

Estados Financieros Clasificados Intermedios

**Correspondiente al período terminado al
31 de marzo de 2019 y al año terminado al 31
de diciembre de 2018**

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

En miles de pesos – M\$

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de marzo de 2019 y al diciembre de 2018.
 (En miles de pesos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	3.076.966	4.563.984
Otros activos no financieros corrientes		194.201	138.541
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	45.140.932	41.882.677
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	33.382	5.983.976
Inventarios corrientes	9	6.993.604	6.985.657
Activos por Impuestos corrientes, corriente	10	2.879.886	3.276.819
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		58.318.971	62.831.654
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		58.318.971	62.831.654
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Derechos de Uso	14	1.871.283	-
Cuentas por cobrar no corrientes	7	4.750.846	5.088.617
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32	176.385	173.270
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	7.517.543	7.497.642
Plusvalía	12	57.029.460	57.029.460
Propiedades, planta y equipo	13	181.310.394	174.887.628
Activos por impuestos diferidos	15	1.966.688	2.152.712
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		254.622.599	246.829.329
TOTAL ACTIVOS		312.941.570	309.660.983

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de marzo de 2019 y al diciembre de 2018.
 (En miles de pesos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos Corrientes en Operación			
Otros pasivos financieros corrientes	16	10.581.696	10.636.767
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	14	303.588	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	30.879.759	29.736.332
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	19.349.293	22.403.658
Otras provisiones corrientes	19	2.473.783	1.980.663
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.227.072	1.522.811
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	1.008.553	2.586.075
Otros pasivos no financieros corrientes	20	16.976.519	15.662.970
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		82.800.263	84.529.276
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		82.800.263	84.529.276
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	14	1.569.191	-
Otros pasivos financieros no corrientes	16	42.861.182	42.857.569
Pasivo por impuestos diferidos	15	11.947.806	11.228.737
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	3.609.611	3.352.416
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	274.115	277.654
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		60.261.905	57.716.376
TOTAL PASIVOS		143.062.168	142.245.652
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora			
Capital emitido	21	133.737.399	133.737.399
Ganancias acumuladas	21	23.971.215	21.387.032
Otras reservas	21	12.170.788	12.290.900
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		169.879.402	167.415.331
Participaciones no controladoras		-	-
TOTAL PATRIMONIO		169.879.402	167.415.331
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		312.941.570	309.660.983

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.

(En miles de pesos - M\$)

Estado Resultados Integrales Ganancia	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 31/03/2018 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	36.885.581	31.906.660
Otros ingresos	22	3.339.238	2.449.884
Materias primas y consumibles utilizados	23	(22.505.089)	(21.312.695)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(3.429.573)	(3.017.811)
Gasto por depreciación y amortización	25	(1.885.732)	(1.757.228)
Otros gastos, por naturaleza	26	(6.774.915)	(5.376.870)
Otras ganancias (pérdidas)		21.508	(1.816)
Ingresos financieros	27	50.872	155.643
Costos financieros	27	(445.299)	(458.465)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	33	5.085	5.081
Diferencias de cambio	27	2.353	1.121
Resultados por unidades de reajuste	27	(11.057)	(347.843)
Ganancia antes de impuestos		5.252.972	2.245.661
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(1.561.283)	(371.269)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		3.691.689	1.874.392
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
Ganancia		3.691.689	1.874.392

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.
(En miles de pesos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 al 31/03/2018 M\$
Ganancia		3.691.689	1.874.392
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	19	(163.933)	(40.497)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(37)	(14)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(163.970)	(40.511)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	21	(403)	(301)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(403)	(301)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	44.261	10.934
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		44.261	10.934
Otro Resultado Integral		(120.112)	(29.878)
Resultado Integral Total		3.571.577	1.844.514

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas											Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas		
Saldo Inicial al 01/01/2019	133.737.399	-	-	-	2.156	-	(299.726)	12.588.470	12.290.900	21.387.032		167.415.331
Ajustes de Periodos Anteriores												
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas	133.737.399	-	-	-	2.156	-	(299.726)	12.588.470	12.290.900	21.387.032		167.415.331
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.691.689	3.691.689
Otro resultado integral	-	-	-	-	(403)	-	(119.709)	-	(120.112)	-	-	(120.112)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.571.577
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.107.506)	-	(1.107.506)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(403)	-	(119.709)	-	(120.112)	2.584.183		2.464.071
Saldo Final al 31/03/2019	133.737.399	-	-	-	1.753	-	(419.435)	12.588.470	12.170.788	23.971.215		169.879.402

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas											Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas		
Saldo Inicial al 01/01/2018	133.737.399	-	-	-	(117)	-	(265.900)	12.588.470	12.322.453	15.313.920		161.373.772
Ajustes de Periodos Anteriores												
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.883		72.883
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.883		72.883
Saldo Inicial Reexpresado	133.737.399	-	-	-	(117)	-	(265.900)	12.588.470	12.322.453	15.386.803		161.446.655
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.874.392	1.874.392
Otro resultado integral	-	-	-	-	(301)	-	(29.577)	-	(29.878)	-	-	(29.878)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.844.514
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(562.317)	-	(562.317)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(301)	-	(29.577)	-	(29.878)	1.312.075		1.282.197
Saldo Final al 31/03/2018	133.737.399	-	-	-	(418)	-	(295.477)	12.588.470	12.292.575	16.698.878		162.728.852

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 al 31/03/2018 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		48.369.720	42.598.196
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		48.231.860	42.588.439
Otros cobros por actividades de operación		137.860	9.757
Clases de pagos		(42.650.830)	(40.773.037)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(38.983.460)	(37.910.239)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.815.476)	(2.559.101)
Otros pagos por actividades de operación		(851.894)	(303.697)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(269.297)	(99.924)
Otras entradas (salidas) de efectivo		38.829	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		5.488.422	1.725.235
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		-	(959.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(8.769.392)	(5.419.804)
Cobros a entidades relacionadas		5.930.695	5.604.705
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		68.767	123.348
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(2.769.930)	(650.751)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		-	9.328.000
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación		(66.857)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(3.576.198)	(2.948.000)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(562.836)	(480.122)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(4.205.891)	5.899.878
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(1.487.399)	6.974.362
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		382	1.124
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		382	1.124
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(1.487.017)	6.975.486
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		4.563.984	5.521.333
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	3.076.967	12.496.819

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1.	Información General y Descripción del Negocio	10
2.	Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas	11
2.1.	Principios contables	11
2.2.	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	11
2.3.	Período cubierto	11
2.4.	Bases de preparación	11
2.5.	Asociadas	12
2.6.	Combinación de negocios	12
2.7.	Moneda funcional	12
2.8.	Bases de conversión	12
2.9.	Compensación de saldos y transacciones	13
2.10.	Propiedades, planta y equipo	13
2.11.	Activos intangibles	14
2.11.1.	Plusvalía comprada	14
2.11.2.	Servidumbres	15
2.11.3.	Programas informáticos	15
2.11.4.	Costos de investigación y desarrollo	15
2.12.	Deterioro de los activos no financieros	15
2.13.	Arrendamientos	16
2.13.1.	Sociedad actúa como arrendatario:	16
2.13.2.	Sociedad actúa como arrendador:	17
2.14.	Instrumentos financieros	18
2.14.1.	Clasificación y medición inicial de los activos financieros	18
2.14.2.	Medición posterior de los activos financieros	18
2.14.3.	Deterioro de activos financieros no derivados	19
2.14.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	19
2.14.5.	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	19
2.14.6.	Derivados y operaciones de cobertura	20
2.14.7.	Instrumentos de patrimonio	22
2.15.	Inventarios	22
2.16.	Otros pasivos no financieros	22
2.16.1.	Ingresos diferidos	22
2.16.2.	Subvenciones estatales	22
2.16.3.	Obras en construcción para terceros	22
2.17.	Provisiones	23
2.18.	Beneficios a los empleados	23
2.19.	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
2.20.	Impuesto a las ganancias	24
2.21.	Reconocimiento de ingresos y gastos	25
2.22.	Dividendos	26
2.23.	Estado de flujos de efectivo	26
2.24.	Nuevos pronunciamientos contables	27
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	30
3.1.	Generación eléctrica	30
3.2.	Transmisión	31
3.3.	Distribución	31
3.4.	Marco regulatorio	32
3.4.1.	Aspectos generales	32
3.4.2.	Ley Tokman	32
3.4.3.	Ley Net Metering	32
3.4.4.	Ley de Concesiones	32
3.4.5.	Ley de Licitación de ERNC	32
3.4.6.	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	33
3.4.7.	Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE	33
3.4.8.	Ley de Transmisión	33
3.4.9.	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	33
3.4.10.	Ley de Generación Residencial	34
3.4.11.	Norma Técnica de Distribución	34
3.4.12.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	34
4.	Política de Gestión de Riesgos	35
4.1.	Riesgo financiero	35
4.1.1.	Tipo de cambio	35
4.1.2.	Variación UF	35

4.1.3	Tasa de interés	35
4.1.4	Riesgo de liquidez	36
4.1.5	Riesgo de Crédito	36
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	38
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	39
7.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	40
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	44
8.1	Accionistas	44
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	44
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia	45
9.	Inventarios.....	47
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	48
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	48
12.	Plusvalía Comprada	49
13.	Propiedades, Planta y Equipo.....	50
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	52
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	53
15.1	Impuesto a la renta	53
15.2	Impuesto diferido.....	54
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes	54
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	56
18.	Instrumentos financieros	58
18.1	Instrumentos financieros por categoría	58
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	59
19.	Provisiones.....	60
19.1	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	60
19.2	Otras provisiones corrientes.....	60
19.3	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.....	61
19.4	Juicios y multas	64
19.4.1	Juicios.....	64
19.4.2	Multas.....	65
20.	Otros Pasivos no Financieros	65
21.	Patrimonio	66
21.1	Patrimonio neto de la Sociedad	66
21.1.1	Capital suscrito y pagado	66
21.1.2	Dividendos	66
21.1.3	Reservas por diferencias de conversión.....	66
21.1.4	Otras reservas	66
21.1.5	Ganancias Acumuladas	67
21.2	Gestión de capital	68
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	68
22.	Ingresos	69
23.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados	70
24.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	70
25.	Gastos por Depreciación y Amortización	70
26.	Otros Gastos por Naturaleza	71
27.	Resultado Financiero.....	71
28.	Información por Segmento	72
29.	Medio Ambiente	72
30.	Garantías Comprometidas con Terceros	72
31.	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	73
32.	Compromisos y Restricciones	73
33.	Sociedades Asociadas	75
34.	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	76
35.	Moneda Extranjera	77
36.	Sanciones	77
37.	Hechos Posteriores.....	78

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios

Al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

(En miles de pesos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex- Inversiones Los Lagos III S.A), en adelante la “Sociedad” o “Frontel”, se constituyó bajo el nombre Inversiones Los Lagos III Ltda. (Los Lagos III), producto de la división de Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada (“Los Lagos II”), Inversiones Los Lagos III Limitada (“Los Lagos III”) e Inversiones Los Lagos IV Limitada (“Los Lagos IV”). A Los Lagos III se le asignaron las acciones que mantenían Inversiones Los Lagos Ltda. en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante, “Antigua Frontel”).

