

Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios

**Correspondientes al período terminado al 30
de junio de 2019 (no auditados) y al año
terminado al 31 de diciembre de 2018**

**SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos – M\$

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Sociedad Austral de Electricidad S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Sociedad Austral de Electricidad S.A. y filiales (“la Sociedad”), que comprenden el estado consolidado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2019, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

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

Responsabilidad del Auditor

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

Conclusión

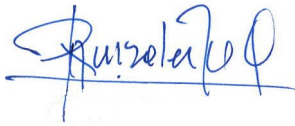
Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, “Información Financiera Intermedia”, incorporada en las Normas Internacionales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

Otros asuntos – estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018

Con fecha 21 de marzo de 2019, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 de la Sociedad, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2018, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Deloitte.

Septiembre 11, 2019
Santiago, Chile



René González L.
Rut.: 12.380.681-6

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	16.763.160	11.349.939
Otros activos no financieros corrientes		430.693	713.984
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	104.078.094	90.164.121
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	19.133.449	12.363.346
Inventarios corrientes	9	21.071.635	17.483.469
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	19.158.947	17.901.491
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.		180.635.978	149.976.350
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		180.635.978	149.976.350
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos no financieros, no corrientes		10.003	170.430
Cuentas por cobrar no corrientes	7	8.307.351	9.591.348
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	5.658.032	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	47.255.775	45.222.713
Plusvalía	12	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	13	625.659.641	591.284.643
Activos por derechos de uso	14	1.266.569	-
Activos por impuestos diferidos	15	14.125.335	13.296.597
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		876.698.712	847.580.272
TOTAL ACTIVOS		1.057.334.690	997.556.622

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	4.127.220	73.808.521
Pasivos por arrendamientos, corrientes	14	409.882	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	81.681.199	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	139.388.566	138.983.358
Otras provisiones corrientes	19	4.032.826	3.853.250
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	2.341.249	6.207.405
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	4.349.054	7.085.600
Otros pasivos no financieros corrientes	20	34.575.597	31.592.189
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		270.905.593	332.798.022
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		270.905.593	332.798.022
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	14	895.153	-
Otros pasivos financieros no corrientes	16	264.020.840	149.535.844
Pasivo por impuestos diferidos	15	49.381.696	45.580.184
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	8.703.741	7.496.923
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.497.366	10.610.916
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		333.498.796	213.223.867
TOTAL PASIVOS		604.404.389	546.021.889
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora			
Capital emitido	21	304.501.634	304.501.634
Ganancias acumuladas	21	105.027.266	101.048.428
Otras reservas	21	25.830.534	27.681.957
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		435.359.434	433.232.019
Participaciones no controladoras	21	17.570.867	18.302.714
TOTAL PATRIMONIO		452.930.301	451.534.733
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.057.334.690	997.556.622

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
Ganancia		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	170.746.136	155.165.854	87.845.944	74.583.888
Otros ingresos	22	23.049.254	19.203.694	11.960.237	10.529.279
Materias primas y consumibles utilizados	23	(111.813.636)	(102.987.355)	(58.150.173)	(48.167.480)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(11.521.136)	(10.188.615)	(6.177.449)	(5.614.390)
Gasto por depreciación y amortización	25	(10.800.325)	(9.723.720)	(5.552.772)	(4.948.805)
Otros gastos, por naturaleza	26	(24.117.939)	(24.708.995)	(11.595.333)	(13.336.569)
Otras ganancias (pérdidas)		10.731	743.793	44.610	705.373
Ingresos financieros	27	665.443	1.007.001	240.536	864.841
Costos financieros	27	(5.337.958)	(4.356.594)	(2.549.874)	(2.478.647)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	1.197.593	408.816	382.175	(119.300)
Diferencias de cambio	27	(367.065)	824.903	137.374	1.030.016
Resultados por unidades de reajuste	27	(2.810.004)	(2.143.683)	(2.959.492)	(1.114.648)
Ganancia antes de impuestos		28.901.094	23.245.099	13.625.783	11.933.558
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(7.043.287)	(5.998.310)	(2.959.571)	(3.320.825)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		21.857.807	17.246.789	10.666.212	8.612.733
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
Ganancia		21.857.807	17.246.789	10.666.212	8.612.733
Ganancia, atribuible a					
Los propietarios de la controladora		22.175.556	17.149.810	10.821.772	8.645.203
Participaciones no controladoras	21	(317.749)	96.979	(155.560)	(32.470)
Ganancia		21.857.807	17.246.789	10.666.212	8.612.733

