12.273
Total	904.310	826.165

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo inicial.	826.165	400.500
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(145.978)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	78.145	571.643
Total	904.310	826.165

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 N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 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.

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

- Clientes energéticos
- Clientes no energéticos

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Nuestra política de provisión de incobrables contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo. Debido al escenario actual, hemos revisado el modelo de pérdida esperada de la Sociedad, el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las previsiones de tasas de crecimiento del PIB y del desempleo ajustando estas negativamente al 31 de diciembre de 2020. Se muestra un aumento en la provisión de incobrables en el último año producto de dos eventos relevantes; primero, por un deterioro de las condiciones de la cartera de clientes vulnerables con énfasis desde la crisis social de octubre de 2019 y que -parcialmente se vieron reflejadas en el cierre del mismo año; y, en segundo lugar, por efectos no recurrentes asociados a la crisis sanitaria actual debido a la pandemia de COVID 19 que ha generado efectos en la evolución de las variables de crecimiento y mayor desempleo, afectando la capacidad de pago de los clientes residenciales y pequeñas y medianas empresas, con la consecuente postergación de pagos.

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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

30-06-2021	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.	4.440.316	1.055.823	315.660	194.773	187.520	174.630	174.163	161.435	186.431	1.255.426	8.146.177	8.089.105	57.072
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.455.316	52.406	68.793	0	0	0	0	0	0	12.273	5.588.788	453.259	5.135.529
Provision deterioro Deudores Comerciales.	0	(11.991)	(22.915)	(40.726)	(49.020)	(52.813)	(79.411)	(107.265)	(41.094)	(486.802)	(892.037)	(892.037)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.273)	(12.273)	(12.273)	0
Total	9.895.632	1.096.238	361.538	154.047	138.500	121.817	94.752	54.170	145.337	768.624	12.830.655	7.638.054	5.192.601

31-12-2020	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.	4.435.541	1.061.868	408.137	263.331	335.435	238.027	183.781	190.525	221.362	559.300	7.897.307	7.897.307	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.540.278	61.649	78.036	0	0	0	0	0	0	12.273	4.692.236	350.582	4.341.654
Provision deterioro Deudores Comerciales.	0	(13.958)	(17.349)	(38.480)	(39.805)	(46.425)	(76.163)	(122.809)	(59.107)	(399.796)	(813.892)	(813.892)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.273)	(12.273)	(12.273)	0
Total	8.975.819	1.109.559	468.824	224.851	295.630	191.602	107.618	67.716	162.255	159.504	11.763.378	7.421.724	4.341.654

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

30-06-2021								
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\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.378.957	0	0	0	0	1.378.957	0
Por vencer. (2)	25.292	2.785.853	0	1.391	275.506	0	3.061.359	0
Sub total por vencer	25.292	4.164.810	0	1.391	275.506	0	4.440.316	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	18.406	1.046.494	(11.959)	314	9.329	(32)	1.055.823	(11.991)
Entre 31 y 60 días	2.360	314.625	(22.825)	212	1.035	(90)	315.660	(22.915)
Entre 61 y 90 días	2.359	193.938	(40.504)	244	835	(222)	194.773	(40.726)
Entre 91 y 120 días	983	186.202	(48.566)	195	1.318	(454)	187.520	(49.020)
Entre 121 y 150 días	437	173.114	(52.089)	157	1.516	(724)	174.630	(52.813)
Entre 151 y 180 días	1.332	173.017	(77.960)	207	1.146	(1.451)	174.163	(79.411)
Entre 181 y 210 días	1.223	160.040	(105.014)	167	1.395	(2.251)	161.435	(107.265)
Entre 211 y 250 días	1.166	184.778	(39.786)	133	1.653	(1.308)	186.431	(41.094)
Más de 250 días	8.218	1.223.135	(466.342)	182	32.291	(20.460)	1.255.426	(486.802)
Sub total vencidos	36.484	3.655.343	(865.045)	1.811	50.518	(26.992)	3.705.861	(892.037)
Total	61.776	7.820.153	(865.045)	3.202	326.024	(26.992)	8.146.177	(892.037)
31-12-2020								
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\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.444.572	0	0	0	0	1.444.572	0
Por vencer. (2)	29.882	2.966.955	0	2.135	24.014	0	2.990.969	0
Sub total por vencer	29.882	4.411.527	0	2.135	24.014	0	4.435.541	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	18.803	1.058.198	(13.929)	320	3.670	(29)	1.061.868	(13.958)
Entre 31 y 60 días	2.341	405.366	(17.265)	216	2.771	(84)	408.137	(17.349)
Entre 61 y 90 días	2.383	261.086	(38.274)	248	2.245	(206)	263.331	(38.480)
Entre 91 y 120 días	885	333.239	(39.382)	199	2.196	(423)	335.435	(39.805)
Entre 121 y 150 días	394	235.220	(45.751)	160	2.807	(674)	238.027	(46.425)
Entre 151 y 180 días	1.313	181.024	(74.811)	211	2.757	(1.352)	183.781	(76.163)
Entre 181 y 210 días	1.402	187.082	(120.712)	170	3.443	(2.097)	190.525	(122.809)
Entre 211 y 250 días	1.360	217.191	(57.888)	136	4.171	(1.219)	221.362	(59.107)
Más de 250 días	7.573	535.562	(380.737)	185	23.738	(19.059)	559.300	(399.796)
Sub total vencidos	36.454	3.413.968	(788.749)	1.845	47.798	(25.143)	3.461.766	(813.892)
Total	66.336	7.825.495	(788.749)	3.980	71.812	(25.143)	7.897.307	(813.892)

(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.

30-06-2021								
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\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.378.957	0	0	0	0	1.378.957	0
Por vencer. (2)	12.720	2.496.809	0	1.391	275.506	0	2.772.315	0
Sub total por vencer	12.720	3.875.766	0	1.391	275.506	0	4.151.272	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	12.354	805.687	(6.236)	314	9.329	(32)	815.016	(6.268)
Entre 31 y 60 días	2.188	302.045	(11.564)	212	1.035	(90)	303.080	(11.654)
Entre 61 y 90 días	2.234	186.656	(33.675)	244	835	(222)	187.491	(33.897)
Entre 91 y 120 días	804	175.079	(37.443)	195	1.318	(454)	176.397	(37.897)
Entre 121 y 150 días	320	165.605	(44.580)	157	1.516	(724)	167.121	(45.304)
Entre 151 y 180 días	1.218	161.334	(66.277)	207	1.146	(1.451)	162.480	(67.728)
Entre 181 y 210 días	1.152	156.649	(101.623)	167	1.395	(2.251)	158.044	(103.874)
Entre 211 y 250 días	1.078	180.011	(35.019)	133	1.653	(1.308)	181.664	(36.327)
Más de 250 días	5.711	1.025.047	(268.254)	182	32.291	(20.460)	1.057.338	(288.714)
Sub total vencidos	27.059	3.158.113	(604.671)	1.811	50.518	(26.992)	3.208.631	(631.663)
Total	39.779	7.033.879	(604.671)	3.202	326.024	(26.992)	7.359.903	(631.663)