El 15 de diciembre de 2009 los Socios modificaron “Los Lagos III” transformándola en sociedad anónima cerrada y con un giro más amplio de modo de poder realizar las mismas actividades que “Antigua Frontel”, entre otras, Distribución de energía eléctrica.

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad con lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011 se produjo la fusión por absorción de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., RUT: 96.986.780-k (Antigua Frontel), en Los Lagos III, adquiriendo esta última, como continuadora legal todos los activos y pasivos de “Antigua Frontel”, sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos III S.A., pasó a denominarse, partir de la fecha de materialización de la fusión, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. está inscrita en el Registro de Valores con el número 1073, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es la sociedad a través de la cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo de inversión canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

b) Información del Negocio

Frontel es una empresa cuya principal actividad es la distribución de electricidad en la zona sur del país, en un área comprendida entre las provincias de Concepción, Región del Bío Bío y Cautín, Región de la Araucanía.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

Los presentes Estados Financieros Intermedios se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad terminados el 31 de marzo de 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 22 de mayo de 2019. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Intermedios, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.
- Estados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad al 31 de marzo de 2019 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

La Sociedad aplica, por primera vez, NIIF 16 "Arrendamientos" la que requiere una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2019 como parte de la transición. No se modificaron los saldos de los periodos anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

2.5 Asociadas

La Sociedad contabiliza sus participaciones en asociadas por el método de la participación en aquellas sociedades en que tiene una influencia significativa.

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma en que se administran las empresas eléctricas del Grupo (Sociedad Austral de Electricidad S.A., Saesa, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Frontel, Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, Empresa Eléctrica de Aysén S.A., Edelayen, Compañía Eléctrica Osorno S.A., Luz Osorno, Sociedad Generadora Austral S.A., SGA y Sagesa S.A.), cuyos miembros del Directorio son los mismos en cada una. Si bien Frontel no tiene más del 20% de participación en STS, Luz Osorno y SGA, los miembros de su Directorio participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas. Al 31 de marzo de 2019 el valor de la participación en estas tres sociedades es de M\$176.385 y al 31 de diciembre de 2018 de M\$173.270. (Ver nota 33).

El método de la participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto, que representa la participación de la Sociedad en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con la Sociedad, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad (plusvalía comprada). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación en cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la sociedad asociada, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la Sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

2.6 Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7 Moneda funcional

La moneda funcional de la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluyen en utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajutable (UF), son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios, según el siguiente detalle:

	31/03/2019	31/12/2018
	\$	\$
Dólar Estadounidense	678,53	694,77
Unidad de Fomento (UF)	27.565,76	27.565,79

2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.10 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

Adicionalmente, al costo de adquisición o construcción de cada elemento se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución o transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	79.532	56.470
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	3,21%	3,17%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$559.289 por el período terminado al 31 de marzo de 2019 y de M\$293.352 por el período terminado al 31 de marzo de 2018 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad efectuó su transición a las IFRS, fueron retasados por terceros independientes.

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias

de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del periodo en que se incurrir.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

La Sociedad deprecia sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Equipo de tecnología de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas:	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, la Sociedad tiene concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11 Activos intangibles

2.11.1 Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía comprada es inicialmente medida al costo y posteriormente medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la nota 2.12.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

2.11.2 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.11.3 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.11.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el período en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior.

La Sociedad se encuentra trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad no ha registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$0 al 31 de marzo 2019 y M\$247.185 al 31 de diciembre 2018.

2.12 Deterioro de los activos no financieros

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y la plusvalía comprada no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar los valores libros de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se habría determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del período.

Tal como se ha indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

Para el cálculo del valor de recuperación de los bienes de Propiedades, planta y equipo, la plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración de la Sociedad sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

Las principales variables para la Sociedad consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Marzo 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,60%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento (*)	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento de la Sociedad se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de inflación de largo plazo fijada.
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación está basado en el plan de negocio de la Sociedad más una perpetuidad.

(*) Tasas a valor nominal.

2.13 Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.14 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

2.14.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros

La Sociedad, clasifica sus activos financieros basados en el modelo de negocio en el que se administran y de las características contractuales de sus flujos de efectivo, siguiendo los parámetros establecidos en la NIIF 9.

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

Activos financieros medidos a costo amortizado que se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e intereses” y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

ii. Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (patrimonio):

Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales que se mantienen dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es lograr obtener los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e interés” y la venta de activos financieros, y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

iii. Valor razonable con cambios en resultados

Activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en resultados, que son mantenidos para negociar o fueron adquiridos con el propósito de venderlos en el corto plazo. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en la utilidad o pérdida del ejercicio. Los instrumentos derivados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que sean designados con tratamiento de contabilidad de cobertura.

La Sociedad, basado en su modelo de negocio mantiene principalmente activos financieros por préstamos y deudores comerciales medidos a costo amortizado, con el objetivo de recuperar sus flujos futuros en fechas determinadas, logrando el cobro del capital más intereses sobre el capital si es que corresponde.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados de la Sociedad, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance en que se clasifican como activos no corrientes.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, en la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo financiero.

2.14.2 Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden posteriormente a (i) costo amortizado, (ii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y (iii) valor razonable con cambios en resultados. La clasificación se basa en dos criterios: (a) el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los instrumentos financieros, y (ii) si los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros no derivados representan “solo pago de principal e interés”.

- (i) En el caso de los activos financieros reconocidos inicialmente a costo amortizado, deberán ser medidos posteriormente al costo amortizado utilizado el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones

contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias, el deterioro, así como cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en resultados del período.

- (ii) Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En baja de cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en resultados integrales se reclasifican a resultados del período.
- (iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del período. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.14.3 Deterioro de activos financieros no derivados

Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

En relación con el deterioro de los activos financieros, NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

La Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para reconocer pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del activo para sus cuentas por cobrar comerciales y cuentas por cobrar por arrendamientos e importes adeudados por clientes como es requerido por NIIF 9. Adicionalmente, existe una revisión permanente de todos los grados de morosidad de los deudores, a objeto de identificar en forma oportuna factores relevantes indicativos de deterioro.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de marzo de 2019. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación financiera se registra el efectivo en saldos en bancos, caja y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.14.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como medidos posteriormente al costo amortizado, excepto por:

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.

- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada.

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo este el valor a pagar, y posteriormente se valoran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

Las obligaciones con bancos e instituciones financieras se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; 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 la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura

La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad.

La evaluación de este tipo de operaciones se efectúa según a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad clasifica el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consisten en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el estado de situación financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el periodo, con los requisitos establecidos para contabilidad de cobertura, se contabilizará de la siguiente forma:

- (i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

a.2) Coberturas de flujo de caja

Consisten en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada “cobertura de flujos de caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados integrales y se incluye en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

a.3) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Este tipo de cobertura se define cuando la partida cubierta es una inversión neta en un negocio y cuya moneda funcional es diferente a la utilizada por la Sociedad.

Las coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero, incluyendo la cobertura de una partida monetaria que se contabilice como parte de una inversión neta, se contabilizarán de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo:

- (i) la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz se reconocerá en otro resultado integral; y
- (ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del período.

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida en otro resultado integral, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas.

Por cada instrumento de cobertura se confecciona un expediente en el que se identifica explícita y claramente el instrumento cubierto, el instrumento de cobertura, la naturaleza del riesgo y el objetivo de gestión de riesgos y la estrategia de cobertura.

Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características

y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en resultados integrales.

A la fecha, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.14.7 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.15 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o al valor neto de realización si éste es inferior.

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados en la medida que se devenga el servicio.

En el rubro "Otros pasivos no financieros no corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la Sociedad debe construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo 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 activos, se deducen del valor libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.16.3 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al

inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad mide el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación, la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los Estados Financieros Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.18 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.

La Sociedad reconoce el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes y no corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el período, son cargados a resultados en el período que corresponde.

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el estado de situación financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 4,88% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del período se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20 Impuesto a las ganancias

El resultado de provisión por impuesto a las ganancias del período, resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigencia cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del período de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en otras sociedades, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, de acuerdo a NIC 12.