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2019 al 30/06/2019 M\$	01/01/2018 al 30/06/2018 M\$	01/04/2019 al 30/06/2019 M\$	01/04/2018 al 30/06/2018 M\$
Ganancia		21.857.807	17.246.789	10.666.212	8.612.733
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	19	(908.263)	(64.486)	(628.678)	101.203
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(908.263)	(64.486)	(628.678)	101.203
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		(1.205.936)	2.777.468	(86.486)	3.595.602
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(1.205.936)	2.777.468	(86.486)	3.595.602
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos		-	(563.589)	-	(356.586)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		-	(563.589)	-	(356.586)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(258.054)	639.979	11.542	833.878
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(258.054)	639.979	11.542	833.878
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		245.231	17.411	169.743	(27.325)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año	15	245.231	17.411	169.743	(27.325)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	15	-	141.883	-	96.278
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año	15	-	141.883	-	96.278
Otro Resultado Integral		(2.127.022)	2.948.666	(533.879)	4.243.050
Resultado Integral Total		19.730.785	20.195.455	10.132.333	12.855.783
Resultado integral atribuible a					
Propietarios de la Controladora		20.324.133	19.433.341	10.291.534	12.015.702
Participaciones No Controladoras		(593.348)	762.114	(159.201)	840.081
Resultado Integral Total		19.730.785	20.195.455	10.132.333	12.855.783

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas											Participaciones no controladoras	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	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	304.501.634	-	-	-	3.686.087	-	(962.025)	24.957.895	27.681.957	101.048.428	433.232.019	18.302.714	451.534.733
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	3.686.087	-	(962.025)	24.957.895	27.681.957	101.048.428	433.232.019	18.302.714	451.534.733
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.175.556	22.175.556	(317.749)	21.857.807
Otro resultado integral	-	-	-	-	(1.191.358)	-	(660.065)	-	(1.851.423)	-	(1.851.423)	(275.599)	(2.127.022)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.324.133	(583.348)	19.730.785
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.196.718)	(18.196.718)	-	(18.196.718)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(138.499)	(138.499)
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(1.191.358)	-	(660.065)	-	(1.851.423)	3.978.838	2.127.415	(731.847)	1.395.568
Saldo Final al 30/06/2019	304.501.634	-	-	-	2.494.729	-	(1.622.090)	24.957.895	25.830.534	105.027.266	435.359.434	17.570.867	452.930.301

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas											Participaciones no controladoras	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	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	24.957.895	22.207.101	84.766.226	411.474.961	17.238.867	428.713.828
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.070)	(38.070)	513	(37.557)
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	24.957.895	22.207.101	84.728.156	411.436.891	17.239.380	428.676.271
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.149.810	17.149.810	96.979	17.246.789
Otro resultado integral	-	-	-	-	2.718.568	(387.131)	(47.906)	-	2.283.531	-	2.283.531	665.135	2.948.666
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.433.341	19.433.341	762.114	20.195.455
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.760.792)	(15.760.792)	-	(15.760.792)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(91.542)	(91.542)
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	2.718.568	(387.131)	(47.906)	-	2.283.531	1.389.018	3.672.549	670.572	4.343.121
Saldo Final al 30/06/2018	304.501.634	-	-	-	382.882	89.152	(939.297)	24.957.895	24.490.632	86.117.174	415.109.440	17.909.952	433.019.392