31-12-2020								
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\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.444.572	0	0	0	0	1.444.572	0
Por vencer. (2)	12.342	2.609.527	0	2.135	24.014	0	2.633.541	0
Sub total por vencer	12.342	4.054.099	0	2.135	24.014	0	4.078.113	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	12.484	870.262	(5.809)	320	3.670	(29)	873.932	(5.838)
Entre 31 y 60 días	2.229	397.388	(10.773)	216	2.771	(84)	400.159	(10.857)
Entre 61 y 90 días	2.276	253.705	(31.370)	248	2.245	(206)	255.950	(31.576)
Entre 91 y 120 días	819	328.737	(34.880)	199	2.196	(423)	330.933	(35.303)
Entre 121 y 150 días	326	230.997	(41.528)	160	2.807	(674)	233.804	(42.202)
Entre 151 y 180 días	1.240	167.953	(61.740)	211	2.757	(1.352)	170.710	(63.092)
Entre 181 y 210 días	1.174	161.037	(94.667)	170	3.443	(2.097)	164.480	(96.764)
Entre 211 y 250 días	1.098	191.925	(32.622)	136	4.171	(1.219)	196.096	(33.841)
Más de 250 días	5.819	404.719	(249.894)	185	23.738	(19.059)	428.457	(268.953)
Sub total vencidos	27.465	3.006.723	(563.283)	1.845	47.798	(25.143)	3.054.521	(588.426)
Total	39.807	7.060.822	(563.283)	3.980	71.812	(25.143)	7.132.634	(588.426)

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

30-06-2021								
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)	12.572	289.044	0	0	0	0	289.044	0
Sub total por vencer	12.572	289.044	0	0	0	0	289.044	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	6.052	240.807	(5.723)	0	0	0	240.807	(5.723)
Entre 31 y 60 días	172	12.580	(11.261)	0	0	0	12.580	(11.261)
Entre 61 y 90 días	125	7.282	(6.829)	0	0	0	7.282	(6.829)
Entre 91 y 120 días	179	11.123	(11.123)	0	0	0	11.123	(11.123)
Entre 121 y 150 días	117	7.509	(7.509)	0	0	0	7.509	(7.509)
Entre 151 y 180 días	114	11.683	(11.683)	0	0	0	11.683	(11.683)
Entre 181 y 210 días	71	3.391	(3.391)	0	0	0	3.391	(3.391)
Entre 211 y 250 días	88	4.767	(4.767)	0	0	0	4.767	(4.767)
Más de 250 días	2.507	198.088	(198.088)	0	0	0	198.088	(198.088)
Sub total vencidos	9.425	497.230	(260.374)	0	0	0	497.230	(260.374)
Total	21.997	786.274	(260.374)	0	0	0	786.274	(260.374)

31-12-2020								
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)	17.540	357.428	0	0	0	0	357.428	0
Sub total por vencer	17.540	357.428	0	0	0	0	357.428	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	6.319	187.936	(8.120)	0	0	0	187.936	(8.120)
Entre 31 y 60 días	112	7.978	(6.492)	0	0	0	7.978	(6.492)
Entre 61 y 90 días	107	7.381	(6.904)	0	0	0	7.381	(6.904)
Entre 91 y 120 días	66	4.502	(4.502)	0	0	0	4.502	(4.502)
Entre 121 y 150 días	68	4.223	(4.223)	0	0	0	4.223	(4.223)
Entre 151 y 180 días	73	13.071	(13.071)	0	0	0	13.071	(13.071)
Entre 181 y 210 días	228	26.045	(26.045)	0	0	0	26.045	(26.045)
Entre 211 y 250 días	262	25.266	(25.266)	0	0	0	25.266	(25.266)
Más de 250 días	1.754	130.843	(130.843)	0	0	0	130.843	(130.843)
Sub total vencidos	8.989	407.245	(225.466)	0	0	0	407.245	(225.466)
Total	26.529	764.673	(225.466)	0	0	0	764.673	(225.466)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No existe cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2021 y 2020 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$
Provisión cartera no repactada.	78.145	155.884	11.814	128.998
Total	78.145	155.884	11.814	128.998

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2021 y 2020 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2021 30-06-2021 M\$	Operaciones N°	01-04-2021 30-06-2021 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	407.098	17.851.782	202.628	9.113.532
Ventas de servicios.	108.000	2.233.707	53.746	1.117.945
Total	515.098	20.085.489	256.374	10.231.477

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2020 30-06-2020 M\$	Operaciones N°	01-04-2020 30-06-2020 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	413.974	19.318.896	205.634	9.950.491
Ventas de servicios.	114.238	2.255.343	56.470	1.087.593
Total	528.212	21.574.239	262.104	11.038.084

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 período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y 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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	23.247	20.639
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.865.218	0
TOTALES							1.888.465	20.639

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	12.463
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	12.423	11.008
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	1.389.563
TOTALES							12.423	1.413.034

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2021 30-06-2021		01-01-2020 30-06-2020		01-04-2021 30-06-2021		01-04-2020 30-06-2020	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	66.364.056	0	42.806.923	0	41.039.964	0	24.409.426	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	69.617.422	0	43.675.921	0	39.711.500	0	22.903.115	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	5.320	5.320	49.707	49.707	2.981	2.981	13.362	13.362
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	923	(923)	0	0	0	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	5.035	(5.035)	818	(818)	2.532	(2.532)	(1.616)	1.616
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	57.226	(57.226)	9.298	(9.298)	28.777	(28.777)	(18.372)	18.372
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	438.765	(438.765)	71.777	(71.777)	218.181	(218.181)	(141.198)	141.198
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	0	0	21.882	0	0	0	6.882	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	920	(920)	0	0	920	(920)	(440)	440
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	12.278	0	0	0	10.892	0	(12.845)	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	116.924	(116.924)	18.997	(18.997)	58.797	(58.797)	(37.538)	37.538

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 22 de abril de 2019 se eligió el nuevo directorio de Edelmag compuesto por:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Matias Hepp Valenzuela	Vice-Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Constanza Corvillón Achondo	Director
Rafael Salas Cox	Director
Francisco Sánchez Hormazábal	Director
Tomas Morales Jaureguiberry	Director

Con fecha 22 de abril de 2019 en Sesión de Directorio se procedió a la elección de presidente y vicepresidente del directorio, resultando electo los señores Jorge Jordan Franulic como presidente y el señor Matías Hepp Valenzuela como vice-presidente.

Con fecha 17 de mayo de 2021 en Sesión de Directorio se asignó como nuevo director a Tomas Morales Jaureguiberry en reemplazo de Gonzalo Soto Serio.

El equipo gerencial de Edelmag lo componen un Gerente General y dos Gerentes de Área.

Con fecha 1 de septiembre de 2020 asume como Gerente General de la Sociedad Rodrigo Parraguez Córdoba.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2021:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del Directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación de un Director.

- Asistencia a Comité de Directores.

Pagar a cada integrante del Comité de Directores una dieta por asistencia a las sesiones de 10 unidades de fomento; y una participación de un tercio de la participación que el Director perciba en su calidad de tal conforme al punto anterior.

El detalle de los montos pagados por los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2021 30-06-2021			01-01-2020 30-06-2020			01-04-2021 30-06-2021			01-04-2020 30-06-2020		
		Dieta directorio M\$	Comite directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comite directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comite directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comite directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Framulic	Presidente	21.281		16.699	10.286	0	23.611	14.254	0	0	5.165	0	7.343
Edilia Mancilla Caro	Director	11.833	4.544	8.349	5.143	5.103	11.817	8.319	593	0	2.583	1.796	3.672
Totales		33.114	4.544	25.048	15.429	5.103	35.428	22.573	593	0	7.748	1.796	11.015

Durante los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 no se han pagado remuneraciones a directores de la subsidiaria, y a los directores que representan al controlador.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultado del equipo gerencial de la sociedad asciende a M\$ 204.554 al 30 de junio de 2021 (M\$ 268.445 durante en el mismo periodo del año 2020).