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N°20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N°20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad tributará con el "Régimen Parcialmente Integrado", el que aumenta las tasas de impuesto de primera categoría

en un 21% en 2014, 22,5% en 2015, 24% en 2016, 25,5% en 2017 y un 27% para el 2018 en adelante. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

En virtud de lo anterior, la Sociedad contabiliza los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.21 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Venta de energía
- Transmisión
- Comercialización
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

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 siguientes actividades principales del negocio.

i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad 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 energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos en un punto del tiempo

ii) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del período, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos en un punto del tiempo.

iii) Comercialización:

Los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Comercialización son reconocidos en un punto del tiempo.

iv) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de productos de hogar, materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

v) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.3)

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a través del tiempo.

vi) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a través del tiempo.

2.22 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período en los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad, en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N° 79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al ejercicio. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formaran parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el período, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiéndose por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las 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 financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.24 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2019:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16, Arrendamientos	
El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Aplicación inicial de NIIF 16, Arrendamientos

La NIIF 16, emitida en enero de 2016 por el IASB, establece los principios para el reconocimiento, medición y presentación de los arrendamientos, y sus revelaciones asociadas. La nueva norma sustituyó a la NIC 17 “Arrendamientos” y a sus interpretaciones: CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”, “SIC 15 “Arrendamiento operativos – incentivos”, SIC 27 “Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento”. La norma comenzó su aplicación efectiva a partir del 1 de enero de 2019.

La NIIF 16 se basa en el concepto de control para la determinación de si un contrato es o contiene un arrendamiento.

Respecto al tratamiento contable para el arrendador y el arrendatario la norma establece lo siguiente:

Contabilidad del arrendatario: la NIIF 16 requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17. Esto es, en la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso del bien y un pasivo por las cuotas futuras a pagar, y en el estado de resultados la depreciación por el activo por derecho de uso separadamente del interés correspondiente al pasivo por arrendamiento relacionado. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento voluntarias para los arrendamientos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo (igual o menor a 12 meses).

Contabilidad del arrendador: no se modifica sustancialmente respecto a lo que establecía la NIC 17. El arrendador continuará clasificando los arrendamientos bajo los mismos principios de la norma actual, como arrendamientos operativos o financieros.

La Sociedad ha aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa.

La Sociedad ha hecho uso de la solución práctica disponible en la transición a NIIF 16 de no re-evaluar si un contrato es o contiene un arrendamiento. Por consiguiente, la definición de un arrendamiento en conformidad con NIC 17 y CINIIF 4 continuará aplicando a aquellos arrendamientos firmados o modificados antes del 1 de enero de 2019.

Impacto en la Contabilización del Arrendatario, (arrendamientos operativos)

NIIF 16 cambia como la Sociedad contabiliza arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos bajo NIC 17, los cuales estaban fuera de balance.

En la aplicación inicial de NIIF 16, para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos de corto plazo y bajo valor, la Sociedad:

- a) Reconoció activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro “Derechos de Uso”) y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro “Pasivos por Arrendamientos”) en los Estados de Situación Financiera, inicialmente medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M\$1.950.724. El promedio ponderado de la tasa incremental por préstamos de la Sociedad aplicada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera en la fecha de aplicación inicial fue de 4,9%.
- b) Reconoció depreciación por los activos por derecho de uso e intereses sobre los pasivos por arrendamiento en los Estados de Resultados Integrales, por un importe total de M\$80.700 y M\$19.126 respectivamente;
- c) Separó el importe total del efectivo pagado dentro de una porción principal e intereses (presentado dentro de actividades financieras) en los estados de flujos de efectivo, por un importe total de M\$73.709.

Bajo NIIF 16, los activos por derecho de uso serán evaluados por deterioro en conformidad con NIC 36 *Deterioro de Activos*. Esto reemplaza los requerimientos previos de reconocer una provisión por contratos de arrendamiento onerosos.

Para arrendamiento de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor, la Sociedad optó por reconocer un gasto por arrendamiento sobre una base lineal como es permitido por NIIF 16. El gasto es presentado dentro de otros gastos por naturaleza dentro de los Estados de Resultados Integrales.

Impacto de la aplicación de Enmiendas y Nuevas Interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdo.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad se encuentra evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, ("CEN"), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga ("CDEC"), el que tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio;
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

En Chile existían 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.17 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la relacionada Edelayson), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

- Mercado de los grandes clientes:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Además, aquellos clientes con potencia entre 0,5 MW y 2 MW pueden optar por ser tratados como clientes libres. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. No obstante, para aquellos clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.
- Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un periodo mínimo de contrato de 20 años. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras troncales (transmisión Nacional). En forma posterior, los cargos por el uso de los sistemas de transmisión zonal se incorporan como un cargo adicional del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la dirección de Peajes del CEN.

3.2 Transmisión

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, no se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a las empresas de generación y a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

3.3 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural en el mercado de los clientes regulados.

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

a) **Ventas a Clientes Regulados**

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión Nacional, Zonal y Dedicada de uso regulado y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad, el cual es traspasado a los clientes finales por medio de las empresas distribuidoras. Este precio es definido semestralmente, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio que se fija en enero y julio de cada año.

Los cargos o peajes de transmisión corresponden a pagos por el uso de los sistemas de Transmisión, cuyos precios están fijados por la Autoridad o por Licitaciones Públicas.

Finalmente la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución.

b) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (peaje de distribución o VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.4 Marco regulatorio

3.4.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

3.4.2 Ley Tokman

En septiembre de 2007, se publica la Ley N° 20.220 que perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos, ante el término anticipado de contrato de suministro o la quiebra de una empresa generadora, transmisora o distribuidora.

3.4.3 Ley Net Metering

En marzo de 2012, se publica la Ley N° 20.571 que fomenta la generación distribuida residencial.

3.4.4 Ley de Concesiones

Durante octubre de 2013 se publicó la Ley N°20.701, que modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de concesiones.

3.4.5 Ley de Licitación de ERNC

También durante octubre de 2013 fue promulgada la Ley N°20.698 que modifica la Ley N°20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de ERNC, y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

3.4.6 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

Durante febrero de 2014 se publicó la Ley N° 20.726, que modifica la LGSE, con el fin de promover la interconexión de sistemas eléctricos independientes.

3.4.7 Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE

Durante agosto 2014 se publicó en el Diario Oficial una modificación del Reglamento de Licitaciones de Suministro, en la cual se agregan instrumentos como Licitaciones de Corto Plazo en caso de incrementos de la demanda no previstos, y el Precio de Reserva, con la intención de obtener más ofertas y a precios más competitivos.

El 29 de enero de 2015 se publicaron unas modificaciones a la LGSE (Ley N°20.085 del Ministerio de Energía) con el fin de perfeccionar el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sometidos a regulaciones de precios.

3.4.8 Ley de Transmisión

El 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley Número 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en la tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales

3.4.9 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016 se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley número 20.928, establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.

- b) **Equidad Tarifaria Residencial (ETR):** Se modifica el componente “distribución” de las tarifas residenciales (hoy BT1), para así lograr que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida será financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.4.10 Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre del 2018 se publicó la Ley número 21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.4.11 Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre 2017 se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución, la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación de decreto tarifario del Ministerio de Energía 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

3.4.12 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la CNE, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”):** Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad, que son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo.

La administración de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad realiza también operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en alguno de estos casos.

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad, más de un 80% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (IPC). Las tarifas de ventas también incluyen otros factores de actualización, tales como el tipo de cambio y el IPC de los Estados Unidos (CPI).

Principalmente, la Sociedad mantiene deudas en UF, y no administra el riesgo de esa variación en su estado de situación financiera. El 80% de la deuda financiera está estructurada a largo plazo mediante bonos, y se encuentra denominada en UF.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Intermedios, con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2019 y 2018:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera		Variación % Aumento UF	Efecto en Resultado	
	31/03/2019	31/03/2018		31/03/2019	31/03/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	53.650.859	62.692.645	0,5	66.645	77.951

4.1.3 Tasa de interés

En la actualidad el 100% de la deuda financiera está asociada a una tasa de interés fija, por lo que no es necesario realizar análisis de sensibilidad de la tasa variable.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 82% de la deuda financiera de la Sociedad está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales que sean inferiores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, de forma de no tener riesgos de refinanciamiento en el corto ni en el largo plazo, tal como se muestra en el siguiente cuadro de perfil de vencimientos de capital e interés a marzo 2019 y diciembre 2018:

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/03/2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	11.790.179	11.533.361	6.107.940	875.159	875.159	16.010.695	16.587.255	63.779.748
Totales	11.790.179	11.533.361	6.107.940	875.159	875.159	16.010.695	16.587.255	63.779.748
Porcentualidad	18%	18%	10%	1%	1%	25%	26%	100%

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	11.790.205	11.533.372	6.107.945	875.159	875.159	16.010.666	16.587.284	63.779.790
Totales	11.790.205	11.533.372	6.107.945	875.159	875.159	16.010.666	16.587.284	63.779.790
Porcentualidad	18%	18%	10%	1%	1%	25%	26%	100%

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de la administración de caja conjunta con la matriz (Eléctricas y Grupo Saesa) y la relacionada (Saesa). Como política, los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas; las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

Frontel en la actualidad cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 500.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados.

A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de esta Sociedad y de sus relacionadas, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

La Sociedad, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, puede optar por financiar algunas inversiones de largo plazo con crédito de corto y mediano plazo, principalmente para acceder a condiciones de mercado más favorables, así como mantener deuda relacionadas con la matriz.

4.1.5 Riesgo de Crédito

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

También la Sociedad realiza otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la Política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente

se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo a marzo de 2019 y diciembre de 2018 se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	148.102.503	142.234.228
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.486.952	1.173.970
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,00%	0,83%

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver Nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los Estados Financieros Intermedios. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los Estados Financieros Intermedios. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Intermedios:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de Propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada a base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo de efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que ha establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen del convenio colectivo suscrito con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocida dentro de otro resultado integral del período.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **Ingresos y costos de explotación:** La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por emitir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos Estados Financieros Intermedios, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes Estados Financieros Intermedios en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Efectivo en caja	1.288.916	2.121.115
Saldo en Bancos	481.636	420.220
Otros instrumentos de renta fija	1.306.414	2.022.649
Totales	3.076.966	4.563.984

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

b) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/03/2019	31/12/2018
				M\$	M\$
Frontel	Itaú Administradora General de Fondos S.A. Select M5	Fondos Mutuos	AA-fm/M1(cl)	-	2.022.649
Frontel	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	1.306.414	-
Totales				1.306.414	2.022.649

c) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo, es el siguiente:

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	3.070.081	4.561.863
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	6.885	2.121
Totales		3.076.966	4.563.984

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de marzo de 2019.

	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo					
	31/12/2018	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Amortización	31/03/2019
Arrendamiento Financiero	-	-	(6.852)	(66.857)	19.126	-	(23.362)	1.950.724	-	1.872.779
Bonos	53.494.336	-	(437.579)	-	382.392	67	-	-	3.662	53.442.878
Préstamos en cuenta corriente	15.312.191	(3.576.198)	(118.405)	-	118.106	(9)	-	-	-	11.735.685
Totales	68.806.527	(3.576.198)	(562.836)	(66.857)	519.624	58	(23.362)	1.950.724	3.662	67.051.342

7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	36.782.983	-	32.227.954	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	11.788.515	4.994.440	12.811.794	5.332.211
Totales	48.571.498	4.994.440	45.039.748	5.332.211

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	1.754.750	-	1.609.822	-
Otras cuentas por cobrar	1.675.816	243.594	1.547.249	243.594
Totales	3.430.566	243.594	3.157.071	243.594

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	35.028.233	-	30.618.132	-
Otras cuentas por cobrar, neto	10.112.699	4.750.846	11.264.545	5.088.617
Totales	45.140.932	4.750.846	41.882.677	5.088.617

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes facturados y no facturados o provisionados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	26.803.751	3.247.989	26.952.543	3.347.754
Energía y peajes	16.628.566	-	16.373.219	-
Anticipos para importaciones y proveedores	376.800	-	166.782	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	68.834	-	68.834	-
Convenios de pagos y créditos por energía	1.372.713	127.623	1.664.449	140.372
Deudores materiales y servicios	1.285.050	-	1.903.672	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.946.812	1.509.324	4.806.695	1.531.861
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	268.327	1.601.339	264.208	1.665.818
Otros	1.856.649	9.703	1.704.684	9.703
No Facturados o provisionados	20.599.072	-	16.369.393	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	3.372.790	-	2.774.737	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	8.969.207	-	5.877.352	-
Energía en medidores (*)	7.812.420	-	7.202.646	-
Provisión ingresos por obras	407.844	-	279.073	-
Otros	36.811	-	235.585	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	1.168.675	1.746.451	1.717.812	1.984.457
Totales, Bruto	48.571.498	4.994.440	45.039.748	5.332.211
Provisión deterioro	(3.430.566)	(243.594)	(3.157.071)	(243.594)
Totales, Neto	45.140.932	4.750.846	41.882.677	5.088.617

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar corrientes:

Otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos	1.372.713	127.623	1.664.449	140.372
Anticipos para importaciones y proveedores	376.800	-	166.782	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	476.678	-	347.907	-
Deudores materiales y servicios	1.285.050	-	1.903.672	-
Cuenta corriente al personal	1.168.675	1.746.451	1.717.812	1.984.457
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.946.812	1.509.324	4.806.695	1.531.861
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	268.327	1.601.339	264.208	1.665.818
Otros deudores	1.893.460	9.703	1.940.269	9.703
Totales	11.788.515	4.994.440	12.811.794	5.332.211
Provisión deterioro	(1.675.816)	(243.594)	(1.547.249)	(243.594)
Totales, Neto	10.112.699	4.750.846	11.264.545	5.088.617

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de marzo de 2019 es de M\$49.891.778 y al 31 de diciembre de 2018 es de M\$46.971.294.
- b) La Sociedad de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, está obligada a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A marzo de 2019 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 359.138 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	332.951	42%
Comercial	13.656	21%
Industrial	2.325	14%
Otros	10.206	23%
Total	359.138	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otro relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad, entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- c) Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados	31/03/2019	31/12/2018
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	11.436.662	8.616.585
Con vencimiento entre tres y seis meses	405.697	493.797
Con vencimiento entre seis y doce meses	407.995	209.545
Con vencimiento mayor a doce meses	148.426	199.211
Totales	12.398.780	9.519.138

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad (en días):

	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,2%	0,2%
1 a 30	0,1%	0,5%
31 a 60	0,6%	2,7%
61 a 90	4,8%	26,4%
91 a 180	25,7%	53,6%
181 a 270	42,1%	76,4%
271 a 360	50,8%	81,1%
361 o más	92,4%	100%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

d) Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 la estratificación de la cartera bruta, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/03/2019						Saldo al 31/12/2018					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	212.768	33.131.612	1.912	984.538	214.680	34.116.150	225.488	32.015.489	1.980	1.304.064	227.468	33.319.553
Entre 1 y 30 días	83.991	7.074.077	594	106.779	84.585	7.180.856	71.296	5.776.290	560	116.257	71.856	5.892.547
Entre 31 y 60 días	23.225	2.992.889	339	65.782	23.564	3.058.671	25.054	2.466.150	381	56.401	25.435	2.522.551
Entre 61 y 90 días	2.904	1.264.594	93	13.550	2.997	1.278.144	2.774	262.802	87	14.173	2.861	276.975
Entre 91 y 120 días	1.507	209.641	48	13.669	1.555	223.310	1.736	406.889	64	22.028	1.800	428.917
Entre 121 y 150 días	1.299	190.269	44	8.217	1.343	198.486	1.201	134.743	39	3.244	1.240	137.987
Entre 151 y 180 días	1.005	128.086	45	7.856	1.050	135.942	1.065	115.918	45	14.857	1.110	130.775
Entre 181 y 210 días	941	309.355	37	19.353	978	328.708	813	82.141	21	3.492	834	85.633
Entre 211 y 250 días	941	131.494	23	2.202	964	133.696	938	110.718	21	4.289	959	115.007
Más de 250 días	9.822	2.873.230	302	307.179	10.124	3.180.409	8.992	2.727.829	261	291.635	9.253	3.019.464
Totales	338.403	48.305.247	3.437	1.529.125	341.840	49.834.372	339.357	44.098.969	3.459	1.830.440	342.816	45.929.409

e) Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la cartera en cobranza judicial y protestada es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/03/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	4	807	6	40.790
Documentos por cobrar en cobranza judicial	176	1.402.312	164	1.333.379
Totales	180	1.403.119	170	1.374.169

f) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	2.497.739
Aumentos (disminuciones) del año	1.273.809
Montos castigados	(271.044)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	(99.839)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	3.400.665
Aumentos (disminuciones) del periodo	282.384
Montos castigados	(8.889)
Saldo al 31 de marzo de 2019	3.674.160

(*) De acuerdo a lo establecido en NIIF 9, la Sociedad aplicó el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando una disminución de la provisión de deterioro de deudores comerciales por un monto de M\$99.839 con la correspondiente disminución de Activos por Impuestos Diferidos por M\$26.956 (Nota 15).

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los periodos 2019 y 2018, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	267.622	(334)
Provisión cartera repactada	14.762	(30.264)
Castigos del periodo	(8.889)	(447)
Totales	273.495	(31.045)

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los accionistas más importantes de la Sociedad al 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Los Ríos Limitada	305.339.585	7.406.952.072.997	7.407.257.412.582	99,3300%
Villiger Klein, Lidia Blanca	904.922	27.146.711.522	27.147.616.444	0,3600%
Inversiones Grupo Saesa Limitada	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,0700%
Municipalidad de Nueva Imperial	117.700	3.530.868.250	3.530.985.950	0,0500%
Villagran Correa, Jorge	98.041	2.941.129.501	2.941.227.542	0,0400%
Municipalidad de Freire	93.862	2.815.774.843	2.815.868.705	0,0400%
Instituto de Normalización Previsional	70.580	2.117.322.773	2.117.393.353	0,0300%
Municipalidad de Perquenco	36.519	1.095.544.641	1.095.581.160	0,0100%
Guevara Perez, Carolina	22.508	675.214.710	675.237.218	0,0100%
Fundación Gustavo Mondion Mary	19.071	572.098.931	572.118.002	0,0100%
Municipalidad de Los Angeles	18.861	565.805.480	565.824.341	0,0100%
Sucesión Graciela Pendola Villouta	12.260	367.773.562	367.785.822	0,0100%
Otros minoritarios	204.839.426	2.122.920.315	2.327.759.741	0,030%
Totales	511.881.204	7.456.447.468.839	7.456.959.350.043	100%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los préstamos entre sociedades se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la relacionada Saesa, la Sociedad y la matriz Eléctricas, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 32).