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

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	1.886.708	1.870.922
Suministros para mantención.	373.281	334.656
Provisión de deterioro.	(64.188)	(64.188)
Total	2.282.567	2.228.156

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo o ejercicio.	12.824	12.824	6.412	6.412

11.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	1.203.279	2.135.168
Rebajas al impuesto.	0	23.000
Créditos al impuesto.	78.880	94.044
Subtotal activos por impuestos	1.282.159	2.252.212
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.461.440)	(2.485.896)
Subtotal pasivos por impuestos	(1.461.440)	(2.485.896)
Total activos (pasivos) por impuestos	(179.281)	(233.684)

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

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Gastos pagados por anticipado.	62.422	0
Otros activos.	6.480	4.113
Total	68.902	4.113

Al 30 de junio de 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.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Al 30 de junio 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\$	Saldo al 30-06-2021 M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	1.704.939	(61.425)	1.643.514
Total					1.704.939	(61.425)	1.643.514

Al 31 de diciembre de 2020

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2020 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Saldo al 31-12-2020 M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	2.212.119	(507.180)	1.704.939
Total					2.212.119	(507.180)	1.704.939

13.1.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de junio de 2021

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2021													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
TV Red S.A.	90,00000%	878.047	2.013.613	2.891.660	1.065.533	0	1.065.533	1.826.127	2.233.707	(2.002.493)	(299.463)	(68.249)	(61.424)	(68.249)	(61.424)
Total		878.047	2.013.613	2.891.660	1.065.533	0	1.065.533	1.826.127	2.233.707	(2.002.493)	(299.463)	(68.249)	(61.424)	(68.249)	(61.424)

Al 31 de diciembre de 2020

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2020													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
TV Red S.A.	90,00000%	1.042.036	2.091.717	3.133.753	1.223.024	16.352	1.239.376	1.894.377	4.465.680	(4.583.822)	(445.391)	(563.533)	(507.180)	(563.533)	(507.180)
Total		1.042.036	2.091.717	3.133.753	1.223.024	16.352	1.239.376	1.894.377	4.465.680	(4.583.822)	(445.391)	(563.533)	(507.180)	(563.533)	(507.180)

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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2021		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	210.585	(201.885)	8.700
Otros activos intangibles identificables.	18.284	0	18.284
Total	228.869	(201.885)	26.984

Activos Intangibles	31-12-2020		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	209.615	(199.534)	10.081
Otros activos intangibles identificables.	18.284	0	18.284
Total	227.899	(199.534)	28.365

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 alcanza a M\$ 201.885 y M\$ 199.534, respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio 2021 y 31 de diciembre de 2020 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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2021		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	10.081	18.284	28.365
Amortización.	(2.351)	0	(2.351)
Otros incrementos (disminuciones).	970	0	970
Cambios, total	(1.381)	0	(1.381)
Saldo final al 30 de junio de 2021	8.700	18.284	26.984

Movimientos en activos intangibles	31-12-2020		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	14.784	18.078	32.862
Adiciones.	0	206	206
Amortización.	(4.703)	0	(4.703)
Cambios, total	(4.703)	206	(4.497)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	10.081	18.284	28.365

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2021	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	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2020	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 30 de junio de 2021 y 2020 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	1.315	1.227	701	613
Gastos de administración.	1.036	1.124	474	562
Total	2.351	2.351	1.175	1.175

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo Inicial	174.819	140.641
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	0	34.178
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	34.178
Total	174.819	174.819

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual.

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

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	174.819	174.819
Total	174.819	174.819

15.3.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	1.501	2.505	646	1.257

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 respuestos.

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Construcciones en curso.	10.040.633	8.535.118
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	3.086.876	3.259.367
Planta y equipo.	48.151.454	50.593.289
Subestaciones de poder.	4.183.180	4.223.473
Lineas de transporte energía.	333.894	366.879
Subestaciones de distribución.	2.753.441	2.674.429
Lineas y redes de media y baja tensión.	13.472.546	13.577.124
Maquinas y equipos de generación.	26.591.410	28.894.352
Medidores.	816.983	857.032
Equipamiento de tecnología de la información	60.465	51.369
Instalaciones fijas y accesorios	234.691	270.928
Equipos de comunicaciones.	19.035	21.273
Herramientas.	176.855	200.910
Muebles y útiles.	38.801	48.745
Vehículos de motor.	75.764	82.624
Otras propiedades, planta y equipo.	112.627	118.326
Repuestos	358.757	358.757
Total	67.662.720	68.811.231

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Construcciones en curso.	10.040.633	8.535.118
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	10.600.855	10.600.855
Planta y equipo.	110.009.198	107.825.066
Subestaciones de poder.	7.632.921	7.604.193
Lineas de transporte energía.	521.914	656.735
Subestaciones de distribución.	4.285.604	4.001.329
Líneas y redes de media y baja tensión.	21.378.123	21.105.731
Maquinas y equipos de generación.	74.600.242	72.866.685
Medidores.	1.590.394	1.590.393
Equipamiento de tecnología de la información	263.849	242.548
Instalaciones fijas y accesorios	1.538.594	1.538.594
Equipos de comunicaciones.	122.864	122.864
Herramientas.	1.066.593	1.066.593
Muebles y útiles.	349.137	349.137
Vehículos de motor.	695.266	695.266
Otras propiedades, planta y equipo.	112.627	118.326
Repuestos	358.757	358.757
Total	139.161.232	135.455.983

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Edificios.	7.513.979	7.341.488
Planta y equipo.	61.857.744	57.231.777
Subestaciones de poder.	3.449.741	3.380.720
Lineas de transporte energía.	188.020	289.856
Subestaciones de distribución.	1.532.163	1.326.900
Líneas y redes de media y baja tensión.	7.905.577	7.528.607
Maquinas y equipos de generación.	48.008.832	43.972.333
Medidores.	773.411	733.361
Equipamiento de tecnología de la información	203.384	191.179
Instalaciones fijas y accesorios	1.303.903	1.267.666
Equipos de comunicaciones.	103.829	101.591
Herramientas.	889.738	865.683
Muebles y útiles.	310.336	300.392
Vehículos de motor.	619.502	612.642
Total	71.498.512	66.644.752

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

Movimiento al 30 de junio de 2021.

Movimiento año 2021		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021		8.535.118	5.541.453	3.259.367	50.593.289	51.369	270.928	82.624	118.326	358.757	68.811.231
Cambios	Adiciones.	2.353.633	0	0	47.149	2.690	0	0	0	0	2.403.472
	Desapropiaciones	0	0	0	(386.875)	0	0	0	0	0	(386.875)
	Retiros.	0		0	(16.682)	0	(4.732)	0	0	0	(21.414)
	Gasto por depreciación.			(172.491)	(2.435.478)	(12.205)	(36.237)	(6.860)	0	0	(2.663.271)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		0	0	(473.754)	0	0	0	0	0	(473.754)
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	(473.754)	0	0	0	0	0	(473.754)
	Otros incrementos (decrementos).	(848.118)	0	0	823.805	18.611	4.732	0	(5.699)	0	(6.669)
Total cambios	1.505.515	0	(172.491)	(2.441.835)	9.096	(36.237)	(6.860)	(5.699)	0	(1.148.511)	
Saldo final al 30 de junio de 2021		10.040.633	5.541.453	3.086.876	48.151.454	60.465	234.691	75.764	112.627	358.757	67.662.720

Movimiento al 31 de diciembre de 2020.

Movimiento año 2020		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020		5.211.189	5.541.453	3.600.487	45.640.023	36.854	323.488	98.036	1.507.054	358.757	62.317.341
Cambios	Adiciones.	7.144.592	0	0	52.873	28.660	1.070	0	0	0	7.227.195
	Retiros.	0		0	(56.504)	0	(540.485)	0	(31.263)	0	(628.252)
	Gasto por depreciación.			(344.920)	(4.931.093)	(22.843)	(78.428)	(15.412)	0	0	(5.392.696)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		0	0	6.602.388	0	0	0	0	0	6.602.388
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	6.602.388	0	0	0	0	0	6.602.388
	Otros incrementos (decrementos).	(3.820.663)	0	3.800	3.285.602	8.698	565.283	0	(1.357.465)	0	(1.314.745)
	Total cambios	3.323.929	0	(341.120)	4.953.266	14.515	(52.560)	(15.412)	(1.388.728)	0	6.493.890
Saldo final al 31 de diciembre de 2020		8.535.118	5.541.453	3.259.367	50.593.289	51.369	270.928	82.624	118.326	358.757	68.811.231

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.

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	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	408.289	628.252
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	2.353.633	7.144.592

16.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 30 de junio 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculando su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el periodo de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

La variación por revaluación en el rubro propiedad, planta y equipos durante el año 2021 fue de M\$473.754 y al 31 de diciembre de 2020 tuvo un incremento de M\$ 6.602.388. El saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2021 asciende al valor de M\$ 27.236.007.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Terrenos.	740.920	740.920
Edificios.	2.449.941	2.589.179
Planta y equipo.	26.711.672	27.387.071
Total	29.902.533	30.717.170

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el periodo terminado al 30 de junio 2021 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo inicial	28.676.939	23.880.789
Ajustes de revaluación.	(473.754)	6.602.388
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluado.	(185.960)	(20.092)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(781.218)	(1.786.146)
Movimiento del ejercicio	(1.440.932)	4.796.150
Total	27.236.007	28.676.939

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-06-2021			31-12-2020		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	5.541.453	740.920	4.800.533	5.541.453	740.920	4.800.533
Edificios.	3.086.876	2.449.941	636.935	3.259.367	2.544.766	714.601
Planta y equipo.	48.510.211	26.711.672	21.798.539	50.593.289	27.431.484	23.161.805
Total	57.138.540	29.902.533	27.236.007	59.394.109	30.717.170	28.676.939

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Construcción en curso.	10.040.633	8.535.118
Equipamiento de tecnologías de la información.	60.465	51.369
Instalaciones fijas y accesorios.	234.691	270.928
Vehículos de motor.	75.764	82.624
Otras propiedades, planta y equipo.	112.627	12.174
Repuestos	0	464.909
Total	10.524.180	9.417.122

16.7.- Otra Información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2021 se han efectuado bajas de propiedad planta y equipo donde M\$ 3.400 corresponden a componentes de generación y M\$ 18.014 de otros componentes eléctricos, los cuales se registran en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas). Al 30 de junio de 2020 las bajas alcanzaron un monto M\$ 14.963 de otros componentes eléctricos (ver nota 26.4).

16.8.- Jerarquías del valor razonable.

Los elementos de propiedades, planta y equipo que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, han sido medidos posterior al reconocimiento inicial en base al modelo de revaluación mediante el método de retasación periódica a valor razonable prevista en la NIC 16. Dichas metodología aplicada para los bienes de propiedades, planta y equipo 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 o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda.

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. 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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.

- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

La tasa de descuento nominal antes de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020 fue de un 8,93%.

Como resultado de estas pruebas Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2020. Al 30 de junio de 2021 no existen indicios de 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 30 de junio de 2021 y 2020 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2021 30-06-2021		01-04-2021 30-06-2021	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(78.145)	(78.145)	(11.814)	(11.814)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2020 30-06-2020		01-04-2020 30-06-2020	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(155.884)	(155.884)	(128.998)	(128.998)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2021 y 2020, 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	01-01-2021 30-06-2021		01-04-2021 30-06-2021	
	Eléctrico Chile	Total	Eléctrico Chile	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(78.145)	(78.145)	(11.814)	(11.814)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2020 30-06-2020		01-04-2020 30-06-2020	
	Eléctrico Chile	Total	Eléctrico Chile	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(155.884)	(155.884)	(128.998)	(128.998)

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-06-2021		31-12-2020	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	18.284	18.284	18.284	18.284

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	493	328
Relativos a intangibles.	2.148	1.563
Relativos a ingresos anticipados	14.964	16.646
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	349.303	354.243
Relativos a pérdidas fiscales.	279.779	271.921
Relativos a cuentas por cobrar.	244.164	223.065
Relativos a los inventarios.	734.803	752.518
Relativos a otros.	199.058	195.597
Total	1.824.712	1.815.881

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	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	4.922.121	5.341.290
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	7.353.723	7.742.773
Relativos a cuentas por cobrar.	1.272.722	1.211.631
Total	13.548.566	14.295.694

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo inicial	1.815.881	1.444.710
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	8.831	371.171
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	8.831	371.171
Total	1.824.712	1.815.881

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo inicial	14.295.694	12.424.264
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(747.128)	1.871.430
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(747.128)	1.871.430
Total	13.548.566	14.295.694

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	30-06-2021			31-12-2020		
	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.	1.824.712	(1.800.082)	24.630	1.815.881	(1.815.881)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(13.548.566)	1.800.082	(11.748.484)	(14.295.694)	1.815.881	(12.479.813)
Total	(11.723.854)	0	(11.723.854)	(12.479.813)	0	(12.479.813)

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2021		31-12-2020	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	2.261.263	7.571.936	3.804.780	6.056.966
Total		2.261.263	7.571.936	3.804.780	6.056.966

CL \$: Pesos chilenos.

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

Saldos al 30 de junio de 2021.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2021	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	30-06-2021
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,66%	0,66%	Sin Garantía	4.881	0	0	4.881	1.623.289		1.623.289
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	8.068	0	8.068		1.263.609	1.263.609
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inveriones	CL \$	Al vencimiento	0,76%	0,76%	Sin Garantía	8.338	0	2.233.678	2.242.016	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inveriones	CL \$	Al vencimiento	0,88%	0,88%	Sin Garantía	0	2.635	0	2.635	2.200.000	0	2.200.000
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía	0	1.452	0	1.452	985.038	0	985.038
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía	0	2.211	0	2.211	1.500.000	0	1.500.000
Totales									13.219	14.366	2.233.678	2.261.263	6.308.327	1.263.609	7.571.936

Saldos al 31 de diciembre de 2020.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2020	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2020
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,57%	0,57%	Sin Garantía	4.292	0	0	4.292	0	1.623.288	1.623.288
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,26%	4,26%	Sin Garantía	0	1.281.553	0	1.281.553	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,38%	4,38%	Sin Garantía	0	995.944	0	995.944	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inveriones	CL \$	Al vencimiento	0,73%	0,73%	Sin Garantía	8.198	0	0	8.198	2.233.678	0	2.233.678
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,29%	3,29%	Sin Garantía	0	1.512.338	0	1.512.338	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	0,82%	0,82%	Sin Garantía	0	0	2.455	2.455	2.200.000	0	2.200.000
Totales									12.490	3.789.835	2.455	3.804.780	4.433.678	1.623.288	6.056.966