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/03/2019		31/12/2018	
						Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	6.148	-	5.034	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	-	-	5.948.590	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	962	-	658	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	21.247	-	19.740	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	4.655	-	9.686	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte	Recuperación de Gastos	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	-	-	10	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90	Matriz Común	USD	341	-	229	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Recuperación de Gastos	Menos de 90	Matriz	CH\$	29	-	29	-
Totales						33.382	-	5.983.976	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/03/2019		31/12/2018	
						Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
						M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz Común	CH\$	9.471	-	19.168	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	días	Matriz	CH\$	3.767.850	-	3.757.358	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz	CH\$	4.446	-	4.446	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	días	Matriz	CH\$	-	-	3.586.989	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Dividendo por pagar	días	Matriz	CH\$	30	-	21	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Materiales y Costo Personas	días	Matriz Común	CH\$	3.672.606	-	4.311.253	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Compra de energía	Menos de 90	Matriz Común	CH\$	35.749	-	28.450	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz Común	CH\$	58.101	-	10.063	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz Común	CH\$	287	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz Común	CH\$	355	-	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Recuperación de Gastos	días	Matriz Común	CH\$	171.099	-	161.698	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Dividendo por pagar	días	Matriz	CH\$	2.735	-	1.912	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Préstamos en Cuenta Corriente	días	Matriz	UF	7.967.835	-	7.967.844	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Dividendo por pagar	días	Matriz	CH\$	3.654.510	-	2.554.385	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Dividendo por pagar	días	Matriz	CH\$	101	-	71	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Remuneraciones Director	Menos de 90	Director	UF	2.059	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz Molina	Remuneraciones Director	días	Director	UF	2.059	-	-	-
Totales						19.349.293	-	22.403.658	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	Efecto en resultado		Efecto en resultado	
					Monto Transacción	(cargo)/abono o	Monto Transacción	(cargo)/abono
					M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz Común	Compra/Venta de energía	(85.306)	(85.306)	(76.566)	(76.566)
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Matriz Común	Mantenimiento Sistema de Transmisión	(16.038)	(16.038)	(14.474)	(14.474)
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes	10.379	10.379	8.576	8.576
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio Costo Personal	(1.030.643)	(1.030.643)	(703.170)	(703.170)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(7.967.835)	(79.371)	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(3.586.989)	(4.943)	(2.313.639)	(48.684)
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(5.948.590)	-	(4.627.867)	79.582
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(3.767.850)	(33.786)	(4.089.555)	(26.413)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	14.604	45.319
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(5.031)	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(8.583)	-	(250.401)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	1.773.351	-	23.835	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	55.337	-	3.955	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Matriz	Dividendos por pagar	1.100.125	-	558.569	-

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2018 se efectuó la renovación del directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Dale Burgess, Ben Hawkins y Christopher Powell como integrantes del directorio.

En sesión celebrada con fecha 16 de mayo de 2018, el Directorio de la Sociedad, procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García - Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz – Molina.

En sesión celebrada el 22 de agosto de 2018, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al cargo de director del señor Dale Burgess y designó, en su reemplazo, al señor Stephen Best.

Al 31 de marzo de 2019 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores: Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz - Molina, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Stephen Best.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones al Directorio

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y los Directores por concepto de remuneraciones de Directores, son los siguientes:

Director	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	2.059	2.012
Iván Díaz - Molina	2.059	-
Totales	4.118	2.012

No hay saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2018 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2019.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Stephen Best renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de marzo de 2019 y 2018, son las siguientes:

Director	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	4.574	4.451
Iván Díaz - Molina	4.574	6.686
Totales	9.148	11.137

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con ocho ejecutivos como empleados directos, ocho en 2018. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados asciende a M\$122.616 al 31 de marzo de 2019 y M\$98.862 al 31 de marzo de 2018.

La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$50.691 al 31 de marzo de 2019 y M\$40.584 al 31 de marzo de 2018.

d) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

Al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 no existen garantías constituidas a favor el personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2019:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	5.317.982	5.077.643	240.339
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.999.509	1.915.961	83.548
Totales	7.317.491	6.993.604	323.887

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	4.976.287	4.747.614	228.673
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.311.706	2.238.043	73.663
Totales	7.287.993	6.985.657	302.336

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$27.539 para el período 2019 y un cargo de M\$20.718 para el período 2018.

Movimiento Provisión	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Provisión del período	27.359	20.718
Aplicaciones a provisión	(5.808)	-
Totales	21.551	20.718

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Materias primas y consumibles utilizados(*)	1.177.606	1.057.210
Otros gastos por naturaleza (**)	370.736	351.842
Totales	1.548.342	1.409.052

(*) Ver Nota 23.

(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de marzo de 2019 ascienden a M\$4.141.511 (M\$2.482.159 al 31 de marzo de 2018) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de marzo de 2019 ascienden a M\$248.540 (M\$188.648 al 31 de marzo de 2018).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Iva Débito fiscal por recuperar (*)	1.337.928	1.337.928
Impuesto por recuperar año anterior	1.541.958	1.938.891
Totales	2.879.886	3.276.819

(*) IVA Débito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	-	92.983
Iva Débito fiscal	1.012.460	1.399.379
Otros	214.612	30.449
Totales	1.227.072	1.522.811

11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	7.517.543	7.497.642
Servidumbres	7.517.543	7.497.642
Software	-	-
Activos Intangibles Bruto	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	7.604.253	7.584.352
Servidumbres	7.517.543	7.497.642
Software	86.710	86.710
Amortización Activos Intangibles	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(86.710)	(86.710)
Servidumbres	-	-
Software	(86.710)	(86.710)

El detalle y movimientos del activo intangible al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

Movimiento período 2019	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	7.497.642	-	7.497.642
Movimientos:			
Retiros Valor Bruto	-	-	-
Retiros y Traspaso Amortización Acumulada	-	-	-
Otros (Activación Obras en Curso)	19.901	-	19.901
Gastos por amortización	-	-	-
Total movimientos	19.901	-	19.901
Saldo final al 31 de marzo de 2019	7.517.543	-	7.517.543

Movimiento año 2018	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	7.497.642	9.018	7.506.660
Movimientos:			
Retiros Valor Bruto	-	(38.836)	(38.836)
Retiros y Traspaso Amortización Acumulada	-	38.836	38.836
Gastos por amortización	-	(9.018)	(9.018)
Total movimientos	-	(9.018)	(9.018)
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	7.497.642	-	7.497.642

Los derechos de servidumbre se presentan a costo adquirido, y a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado de Resultados integrales.

12. Plusvalía Comprada

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Rut	Compañía	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		57.029.460	57.029.460

La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por la sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-k, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

13. Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo	181.310.394	174.887.628
Terrenos	2.009.872	2.009.872
Edificios	1.583.040	1.608.628
Planta y Equipo	140.095.948	137.987.391
Equipamiento de Tecnologías de la Información	220.443	317.708
Instalaciones Fijas y Accesorios	290.577	304.883
Vehículos de Motor	1.658.170	1.483.725
Construcción en Curso	33.113.287	28.852.009
Otras Propiedades, Planta y Equipo	2.339.057	2.323.412

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	246.765.901	238.609.636
Terrenos	2.009.872	2.009.872
Edificios	2.819.831	2.819.831
Planta y Equipo	200.056.754	196.475.089
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.600.456	1.600.456
Instalaciones Fijas y Accesorios	898.280	891.459
Vehículos de Motor	2.709.655	2.487.324
Construcción en Curso	33.113.287	28.852.009
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.557.766	3.473.596

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(65.455.507)	(63.722.008)
Edificios	(1.236.791)	(1.211.203)
Planta y Equipo	(59.960.806)	(58.487.698)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(1.380.013)	(1.282.748)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(607.703)	(586.576)
Vehículos de Motor	(1.051.485)	(1.003.599)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(1.218.709)	(1.150.184)

El movimiento del rubro propiedades, planta y equipo durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Movimiento período 2019	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	2.009.872	1.606.628	137.987.391	317.708	304.883	1.483.725	28.852.009	2.323.412	174.887.628
Adiciones	-	-	267.635	-	-	-	7.884.152	51.791	8.203.578
Retiros Valor Bruto	-	-	(11.330)	-	-	(35.983)	-	-	(47.313)
Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	-	35.550	-	-	35.983	-	-	71.533
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	2.024.182	-	6.821	258.314	(2.321.696)	32.379	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde									
Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	1.301.178	-	-	-	(1.301.178)	-	-
Gastos por depreciación	-	(25.588)	(1.508.658)	(97.265)	(21.127)	(83.869)	-	(68.525)	(1.805.032)
Total movimientos	-	(25.588)	2.108.557	(97.265)	(14.306)	174.445	4.261.278	15.645	6.422.766
Saldo final al 31 de marzo de 2019	2.009.872	1.583.040	140.095.948	220.443	290.577	1.658.170	33.113.287	2.339.057	181.310.394

Movimiento año 2018	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	2.009.872	1.704.924	137.545.590	521.621	358.931	1.579.790	8.018.663	2.132.113	153.871.504
Adiciones	-	-	1.845.376	-	-	-	26.226.432	320.413	28.392.221
Retiros Valor Bruto	-	-	(468.381)	(3.557)	-	-	-	(39.704)	(511.642)
Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	-	561.668	1.831	-	-	-	37.315	600.814
Otros (Activación Obras en Curso)	-	5.360	6.282.161	126.394	32.285	193.108	(6.777.721)	138.413	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde									
Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(1.369.106)	-	-	-	1.384.635	(15.529)	-
Gastos por depreciación	-	(101.656)	(6.409.917)	(328.581)	(86.333)	(289.173)	-	(249.609)	(7.465.269)
Total movimientos	-	(96.296)	441.801	(203.913)	(54.048)	(96.065)	20.833.346	191.299	21.016.124
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	2.009.872	1.608.628	137.987.391	317.708	304.883	1.483.725	28.852.009	2.323.412	174.887.628

La Sociedad ha mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

14. Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

La Sociedad ha adoptado a partir del 1 de enero de 2019, la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 16 “Arrendamientos” optando por la medición de activo igual al pasivo por arrendamiento, y determinó la tasa de endeudamiento incremental de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso. Los activos de derecho de uso registrados a la fecha de aplicación inicial consideran gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

a) Derechos de Uso

El detalle del movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Movimiento período 2019	Edificios e Instalaciones, neto M\$	Terrenos, neto M\$	Otros, neto M\$	Totales M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	-	-	-	-
Adiciones (Reconocimiento inicial IFRS 16)	561.684	1.389.040	-	1.950.724
Gastos por amortización	(63.266)	(17.434)	-	(80.700)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	1.287	(28)	-	1.259
Saldo final al 31 de marzo de 2019	499.705	1.371.578	-	1.871.283