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

El detalle de este rubro al 30 de junio 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.894.630	1.654.469
Retenciones.	589.306	677.838
Dividendos por pagar.	173.084	126.445
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 20.1)	842.882	867.524
Proveedores no energéticos.	1.421.607	885.524
Acreedores varios.	465.371	786.047
Otros.	243	42
Total	5.387.123	4.997.889

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	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Vacaciones del personal.	824.206	846.030
Participación sobre resultados.	18.676	21.494
Total	842.882	867.524

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	Servicios	Otros	Total
	30-06-2021 M\$	30-06-2021 M\$	30-06-2021 M\$
Hasta 30 días	3.316.237	894.713	4.210.950
Entre 31 y 60 días	0	773.135	773.135
Entre 121 y 365 días	0	403.038	403.038
Total	3.316.237	2.070.886	5.387.123

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$
Hasta 30 días	2.521.993	1.674.424	4.196.417
Entre 31 y 60 días	0	801.472	801.472
Total	2.521.993	2.475.896	4.997.889

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	27.459	0
Participación en utilidades y bonos.	131.704	248.773
Total	159.163	248.773

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 30 de junio de 2021.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 30-06-2021 M\$
Saldo al 1 de enero de 2021	0	248.773	248.773
Provisiones adicionales.	27.459	0	27.459
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	85.360	85.360
Provisión utilizada.	0	(202.429)	(202.429)
Total cambio en provisiones	27.459	(117.069)	(89.610)
Saldo al 30 de junio de 2021	27.459	131.704	159.163

Saldos al 31 de diciembre de 2020.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2020 M\$
Saldo al 1 de enero de 2020	0	272.780	272.780
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	280.788	280.788
Provisión utilizada.	0	(304.795)	(304.795)
Total cambio en provisiones	0	(24.007)	(24.007)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	0	248.773	248.773

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	2.460.767	2.424.141
Provisión premio de antigüedad.	69.894	77.382
Total	2.530.661	2.501.523

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	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.424.141	2.779.434	77.382	84.049
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	69.721	141.484	2.232	4.973
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	42.247	90.116	1.226	2.657
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(72.382)	(206.953)	(10.946)	(14.297)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(2.960)	(379.940)	0	0
Total cambios en provisiones	36.626	(355.293)	(7.488)	(6.667)
Total	2.460.767	2.424.141	69.894	77.382

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.460.767	2.424.141	69.894	77.382
Total	2.460.767	2.424.141	69.894	77.382

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		Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Linea del estado de resultados
	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	69.721	67.902	2.232	2.456	33.709	45.022	1.093	1.183	Costo de ventas - gastos de administración Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	42.247	49.934	1.226	1.521	23.121	35.926	670	872	
Total	111.968	117.836	3.458	3.977	56.830	80.948	1.763	2.055	

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.	1,65%
Aumento futuros de salarios.	3,90%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

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

Para el cálculo del pasivo al 30 de junio de 2021, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2021, 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.	205.436	(179.195)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Ingresos diferidos. (*)	0	965	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	198.919	192.214	0	0
Subvención gubernamental.	0	0	65.637	65.637
Total	198.919	193.179	65.637	65.637

23.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	0	965
Total	0	965

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- 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.

24.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$15.664.524

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2021 el capital de la Sociedad está representado por 13.081.284, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 29 de marzo de 2021, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2021 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante tres dividendos provisorios. Dichos dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre y diciembre de 2021. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2022.

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.

24.5.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 18 de mayo de 2020 acordó repartir el dividendo provisorio N° 113 de \$ 62,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 24 de junio 2020, por un total de M\$ 811.039.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 17 de agosto de 2020 acordó repartir el dividendo provisorio N° 114 de \$ 151,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 28 de septiembre 2020, por un total de M\$ 1.975.274.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 16 de noviembre de 2020 acordó repartir el dividendo provisorio N° 115 de \$ 10,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 09 de diciembre 2020, por un total de M\$ 1.308.128.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 16 de noviembre de 2020 acordó repartir el dividendo eventual N° 116 de \$ 179,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 09 de diciembre 2020, por un total de M\$ 2.341.550.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de marzo de 2021, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 117 de \$ 125,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020, el cual se pagó con fecha 09 de abril de 2021, por un total de M\$ 1.635.160.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 27 de mayo de 2021 acordó repartir el dividendo eventual N° 118 de \$ 85,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021 el cual se pagó con fecha 21 de junio 2021, por un total de M\$ 1.111.909.

24.6.- Reservas.

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

24.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2020 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 4.819.743, a junio 2021 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2021 asciende a M\$ 19.819.449, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neto de impuestos diferidos por valor de M\$ 711.423.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de junio de 2021 asciende a M\$ 377.462 (M\$ 438.291 al 31 de diciembre de 2020), ambos netos de impuestos diferidos.

24.6.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso por M\$ 1.280.204.

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

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	
			30-06-2021	31-12-2020	30-06-2021		31-12-2020	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	182.613	(6.825)	189.438	(56.353)
Total					182.613	(6.825)	189.438	(56.353)

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

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

Movimientos al 30 de junio de 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2021	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 neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	2.758.193	(6.825)	0	0	2.751.368
Reservas por revaluación							
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	(473.754)	127.914	(345.840)	0	(473.754)	127.914	(345.840)
Total movimientos del período o ejercicio	(473.754)	127.914	(345.840)	0	(473.754)	127.914	(345.840)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos							
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	83.327	(22.498)	60.829	0	83.327	(22.498)	60.829
Total movimientos del período o ejercicio	83.327	(22.498)	60.829	0	83.327	(22.498)	60.829
Total resultado integral			2.473.182	(6.825)			2.466.357

Movimientos al 30 de junio de 2020.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2020	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 neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	3.771.681	(33.249)	0	0	3.738.432
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios							
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(82.040)	22.151	(59.889)	0	(82.040)	22.151	(59.889)
Total movimientos del período o ejercicio	(82.040)	22.151	(59.889)	0	(82.040)	22.151	(59.889)
Total resultado integral			3.711.792	(33.249)			3.678.543

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	17.340.302	18.789.540	8.863.463	9.723.584
Venta de energía, peajes y transmisión.	17.340.302	18.789.540	8.863.463	9.723.584
Prestaciones de servicios	2.745.187	2.784.699	1.368.014	1.314.500
Servicios y recargos regulados.	198.943	144.045	95.574	76.310
Arriendo de equipos de medida.	68.676	67.360	32.899	34.122
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	104	0	49	0
Apoyos en postación.	33.687	33.062	16.830	16.666
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	201.316	274.837	100.701	94.755
Servicios de televisión por cable.	2.233.707	2.255.343	1.117.945	1.087.593
Otras prestaciones.	8.754	10.052	4.016	5.054
Total	20.085.489	21.574.239	10.231.477	11.038.084

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los periodos terminados al 30 de junio 2021 y 2020.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	1.501	2.506	647	1.257
Otros ingresos de operación.	1.767	4.992	1.387	1.070
Total	3.268	7.498	2.034	2.327

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	14.862.996	13.352.205	7.992.440	6.497.637
Costo de administración.	2.140.193	2.817.618	1.069.104	1.349.647
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.	78.145	155.884	11.814	128.998
Total	17.081.334	16.325.707	9.073.358	7.976.282

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de gas.	7.090.478	5.885.329	3.889.814	2.873.391
Gastos de personal.	1.797.508	2.034.068	883.034	1.011.270
Gastos de operación y mantenimiento.	4.061.671	3.984.478	2.155.357	1.889.472
Gastos de administración.	1.387.910	1.657.667	716.462	755.030
Provisión de incobrables	78.145	155.884	11.814	128.998
Depreciación.	2.663.271	2.605.930	1.415.702	1.316.946
Amortización.	2.351	2.351	1.175	1.175
Total	17.081.334	16.325.707	9.073.358	7.976.282

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	1.635.826	1.874.962	784.180	902.416
Beneficios a corto plazo a los empleados.	91.630	75.701	64.814	49.567
Beneficios por terminación.	70.052	83.405	34.040	59.287
Total	1.797.508	2.034.068	883.034	1.011.270

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	2.551.460	2.489.795	1.360.491	1.257.889
Gasto de administración.	111.811	116.135	55.211	59.057
Otras ganancias (pérdidas).	21.414	14.963	18.436	10.068
Total depreciación	2.684.685	2.620.893	1.434.138	1.327.014
Amortización				
Costo de ventas.	1.315	1.227	701	613
Gasto de administración.	1.036	1.124	474	562
Total amortización	2.351	2.351	1.175	1.175
Total	2.687.036	2.623.244	1.435.313	1.328.189

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2021	01-01-2020	01-04-2021	01-04-2020
	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2021	30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(21.414)	(14.963)	(18.436)	(10.068)
Venta de propiedades, planta y equipo.	519.022	988	519.022	988
Juicios o arbitrajes.	(27.699)	0	(27.699)	0
Remuneraciones comité de directores.	(62.706)	(55.960)	(23.166)	(20.559)
Otras (pérdidas) ganancias.	228.633	(2.400)	200.686	(5.085)
Aportes de terceros para financiar obras propias	57.512	0	57.512	0
Total	693.348	(72.335)	707.919	(34.724)

27.- 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 periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.963	9.480	1.072	3.872
Ingresos por otros activos financieros.	1.025	50.978	0	14.633
Otros ingresos financieros.	5.540	451	3.128	72
Total ingresos financieros	8.528	60.909	4.200	18.577
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(67.952)	(156.024)	(22.574)	(83.419)
Otros gastos.	(62.141)	(68.857)	(29.064)	(47.706)
Total costos financieros	(130.093)	(224.881)	(51.638)	(131.125)
Total diferencias de cambio (Nota 27.1)	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 27.2)	(8.939)	(1.072)	(2.249)	(8.841)
Total	(136.175)	(162.514)	(51.743)	(119.250)

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

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139
Total diferencias de cambio por pasivos	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139
Total diferencia de cambios neta	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139

27.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(16.814)	799	(15.895)	(3.070)
Activos por impuestos.	18.910	(6.661)	18.352	(7.478)
Total unidades de reajuste por activos	2.096	(5.862)	2.457	(10.548)
Unidades de reajuste por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(11.035)	4.790	(4.706)	1.707
Total unidades de reajuste por pasivos	(11.035)	4.790	(4.706)	1.707
Total unidades de reajuste neto	(8.939)	(1.072)	(2.249)	(8.841)

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 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.

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

Durante los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$813.228 y M\$1.282.749, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.461.440)	(1.328.282)	(707.683)	(594.093)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(2.332)	(33.834)	(2.332)	(33.834)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.463.772)	(1.362.116)	(710.015)	(627.927)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	609.562	(51.250)	250.586	(217.512)
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	40.982	130.617	17.063	73.233
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	650.544	79.367	267.649	(144.279)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(813.228)	(1.282.749)	(442.366)	(772.206)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(1.463.772)	(1.362.116)	(710.015)	(627.927)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.463.772)	(1.362.116)	(710.015)	(627.927)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	650.544	79.367	267.649	(144.279)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	650.544	79.367	267.649	(144.279)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(813.228)	(1.282.749)	(442.366)	(772.206)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los periodos terminados al 30 de junio de 2021 y 2020.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2020 30-06-2020	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2021 30-06-2021	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2020 30-06-2020
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	3.564.596		5.021.181		1.816.329		2.910.155	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(962.441)	27,0%	(1.355.719)	27,0%	(490.409)	27,0%	(785.742)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	145.799	-4,1%	110.027	-2,2%	48.789	-2,7%	49.671	-1,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	3.414	-0,1%	(37.057)	0,7%	(746)	0,0%	(36.135)	1,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	149.213	-4,2%	72.970	-1,5%	48.043	-2,7%	13.536	-0,5%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(813.228)	22,8%	(1.282.749)	25,6%	(442.366)	24,4%	(772.206)	26,5%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2021 30-06-2021			01-01-2020 30-06-2020			01-04-2021 30-06-2021			01-04-2020 30-06-2020		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	(473.754)	127.914	(345.840)	0	0	0	(473.754)	127.914	(345.840)	0	0	0
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	83.327	(22.498)	60.829	(82.040)	22.151	(59.889)	106.023	(28.626)	77.397	(230.406)	62.210	(168.196)
Total		105.416			22.151			99.288			62.210	

29.- 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	01-01-2021 30-06-2021	01-01-2020 30-06-2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	2.758.193	3.771.681
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.(\$)	210,85	288,33
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

30.1.- 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 (-) Otras ganancias (pérdidas) (+) Depreciación (+) 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 por el periodo terminado al 30 de junio de 2021 y el ejercicio terminado 31 de diciembre de 2020, es la siguiente:

30.2.- Cuadros patrimoniales.

30.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.134.064	5.055.428	152.745	321.522	0	0	1.286.809	5.376.950
Otros activos no financieros.	68.902	4.113	0	0	0	0	68.902	4.113
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7.084.964	6.862.596	553.090	559.128	0	0	7.638.054	7.421.724
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	2.368.465	710.639	1.901	1.034	(481.901)	(691.034)	1.888.465	20.639
Inventarios.	2.191.136	2.146.684	91.431	81.472			2.282.567	2.228.156
Activos por impuestos.	0	0	78.880	78.880	(78.880)	(78.880)	0	0
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	56.505	0	0	0	0	56.505	56.505
Total activos corrientes	12.904.036	14.835.965	878.047	1.042.036	(560.781)	(769.914)	13.221.302	15.108.087
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	5.192.601	4.341.654	0	0	0	0	5.192.601	4.341.654
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.643.514	1.704.939	0	0	(1.643.514)	(1.704.939)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	26.983	28.364	1	1	0	0	26.984	28.365
Propiedades, planta y equipo.	65.673.738	66.719.515	1.988.982	2.091.716	0	0	67.662.720	68.811.231
Propiedad de inversión.	174.819	174.819	0	0	0	0	174.819	174.819
Activos por impuestos diferidos.	0	0	24.630	0	0	0	24.630	0
Total activos no corrientes	72.711.655	72.969.291	2.013.613	2.091.717	(1.643.514)	(1.704.939)	73.081.754	73.356.069
TOTAL ACTIVOS	85.615.691	87.805.256	2.891.660	3.133.753	(2.204.295)	(2.474.853)	86.303.056	88.464.156