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Rut Arrendatario	Nombre Entidad - Arrendatario	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente					
					Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/03/2019
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/03/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	57.942	173.634	231.576	89.922	52.533	39.069	40.980	50.349	272.853
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	10.075	18.384	28.459	23.559	24.102	22.230	22.903	206.452	299.246
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	1.716	1.716	14	-	-	-	-	14
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	USD	Terrenos	22.685	19.152	41.837	26.441	27.515	28.632	29.795	884.695	997.078
Totales					90.702	212.886	303.588	139.936	104.150	89.931	93.678	1.141.496	1.569.191

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de marzo de 2019, se incluye un gasto por M\$85.972, que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16. Al 31 de marzo de 2018, el monto reconocido en resultados fue de M\$121.818, proveniente de los contratos de arrendamiento calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1 Impuesto a la renta

a) El gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos enero-marzo de 2019 y enero-marzo de 2018, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	611.929	56.428
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores		
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	611.929	56.428
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	949.354	314.841
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	949.354	314.841
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	1.561.283	371.269

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(44.261)	(10.934)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(44.261)	(10.934)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la Ganancia (pérdida) antes de impuestos al 31 de marzo de 2019 y 31 de marzo de 2018, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Ganancia Contable antes de Impuesto	5.252.972	2.245.661
Total de (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	(1.418.302)	(606.328)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	536.227	476.463
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(664.388)	(459.541)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(14.820)	(52.994)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	-	271.131
Total ajustes al ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(142.981)	235.059
(Gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(1.561.283)	(371.269)
Tasa impositiva efectiva	29,72%	16,53%

15.2 Impuesto diferido

- a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	-	11.705.631	10.958.535
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	66.023	43.400	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	992.024	918.180	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	107.956	147.453	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	87.449	81.631	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	551.055	520.184	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	55.177	59.215	242.175	270.202
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	104.245	380.294	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	2.355	2.355	-	-
Impuestos diferidos Arriendos	404	-	-	-
Total Impuestos Diferidos	1.966.688	2.152.712	11.947.806	11.228.737

- b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos de los estados de situación financiera al 31 de marzo de 2019 y 31 diciembre de 2018, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	2.100.460	8.697.155
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	66.710	2.531.582
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	12.498	-
Otros incremento (decremento) (*)	(26.956)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	2.152.712	11.228.737
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(230.285)	719.069
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	44.261	-
Saldo al 31 de marzo de 2019	1.966.688	11.947.806

(*) El monto de M\$26.956 incluido en el ítem Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos corresponde al efecto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas.

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar esos activos.

16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

- a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	10.581.696	42.861.182	10.636.767	42.857.569
Totales	10.581.696	42.861.182	10.636.767	42.857.569

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de marzo de 2019									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$
Chile	UF	Semestral	3,2%	Sin Garantía	-	2.337	2.337	-	-	-	-	-	27.353.898	27.353.898
Chile	UF	Semestral	2,5%	Sin Garantía	242.199	10.337.160	10.579.359	10.346.771	5.160.513	-	-	-	-	15.507.284
Totales					242.199	10.339.497	10.581.696	10.346.771	5.160.513	-	-	-	27.353.898	42.861.182

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2018									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$
Chile	UF	Semestral	3,2%	Sin Garantía	217.928	-	217.928	-	-	-	-	-	27.349.929	27.349.929
Chile	UF	Semestral	2,5%	Sin Garantía	81.668	10.337.171	10.418.839	10.338.964	5.168.676	-	-	-	-	15.507.640
Totales					299.596	10.337.171	10.636.767	10.338.964	5.168.676	-	-	-	27.349.929	42.857.569

c) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/03/2019									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$
FRONTEL	BONO SERIE G/N663	UF	3,2%	Sin Garantía	-	2.337	2.337	-	-	-	-	-	27.353.898	27.353.898
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,5%	Sin Garantía	242.199	10.337.160	10.579.359	10.346.771	5.160.513	-	-	-	-	15.507.284
Totales					242.199	10.339.497	10.581.696	10.346.771	5.160.513	-	-	-	27.353.898	42.861.182

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2018									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$
FRONTEL	BONO SERIE G/N663	UF	3,2%	Sin Garantía	217.928	-	217.928	-	-	-	-	-	27.349.929	27.349.929
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,5%	Sin Garantía	81.668	10.337.171	10.418.839	10.338.964	5.168.676	-	-	-	-	15.507.640
Totales					299.596	10.337.171	10.636.767	10.338.964	5.168.676	-	-	-	27.349.929	42.857.569

d) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad:

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha Colocación	Monto Colocado UF
Frontel	Emisión de Línea Serie C / N°662	Banco de Chile	11/02/2011	12/05/2014	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
Frontel	Emisión de Línea Serie G / N°663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	27.659.804	26.847.474
Otras cuentas por pagar	3.219.955	2.888.858
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.879.759	29.736.332

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	19.317.080	15.807.272
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	479.317	381.721
Cuentas por pagar bienes y servicios	7.863.407	10.658.481
Dividendos por pagar a terceros	32.804	26.285
Cuentas por pagar instituciones fiscales	244.793	149.090
Otras cuentas por pagar	2.942.358	2.713.483
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.879.759	29.736.332

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/03/2019				31/12/2018			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	4.533.127	21.354.090	1.772.587	27.659.804	4.706.996	19.971.349	2.169.129	26.847.474
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	4.533.127	21.354.090	1.772.587	27.659.804	4.706.996	19.971.349	2.169.129	26.847.474

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2019 y diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/03/2019	
		M\$	%
CGE S.A.	76.411.321-7	795.465	2,88%
BCI Factoring S.A.	96.720.830-2	636.327	2,30%
Global Energy Services SIEMSA S.A.C	76.063.288-0	511.350	1,85%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	394.002	1,42%
Distribuidora Cummins Chile S.A	96.843.140-4	322.455	1,17%
Soc.de Proy. y Obras de Montaje Ltda.	79.615.410-1	255.592	0,92%
OEG Outsourcing Electrical Group Ltd	76.468.900-3	156.121	0,56%
Ezentis Energía SPA	77.552.960-1	146.149	0,53%
RHONA S.A.	92.307.000-1	137.824	0,50%
SILPAK S.A.	96.894.230-1	125.526	0,45%
Gdo Zapata contr.for.e ind.E.I.R.L	76.027.065-2	124.306	0,45%
CAM Chile S. A.	96.543.670-7	122.572	0,44%
Constructora Renaico LTDA	77.751.940-9	121.067	0,44%
ING. Y Construcción Trent Ltda.	77.124.800-4	120.477	0,44%
AELA Generación S. A	76.489.426-K	102.863	0,37%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda	76.048.740-6	102.545	0,37%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		19.255.204	69,61%
Otros Proveedores		4.229.959	15,29%
Totales		27.659.804	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
CGE S.A.	76.411.321-7	961.934	3,58%
Global Energy Services SIEMSA S.A.C.	76.063.288-0	687.462	2,56%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	536.513	2,00%
ENEL Generación Chile S.A.	91.081.000-6	465.501	1,73%
Sociedad de Proyectos y Obras de Montaje Ltda.	79.615.410-1	421.016	1,57%
CLARO Chile S.A.	96.799.250-K	346.475	1,29%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	342.292	1,27%
Samsung Electronics Chile Ltda.	77.879.240-0	242.344	0,90%
TECNET S.A.	96.837.950-K	241.538	0,90%
Fasten Group Imp.& EXP.CO. Ltda.	Proveedor Extranjero	227.408	0,85%
Transec S.A.	76.555.400-4	189.804	0,71%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	184.725	0,69%
CAM Chile S.A.	96.543.670-7	156.839	0,58%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		15.684.201	58,38%
Otros Proveedores		6.179.422	23,00%
Totales		26.867.474	100%

(*) Energía y peaje pendiente de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

(**) Servicio de factoring contratado por algunos proveedores antes del vencimiento de 30 días.

18. Instrumentos financieros

18.1 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

Activos financieros al 31/03/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	49.891.778	-	49.891.778
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	33.382	-	33.382
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.770.552	1.306.414	3.076.966
Totales	51.695.712	1.306.414	53.002.126

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	46.971.294	-	46.971.294
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	5.983.976	-	5.983.976
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.541.335	2.022.649	4.563.984
Totales	55.496.605	2.022.649	57.519.254

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/03/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	53.442.878	-	53.442.878
Pasivos por Arrendamientos	1.872.779	-	1.872.779
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.879.759	-	30.879.759
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	19.349.293	-	19.349.293
Totales	105.544.709	-	105.544.709

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	53.494.336	-	53.494.336
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	29.736.332	-	29.736.332
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	22.403.658	-	22.403.658
Totales	105.634.326	-	105.634.326

18.2 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

A continuación se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos Financieros - al 31/03/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	1.288.916	1.288.916
Saldo en Bancos	481.636	481.636
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	45.140.932	45.140.932

Pasivos Financieros - al 31/03/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	53.442.878	57.902.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.879.760	30.879.760

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación de su valor justo.
- b) El Valor Justo de los Bonos, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19. Provisiones

19.1 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	399.835	546.122
Provisión por beneficios anuales	608.718	2.039.953
Totales	1.008.553	2.586.075

b) El movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	546.122	2.039.953	2.586.075
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	119.869	488.266	608.135
Provisión utilizada	(266.156)	(1.919.501)	(2.185.657)
Total movimientos en provisiones	(146.287)	(1.431.235)	(1.577.522)
Saldo final al 31 de marzo de 2019	399.835	608.718	1.008.553

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	466.671	1.611.151	2.077.822
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	416.076	2.062.606	2.478.682
Provisión utilizada	(336.625)	(1.633.804)	(1.970.429)
Total movimientos en provisiones	79.451	428.802	508.253
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	546.122	2.039.953	2.586.075

19.2 Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	2.473.783	1.980.663
Totales	2.473.783	1.980.663

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	1.980.663
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	548.812
Provisión no utilizada	(23.258)
Decremento en provisiones existentes	(32.434)
Total movimientos en provisiones	493.120
Saldo final al 31 de marzo de 2019	2.473.783

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.521.189
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.165.301
Provisión no utilizada	(134.195)
Decremento en provisiones existentes	(31.578)
Provisión utilizada	(540.054)
Total movimientos en provisiones	459.474
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	1.980.663

19.3 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

Indemnización por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	3.609.611	3.352.416
Totales	3.609.611	3.352.416

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	3.352.416
Costo por intereses	17.460
Costo del servicio del período	75.802
Variación actuarial por cambio tasa	98.491
Variación actuarial por experiencia	65.442
Saldo al 31 de marzo de 2019	3.609.611

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	2.960.508
Costo por intereses	148.758
Costo del servicio del año	282.385
Pagos en el año	(85.523)
Variación actuarial por experiencia	46.288
Saldo al 31 de diciembre de 2018	3.352.416

- c) Los montos registrados en los resultados integrales, son los siguientes:

	31/03/2019	31/03/2018
Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	17.460	34.162
Costo del servicio del año	75.802	62.691
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	93.262	96.853
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	163.933	40.497
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	257.195	137.350

- d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de marzo de 2019.

Tasa de descuento (nominal)	4,88%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RVM 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 31 de marzo de 2019, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	408.057	(342.103)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial

Al 31 de marzo de 2019, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(346.935)	405.647

19.4 Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Intermedios, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

19.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad, son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto M\$
FRONTEL	4° Juzgado Civil de Santiago	37020-2010	Indemnización de perjuicios (CELCO con FRONTEL).	Casación	2.903.336
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Temuco	5829-2013	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Causa archivada	23.258
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	689-2013	Servidumbre (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente Segunda Instancia	426.947
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	688-2013	Servidumbre (Cortés con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2695-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con FRONTEL).	Causa archivada	27.566
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	747-2013	Indemnización de perjuicios (Serv. Inmobiliaria con FRONTEL).	Causa archivada	652.979
FRONTEL	Juzgado Civil de Angol	C- 479-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Sierra Nevada con FRONTEL).	Causa archivada	64.891
FRONTEL	Juzgado Letras de Santa Bárbara	C-151-2014	Azamiento de gravamen de hecho (Rikli con FRONTEL).	Causa archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-384-2016	Indemnización de perjuicios (Quintana con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	54.416
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-1535-2016	Vergara Pamela con FRONTEL (indemnización de perjuicios/contractual).	Causa archivada	50.250
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización de perjuicios (Pincheira con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	27.566
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (López con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	90.400
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización de perjuicios incendio (Barriga con FRONTEL).	Causa archivada	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización de perjuicios tala de árboles (Ariagada con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	248.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-852-2017	Indemnización de perjuicios incendio (Morales con FRONTEL).	Archivada	35.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2229-2017	Indemnización de perjuicios daños tala (Leonelli con FRONTEL)	Pendiente segunda instancia	13.680
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre. (Romero con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Purén	20817-2017	Consumidor. Aumento Facturación (Lemanda con FRONTEL).	Causa archivada	1.934
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Lebu	57909-2017	Consumidor. Venta por menor (Painemil con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.104
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	108.230-2017	Consumidor. Calidad suministro (Mondaca con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	18.800
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Saez y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5015-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales Agosto (CONADECUS con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	51670-2018	Consumidor. Calidad Suministro. (Manriquez con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-8-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Neculman y otros con FRONTEL)	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-13-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Rapiman y otros con FRONTEL)	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-9-2018	Indemnización perjuicios. Ley Indígena (Martínez y otros con FRONTEL)	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-115-2018	Indemnización perjuicios muerte animal (Millar con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	2.299
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Santa Bárbara	28 casos	Consumidor Temporales agosto 2017 (29 casos con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	90.600
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	53.664-2018	Consumidor daños (Fariñas con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Letras de Osorno	C-1220-2018	Indemnización perjuicios tala arboles (Forestal Santa Rufina con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	21.244
FRONTEL	Juzgado Policía Local Carahue	34447-2018	Consumidor quema equipo (Torres con FRONTEL)	Acumulada causa 33.327 JPL Carahue	5.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Santa Bárbara	C-2-2018	Consumidores Colectiva temporales agosto 2017 (Ortiz y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Mulchén	C-371-2017	Consumidor Colectiva temporales agosto 2017 (Asociación Consumidores y Usuarios Bio Bio con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Santa Bárbara	283-2018	Consumidor temporales agosto 2017 (Carrasco con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	2.500
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-459-2018	Indemnización perjuicios incendio (Navarrete con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	93.400
FRONTEL	Juzgad Policía Local de Carahue	33.541-2017	Consumidor quema equipo (Cabeza y otros con FRONTEL)	Archivada	8.207
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con FRONTEL). Pendiente primera instancia	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Paredes con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Letras de Osorno	C-1772-2018	Indemnización perjuicios. Incendio/Las Totoritas. (Lavin con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	440.779
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución (Acaña y otra con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	400.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios. (Vienna y otros con FRONTEL)	Pendiente primera instancia	60.000
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-4793-2018	Indemnización perjuicios daños predio tala (Lopez con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	47.000
FRONTEL	2° Juzgado de Letras de Osorno	C-1409-2017	Indemnización perjuicios incendio 10.6.15 (Huichacura con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	53.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6160-2018	Hacienda. Reposición y construcción Rut O-390 La Florida (Fisco con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	9.103
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Temuco	157.630-W	Consumidor. Suspensión suministro (Meneses con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	81.200
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6159-2018	Hacienda.Construcción y mejoramiento Curanilahue (Fisco con FRONTEL)	Pendiente Primera instancia	5.623
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00030-2017	Reclamación de Liquidación Tributaria (FRONTEL con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	34.608

Al 31 de marzo de 2019, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

19.4.2 Multas

Al 31 de marzo de 2019 las multas cursadas a la Sociedad y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
FRONTEL	Res. Ex. 1288 de fecha 11.09.2007	SEC	Información e instrucciones no cumplidas.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.704
FRONTEL	Res. Ex. 19.959 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Reclamo Ilegalidad	38.682
FRONTEL	Res. Ex. 27011 de fecha 28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016	Pendiente Reposición	352.687

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Intermedios es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

20. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	14.270.441	13.398.585	-	-
Otras obras de terceros	2.690.411	2.248.718	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	15.667	15.667	250.668	254.584
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	23.447	23.070
Totales	16.976.519	15.662.970	274.115	277.654

Las subvenciones gubernamentales corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clientes	Proyectos (*)	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	Fecha Liquidación
		M\$	M\$	M\$	M\$	
Eólica La Esperanza	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	15.667	15.667	250.668	254.584	31/03/2036
Totales		15.667	15.667	250.668	254.584	

(*) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha de cada tramo.

21. Patrimonio

21.1 Patrimonio neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 el capital social de Frontel asciende a M\$133.737.399. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

21.1.2 Dividendos

Con fecha 26 de abril de 2018 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0002805790452 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017.

Lo anterior significó un pago total de M\$2.092.267 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 26 de mayo de 2018, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

21.1.3 Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.592	1.020
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	108	(1.260)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	53	(178)
Totales	1.753	(418)

La reserva de conversión, proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la asociada SGA y de STN (filial de la relacionada Saesa) y STC (filial de la relacionada STS) que tienen moneda funcional dólar.

21.1.4 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo 2018, son los siguientes:

Saldos al 31 de marzo de 2019:

	Saldo al 01 de enero de 2019 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a marzo de 2019 M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de marzo de 2019 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	2.156	(403)	-	1.753
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(299.726)	-	(119.709)	(419.435)
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	4.577.306
Efecto Fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión 31.05.2011	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	12.290.900	(403)	(119.709)	12.170.788

Otras reservas varias por M\$4.577.306, está compuesta por M\$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero) y M\$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

El efecto por fusión de M\$8.011.148 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$7.502.284. El saldo restante está formado por un monto de M\$508.864, que corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Frontel en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

Saldos al 31 de marzo de 2018:

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a marzo de 2018 M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de marzo de 2018 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(117)	(301)	-	(418)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	-	-	-	-
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(265.900)	-	(29.577)	(295.477)
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	4.577.306
Efecto Fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión 31.05.2011	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	12.322.453	(301)	(29.577)	12.292.575

21.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de marzo de 2019 y 31 de marzo de 2018, son los siguientes:

Saldos al 31 de marzo de 2019:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	21.155.259	231.773	21.387.032
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	3.691.689	-	3.691.689
Provisión dividendo mínimo del período	(1.107.506)	-	(1.107.506)
Saldo final al 31/03/2019	23.739.442	231.773	23.971.215

La utilidad distributable del período enero-marzo 2019, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2019, esto es M\$3.691.689.

Saldos al 31 de marzo de 2018:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	15.082.147	231.773	15.313.920
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	1.874.392	-	1.874.392
Provisión dividendo mínimo del período	(562.317)	-	(562.317)
Transferencia y otros cambios (*)	72.883	-	72.883
Saldo final al 31/03/2018	16.467.105	231.773	16.698.878

(*) Efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas por M\$72.888 a la fecha de adopción de la norma.

La utilidad distribuible del período enero-marzo 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$1.874.392.

21.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

21.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus Accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 32.

22. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Venta de Energía	36.434.016	31.474.335
Distribución	33.823.081	29.826.986
Residencial	15.665.874	12.871.520
Comercial	7.977.238	6.569.070
Industrial	5.031.082	4.358.084
Otros	5.148.887	6.028.312
Transmisión	1.311.295	788.546
Generación y Comercialización	1.299.640	858.803
Otros ingresos	451.565	432.325
Apoyos	16.816	16.885
Arriendo medidores	62.918	91.512
Cargo por pago fuera de plazo	274.779	275.470
Otros	97.052	48.458
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	36.885.581	31.906.660

Otros Ingresos, por naturaleza	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	773.761	531.765
Venta de materiales y equipos	400.595	295.554
Arrendamientos	107.355	111.966
Intereses créditos y préstamos	40.131	37.956
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.503.895	1.357.752
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	370.549	63.480
Otros Ingresos	142.952	51.411
Total Otros ingresos, por naturaleza	3.339.238	2.449.884

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de marzo de 2019 y 2018, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de Energía Distribución	33.823.081	29.826.986
Transmisión	1.311.295	788.546
Generación y Comercialización	1.299.640	858.803
Otros ingresos	451.565	432.325
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	36.885.581	31.906.660
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total ingresos por actividades ordinarias	36.885.581	31.906.660

Otros Ingresos, por naturaleza	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	400.595	295.554
Arrendamientos	107.355	111.966
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.503.895	1.357.752
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	370.549	63.480
Otros Ingresos	142.952	51.411
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	2.525.346	1.880.163
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	773.761	531.765
Intereses créditos y préstamos	40.131	37.956
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	813.892	569.721
Total Otros ingresos, por naturaleza	3.339.238	2.449.884

23. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	21.327.483	20.255.485
Combustibles para generación y materiales	1.177.606	1.057.210
Totales	22.505.089	21.312.695

24. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	3.799.139	3.129.871
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	73.384	74.717
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	116.339	106.575
Activación costo de personal	(559.289)	(293.352)
Totales	3.429.573	3.017.811

25. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Depreciaciones	1.805.032	1.751.817
Amortizaciones de Intangibles	-	5.411
Amortización por Derecho de uso	80.700	-
Totales	1.885.732	1.757.228

26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	3.408.436	2.930.690
Sistema generación	29.696	-
Mantención medidores, ciclo comercial	1.178.978	1.087.641
Operación vehículos, viajes y viáticos	204.664	175.516
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	(3.424)	15.072
Provisiones y castigos	127.376	113.925
Gastos de administración	1.028.467	621.628
Egresos por construcción de obras a terceros	397.009	280.124
Otros gastos por naturaleza	403.713	152.274
Totales	6.774.915	5.376.870

27. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	42.676	30.741
Otros ingresos financieros	8.196	124.902
Total Ingresos Financieros	50.872	155.643
Gastos por préstamos bancarios	-	-
Gastos por bonos	(386.054)	(439.638)
Otros gastos financieros	(138.777)	(75.297)
Activación gastos financieros	79.532	56.470
Total Costos Financieros	(445.299)	(458.465)
Resultado por unidades de reajuste	(11.057)	(347.843)
Diferencias de cambio	2.353	1.121
Positivas	24.667	1.121
Negativas	(22.314)	-
Total Resultado Financiero	(403.131)	(649.544)

28. Información por Segmento

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información financiera por segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

El negocio de la Sociedad es analizado, desde una perspectiva de asignación de recursos y costos, en términos agregados consolidados. Esto, porque uno de los focos principales del negocio es el control de los gastos (siempre dentro del cumplimiento normativo que permita el buen desempeño de la Sociedad), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocio.

29. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	-	5.210
Reforestaciones	Inversión	-	1.602
Otros gastos medioambientales	Costo	-	363
Proyectos de inversión	Inversión	1.503	6.762
Totales		1.503	13.937

No existen compromisos futuros que impliquen costos medioambientales significativos para la Sociedad.

30. Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de marzo de 2019 son las siguientes, según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos		Fecha de Liberación de Garantía			
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Valor de la Garantía M\$	2019 M\$	2020 M\$	2021 M\$
Gobierno Regional de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	8.035.227	3.452.870	1.938.217	2.644.140
Gobierno Regional de la Region del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.016	10.016	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.390.131	1.232.759	1.780.386	1.376.986
Ilustre Municipalidad de Cañete	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	292	292	-	-
Municipalidad de los Alamos	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.250	2.250	-	-
Municipalidad de Yumbel	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.244	1.244	-	-
Director de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.516	1.516	-	-
Director Regional de Vialidad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	17.394	6.202	11.192	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	521.750	103.096	258.577	160.077
Director Regional de Vialidad Región de Ñuble	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.503	-	-	10.503
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	382.148	142.615	225.171	14.362
Ilustre Municipalidad de Lota	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	63.958	63.958	-	-
Totales					13.436.429	5.016.818	4.213.543	4.206.068

31. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 2019, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$3.416.376 (M\$1.325.646 en 2018).

32. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad, imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de marzo de 2019 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

A continuación se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie C

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos períodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,02.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de marzo de 2019 este indicador es de 14,25.

Al 31 de marzo de 2019 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie G

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,02.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de marzo de 2019 este indicador es de 14,25.

Al 31 de marzo de 2019 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

En diciembre de 2015, la Sociedad en conjunto con la relacionada Saesa y sus filiales, celebraron un contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de las partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2019 la empresa no registra deuda con cargo a la línea, por lo que este covenant no la rige.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. En el año calendario 2017-2018, entre los 12 meses móviles abril 2017-marzo 2018, la Sociedad distribuyó 945 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 988 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2018 -

marzo 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo 2019, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

33. Sociedades Asociadas

A continuación se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación:

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2018	Saldo al 01/01/2019 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 31/03/2019 M\$	Utilidad no realizada 31/03/2019 M\$	Total 31/03/2019 M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	151.866	3.714	(1.114)	(347)	154.119	-	154.119
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10%	16.572	1.012	(304)	(6)	17.274	-	17.274
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10%	4.832	359	(117)	(82)	4.992	-	4.992
Totales			173.270	5.085	(1.535)	(435)	176.385	-	176.385

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2018	Saldo al 01/01/2018 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 31/12/2018 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2018 M\$	Total 31/12/2018 M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	148.837	16.778	(15.393)	1.644	151.866	-	151.866
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10%	17.111	2.194	(2.737)	4	16.572	-	16.572
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10%	4.728	632	(1.124)	596	4.832	-	4.832
Totales			170.676	19.604	(19.254)	2.244	173.270	-	173.270

34. Información Adicional Sobre Deuda Financiera

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deudas financieras:

a) Bonos

- Resumen de Bonos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años	Más de 5 años	
			M\$	M\$	al 31/03/2019	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/03/2019
Chile	UF	2,50%	5.489.611	5.425.410	10.915.021	10.658.202	5.232.781	-	-	-	15.890.983
Chile	UF	3,20%	-	875.158	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
Totales			5.489.611	6.300.568	11.790.179	11.533.361	6.107.940	875.159	875.159	32.597.950	51.989.569

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años	Más de 5 años	
			M\$	M\$	al 31/12/2018	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2018
Chile	UF	2,50%	-	10.915.047	10.915.047	10.658.213	5.232.786	-	-	-	15.890.999
Chile	UF	3,20%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
Totales			437.579	11.352.626	11.790.205	11.533.372	6.107.945	875.159	875.159	32.597.950	51.989.585

- Individualización de bonos

Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
							Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años	Más de 5 años	
							M\$	M\$	al 31/03/2019	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/03/2019
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	5.489.611	5.425.410	10.915.021	10.658.202	5.232.781	-	-	-	15.890.983
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	-	875.158	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
Totales							5.489.611	6.300.568	11.790.179	11.533.361	6.107.940	875.159	875.159	32.597.950	51.989.569

Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
							Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año		Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años	Más de 5 años	
							M\$	M\$	al 31/12/2018	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2018
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.915.047	10.915.047	10.658.213	5.232.786	-	-	-	15.890.999
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
Totales							437.579	11.352.626	11.790.205	11.533.372	6.107.945	875.159	875.159	32.597.950	51.989.585

35. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	6.885	2.121
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	692.785	498.359
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	341	229
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			700.011	500.709
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.171.954	2.454.600
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			2.171.954	2.454.600
TOTAL ACTIVOS			2.871.965	2.955.309
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Peso chileno	260.035	-
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	Dólar	Peso chileno	41.837	-
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	10.581.696	10.636.767
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	7.971.952	7.967.844
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			18.855.520	18.604.611
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Peso chileno	572.099	-
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	Dólar	Peso chileno	997.078	-
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	42.861.182	42.857.569
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			44.430.359	42.857.569
TOTAL PASIVOS			63.285.879	61.462.180

36. Sanciones

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2019, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores Seguros.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 19.4.2 Multas.

37. Hechos Posteriores

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0003448489501 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018.

El dividendo se pagará en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 7.456.959.350.043, lo que significa un pago total de \$2.571.524.603 por este concepto.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2019 se acordó modificar el objeto social de la empresa, el que quedó como sigue:

“La Sociedad tendrá por objeto desarrollar los siguientes giros: (a) Distribuir, transmitir, transportar, transformar, generar, comprar, suministrar y vender energía y potencia eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas; (b) Obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; (c) Realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización, distribución e instalación, por cuenta propia o ajena, de artefactos, equipos y vehículos eléctricos de toda clase, y mercaderías relacionadas al hogar, energías renovables no convencionales, eficiencia energética, climatización, seguridad, deportes, esparcimiento o la informática; (d) La adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de gas natural; (e) La adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización por redes de otros gases derivados del petróleo y de gases combustibles en general; (f) La prestación de servicios data center, housing y otros relacionados con la asesoría, operación e implementación de programas, sistemas y equipos informáticos; (g) La prestación de servicios, asesorías, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.”

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2019 se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz –Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Stephen Best, Ben Hawkins y Christopher Powell como integrantes del Directorio de la Sociedad.

En el período comprendido entre el 1 de abril de 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.