30.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$	30-06-2021 M\$	31-12-2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	2.261.263	3.804.780	0	0	0	0	2.261.263	3.804.780
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.802.624	4.465.899	580.584	530.643	3.915	1.347	5.387.123	4.997.889
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	13.290	1.413.034	484.949	692.381	(485.816)	(692.381)	12.423	1.413.034
Otras provisiones.	159.163	248.773	0	0	0	0	159.163	248.773
Pasivos por impuestos.	258.161	312.564	0	0	(78.880)	(78.880)	179.281	233.684
Otros pasivos no financieros.	198.919	193.179	0	0	0	0	198.919	193.179
Total pasivos corrientes	7.693.420	10.438.229	1.065.533	1.223.024	(560.781)	(769.914)	8.198.172	10.891.339
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	7.571.936	6.056.966	0	0	0	0	7.571.936	6.056.966
Pasivo por impuestos diferidos.	11.748.484	12.463.461	0	16.352	0	0	11.748.484	12.479.813
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.530.661	2.501.523	0	0	0	0	2.530.661	2.501.523
Otros pasivos no financieros.	65.637	65.637	0	0	0	0	65.637	65.637
Total pasivos no corrientes	21.916.718	21.087.587	0	16.352	0	0	21.916.718	21.103.939
TOTAL PASIVOS	29.610.138	31.525.816	1.065.533	1.239.376	(560.781)	(769.914)	30.114.890	31.995.278
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	755.284	755.284	(755.284)	(755.284)	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22.178.444	21.455.897	504.224	539.515	(504.224)	(539.515)	22.178.444	21.455.897
Primas de emisión.	802	802	0	0	0	0	802	802
Otras reservas.	18.161.783	19.158.217	566.619	599.578	(566.619)	(599.578)	18.161.783	19.158.217
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	56.005.553	56.279.440	1.826.127	1.894.377	(1.826.127)	(1.894.377)	56.005.553	56.279.440
Participaciones no controladoras.					182.613	189.438	182.613	189.438
Total patrimonio	56.005.553	56.279.440	1.826.127	1.894.377	(1.643.514)	(1.704.939)	56.188.166	56.468.878
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	85.615.691	87.805.256	2.891.660	3.133.753	(2.204.295)	(2.474.853)	86.303.056	88.464.156

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile				Servicios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2021 30-06-2021 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	17.851.782	19.318.896	9.113.532	9.950.491	2.233.707	2.255.343	1.117.945	1.087.593	0	0	0	0	20.085.489	21.574.239	10.231.477
Costo de ventas.	(12.860.503)	(11.006.131)	(7.006.281)	(5.358.305)	(2.002.493)	(2.346.074)	(986.159)	(1.139.332)	0	0	0	0	(14.862.996)	(13.352.205)	(7.992.440)	(6.497.637)
Ganancia bruta	4.991.279	8.312.765	2.107.251	4.592.186	231.214	(90.731)	131.786	(51.739)	0	0	0	0	5.222.493	8.222.034	2.239.037	4.540.447
Otros ingresos, por función.	3.268	7.498	2.034	2.327	0	0	0	0	0	0	0	0	3.268	7.498	2.034	2.327
Gasto de administración.	(1.849.639)	(2.541.182)	(912.616)	(1.209.551)	(290.554)	(276.436)	(156.488)	(140.096)	0	0	0	0	(2.140.193)	(2.817.618)	(1.069.104)	(1.349.647)
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.	(43.237)	(68.522)	0	(58.657)	(34.908)	(87.362)	(11.814)	(70.341)	0	0	0	0	(78.145)	(155.884)	(11.814)	(128.998)
Otras ganancias (pérdidas).	689.734	(74.868)	706.155	(35.934)	3.614	2.533	1.764	1.210	0	0	0	0	693.348	(72.335)	707.919	(34.724)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	3.791.405	5.635.691	1.902.824	3.290.371	(90.634)	(451.996)	(34.752)	(260.966)	0	0	0	0	3.700.771	5.183.695	1.868.072	3.029.405
Ingresos financieros.	14.534	64.811	6.434	21.727	35	997	9	504	(6.041)	(4.899)	(2.243)	(3.654)	8.528	60.909	4.200	18.577
Costos financieros.	(123.173)	(213.934)	(47.876)	(125.064)	(12.961)	(15.846)	(6.005)	(9.715)	6.041	4.899	2.243	3.654	(130.093)	(224.881)	(51.638)	(131.125)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(61.424)	(299.237)	(23.167)	(174.215)	0	0	0	0	61.424	299.237	23.167	174.215	0	0	0	0
Diferencias de cambio.	0	0	0	0	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139	0	0	0	0	(5.671)	2.530	(2.056)	2.139
Resultados por unidades de reajuste.	(8.939)	(2.284)	(2.249)	(10.073)	0	1.212	0	1.232	0	0	0	0	(8.939)	(1.072)	(2.249)	(8.841)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.612.403	5.185.047	1.835.966	3.002.746	(109.231)	(463.103)	(42.804)	(266.806)	61.424	299.237	23.167	174.215	3.564.596	5.021.181	1.816.329	2.910.155
Gasto por impuestos a las ganancias.	(854.210)	(1.413.366)	(459.429)	(845.439)	40.982	130.617	17.063	73.233	0	0	0	0	(813.228)	(1.282.749)	(442.366)	(772.206)
Ganancia (pérdida)	2.758.193	3.771.681	1.376.537	2.157.307	(68.249)	(332.486)	(25.741)	(193.573)	61.424	299.237	23.167	174.215	2.751.368	3.738.432	1.373.963	2.137.949
Ganancia (pérdida) atribuible a																
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	2.758.193	3.771.681	1.376.537	2.157.307	(68.249)	(332.486)	(25.741)	(193.573)	68.249	332.486	25.741	193.573	2.758.193	3.771.681	1.376.537	2.157.307
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	0	0	(6.825)	(33.249)	(2.574)	(19.358)	(6.825)	(33.249)	(2.574)	(19.358)
Ganancia (pérdida)	2.758.193	3.771.681	1.376.537	2.157.307	(68.249)	(332.486)	(25.741)	(193.573)	61.424	299.237	23.167	174.215	2.751.368	3.738.432	1.373.963	2.137.949
Depreciación	2.518.959	2.459.132	1.345.226	1.244.447	144.312	146.798	70.476	72.499	0	0	0	0	2.663.271	2.605.930	1.415.702	1.316.946
Amortización	2.351	2.351	1.175	1.175	0	0	0	0	0	0	0	0	2.351	2.351	1.175	1.175
EBITDA	5.622.981	8.172.042	2.543.070	4.571.927	50.064	(307.731)	33.960	(189.677)	0	0	0	0	5.673.045	7.864.311	2.577.030	4.382.250

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Consolidado	
	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2021 30-06-2021 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	3.993.145	4.315.330	102.364	(164.738)	4.095.509
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(2.087.620)	(3.216.947)	(55.100)	(29.567)	(2.142.720)	(3.246.514)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(5.826.889)	(514.662)	(216.041)	227.102	(6.042.930)	(287.560)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(3.921.364)	583.721	(168.777)	32.797	(4.090.141)	616.518
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	5.055.428	1.280.578	321.522	291.922	5.376.950	1.572.500
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	1.134.064	1.864.299	152.745	324.719	1.286.809	2.189.018

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Al 30 de junio de 2021

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 30-06-2021 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	5.786	5.786	5.786	5.786
Total activos en moneda extranjera	M/e	5.786	5.786	5.786	5.786

No existe saldo al 31 de diciembre 2020

31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Al 30 de junio de 2021

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 30-06-2021 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	5.786	5.786	5.786	5.786
Total activos en moneda extranjera	M/e	5.786	5.786	5.786	5.786

No existe saldo al 31 de diciembre de 2020.

31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

No existe saldo en moneda extranjera al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

Nombre del juicio: Cárdenas con CGE

Fecha de inicio: 10 de junio de 2021.

Tribunal: 1 Juzgado Civil de Punta Arenas.

Rol N°:250-2020

Cuantía: M\$ 250.000

Estado: Etapa de prueba.

Materia: Indemnización de perjuicios por existencias de instalaciones eléctricas en supuesto predio de la demandante.

32.2.- Sanciones administrativas.

SEC, Resolución Exenta N° 34.688

Multa a Edelmag por 528 UTM.

Fecha de la multa:22 de junio de 2021.

Motivo de multa: Incumplimiento de los estándares de calidad de suministro, al haber excedido los valores máximos de indisponibilidad permitidos por la normativa vigente.

Estado del procedimiento: Plazo pendiente para presentar recursos de reposición.

32.3.- Sanciones.

32.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero (ex Superintendencia de Valores y Seguros).

La Sociedad, su subsidiaria, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el periodo terminado al 30 de junio 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.

32.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el periodo terminado al 30 de junio de 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2021, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles no ha sancionado con multas a la Sociedad.

32.4.- Restricciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio 2021 y 31 de diciembre de 2020 la Sociedad no ha convenido covenants financieros.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 la Sociedad y subsidiaria no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

34.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiaria para el periodo terminado al 30 de junio de 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

Área	30-06-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	1	10	11	11
Puerto Porvenir	0	1	6	7	7
Puerto Williams	0	1	6	7	7
Punta Arenas	3	49	52	104	103
Rio Verde	0	0	9	9	10
Total	3	52	83	138	138

Área	31-12-2020				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	2	9	11	11
Puerto Porvenir	0	1	6	7	7
Puerto Williams	0	1	6	7	7
Punta Arenas	3	48	53	104	104
Rio Verde	0	0	10	10	10
Total	3	52	84	139	139

35.- 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 el periodo terminado al 30 de junio de 2021 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020:

Al 30 de junio 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	Asesorías Técnicas	1.715	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	6.481	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.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.059	15-03-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Anticipo validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	3.051	22-03-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa compensación de emisiones 2020 (pago 1 de 2)	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorías Técnicas	3.523	23-03-2021
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.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 4 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.906	14-04-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2021 (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.774	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	Asesorías Técnicas	596	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	63.035	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	4.323	15-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio cuantificación de emisiones y reportabilidad RETC en portal ventanilla única	RETC	Gasto	Asesorías Técnicas	1.182	18-05-2021
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	Asesorías Técnicas	339	20-05-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	12.268	24-05-2021
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.	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	2.295	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	115.563	30-06-2021

Continuación de 30 de junio 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.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	4.258	01-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-procedimental	Gasto	Asesorías Técnicas	3.865	06-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	235	20-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota 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	Asesorías Técnicas	595	30-07-2021
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	Asesorías Técnicas	4.698	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	51.000	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	83.000	30-07-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jul)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	391	20-08-2021
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	51.000	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	105.000	31-08-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ago)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	522	20-09-2021
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	2.161	30-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	45.000	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	83.000	30-09-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Sep)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	113	20-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	153.000	29-10-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Oct)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	156	02-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 3 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°3	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	6.890	02-11-2021
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	Disposición de residuos peligrosos	4.426	30-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	203.000	30-11-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Nov)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	443	01-12-2021
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	197.000	31-12-2021
Totales					2.319.270	

Al 31 de diciembre de 2020.

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 Técnica Resolución Exenta N°1.660	Asesoría técnica de apoyo para responder Resolución Exenta N°1.660 de la Superintendencia de Medio Ambiente.	Gasto	Asesorías Técnicas	2.068	16-01-2020
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	2.781	28-02-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2019	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.873	01-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 1 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°1	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	2.684	19-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos de desplazamiento asociados a Calibración y verificación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Gastos de Desplazamiento	484	23-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Adquisición Ambilogger CEMS HITACHI	Upgrade del sistema de adquisición y almacenamiento de datos (DAHS) por resolución de brechas en la entrega de registros.	Inversión	Asesorías Técnicas	9.336	24-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Cuarto Trimestre 2019)	Mantenimiento anual del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	286	25-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos de desplazamiento asociados a validación anual CEMS Turbina Hitachi	Gasto	Gastos de Desplazamiento	484	25-03-2020
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	5.197	30-04-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reporte emisiones 2016, proceso sancionatorio SMA	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	5.169	01-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.836	15-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa Jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	8.615	19-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	3.769	30-05-2020
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	1.167.994	30-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio cuantificación de emisiones y reportabilidad RETC en portal ventanilla única	RETC	Gasto	Asesorías Técnicas	1.160	31-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos adicionales validación anual CEMS	Gasto	Asesorías Técnicas	3.254	01-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría técnica elaboración Programa de Cumplimiento	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	4.595	05-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa conceptual de compensación de emisiones	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	7.179	05-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	7.598	22-06-2020
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	261.973	30-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea CEMS - SMA	Adquisición e instalación de una conexión MPLS para monitoreo en línea de autoridad ambiental (R.E. 174/2019)	Inversión	Asesorías Técnicas	17.282	30-06-2020
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	41.640	30-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	521	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	339	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	313	20-07-2020
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	Asesorías Técnicas	365	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (May)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	261	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	443	20-07-2020

Continuación de 31 de diciembre de 2020

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 Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	25.183	30-07-2020
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	629.998	31-07-2020
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	2.821	31-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jul)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	365	01-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 3 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°3	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	5.395	17-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea CEMS - SMA	Adquisición e instalación de una conexión MPLS para monitoreo en línea de autoridad ambiental (R.E. 174/2019)	Inversión	Asesorías Técnicas	15.715	30-08-2020
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	17.325	31-08-2020
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	45.481	31-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ago)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	313	01-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 2 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.831	01-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) - Anual	Mantenimiento de componentes internos y equipos de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de CEMS de TG Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	5.017	16-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	334	30-09-2020
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	1.182	30-09-2020
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	1.693.423	30-09-2020
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	1.157	30-09-2020
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	7.028	01-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Sep)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi (07 a 09)	Gasto	Asesorías Técnicas	1.173	15-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Carga de Programa de Cumplimiento SMA (SPDC)	Carga de Programa de Cumplimiento aprobado en portal Seguimiento de Programa de Cumplimiento de SMA (SPDC)	Gasto	Asesorías Técnicas	120	15-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA (complemento honorario por éxito en la defensa)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	4.317	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa de detalle compensación de emisiones (pago 1 de 2)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	2.015	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa conceptual de detalle compensación de emisiones (pago 2 de 2)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	8.061	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 3 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.842	21-10-2020
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	2.272	29-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Primera Etapa Control de Ruido Central Porvenir	Diseño de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	29.786	30-11-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA (HH adicionales)	Asesoría técnica de apoyo para responder Resolución Exenta N°1.660 de la Superintendencia de Medio Ambiente.	Gasto	Asesorías Técnicas	11.245	18-12-2020
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	1.530	21-12-2020
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	648.504	30-12-2020
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	37.188	31-12-2020
Totales					4.764.120	

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

36.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

La Sociedad presenta como activos mantenidos para la venta una un terreno en la ciudad de Punta Arenas por un monto de M\$ 56.505.

Para materializar su venta en el corto plazo, estas propiedades han sido entregadas a un corredor de propiedades, el cual a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios se encuentra gestionando la venta. Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.

37.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2021, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.