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujo de Efectivo Método Directo
 Por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2019 al 30/06/2019 M\$	01/01/2018 al 30/06/2018 M\$
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		215.637.989	227.980.189
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		215.455.508	227.922.628
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		21.133	-
Otros cobros por actividades de operación		161.348	57.561
Clases de pagos		(171.147.288)	(179.234.332)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(157.001.903)	(166.211.371)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(11.496.645)	(9.903.160)
Otros pagos por actividades de operación		(2.648.740)	(3.119.801)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(4.785.372)	(1.745.822)
Otras entradas (salidas) de efectivo		8.320	3.123
Fujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		39.713.649	47.003.158
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(260.000)	(3.678.198)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		484.810	320.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(54.217.063)	(41.399.651)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(2.023.364)	(4.972.969)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		1.889.467	5.447.058
Cobros a entidades relacionadas		515.000	2.000.000
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		665.338	478.043
Fujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(52.945.812)	(41.805.717)
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		122.869.673	106.033.635
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		112.869.673	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		10.000.000	106.033.635
Préstamos de entidades relacionadas		70.236.984	64.875.394
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(80.297.149)	(108.280.878)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación		(188.905)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(66.049.713)	(37.071.012)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(23.293.537)	(21.430.624)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(4.503.086)	(3.770.685)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
Fujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación		18.643.058	355.830
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		5.410.895	5.553.271
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		2.326	10.021
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		2.326	10.021
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		5.413.221	5.563.292
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		11.349.939	14.827.365
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	16.763.160	20.390.657

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	13
2.1	Principios contables	13
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.3	Período cubierto	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Bases de consolidación	14
2.6	Combinación de negocios	16
2.7	Moneda funcional	16
2.8	Bases de conversión	16
2.9	Compensación de saldos y transacciones	17
2.10	Propiedades, planta y equipo	17
2.11	Activos intangibles	18
2.11.1	Plusvalía comprada	18
2.11.2	Servidumbres	19
2.11.3	Programas informáticos	19
2.11.4	Costos de investigación y desarrollo	19
2.12	Deterioro de los activos no financieros	19
2.13	Arrendamientos	21
2.14	Instrumentos financieros	22
2.14.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros	22
2.14.2	Medición posterior de los activos financieros	23
2.14.3	Deterioro de activos financieros no derivados	24
2.14.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	24
2.14.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	24
2.14.6	Derivados y operaciones de cobertura	25
2.14.7	Instrumentos de patrimonio	27
2.15	Inventarios	27
2.16	Otros pasivos no financieros	27
2.16.1	Ingresos diferidos	27
2.16.2	Subvenciones estatales	27
2.16.3	Obras en construcción para terceros	27
2.17	Provisiones	28
2.18	Beneficios a los empleados	28
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	29
2.20	Impuesto a las ganancias	29
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos	29
2.22	Dividendos	31
2.23	Estado de flujos de efectivo	31
2.24	Reclasificaciones	31
2.25	Nuevos pronunciamientos contables	32
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	35
3.1	Generación eléctrica	35
3.2	Transmisión	36
3.3	Distribución	36
3.4	Marco regulatorio	37
3.4.1	Aspectos generales	37
3.4.2	Ley Tokman	37
3.4.3	Ley Net Metering	37
3.4.4	Ley de Concesiones	37
3.4.5	Ley de Licitación de ERNC	38
3.4.6	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	38
3.4.7	Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE	38
3.4.8	Ley de Transmisión	38
3.4.9	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	38
3.4.10	Norma Técnica de Distribución	39

3.4.11	Ley de Generación Residencial.....	39
3.4.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	39
4	Política de Gestión de Riesgos	40
4.1	Riesgo financiero	40
4.1.1	Tipo de cambio.....	40
4.1.2	Variación UF.....	41
4.1.3	Tasa de interés.....	41
4.1.4	Riesgo de liquidez	42
4.1.5	Riesgo de crédito	43
4.1.6	Riesgo de Filial STC.....	43
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	44
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	45
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	47
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	51
8.1	Accionistas.....	51
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	51
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia	53
9	Inventarios.....	55
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	56
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	57
12	Plusvalía Comprada	58
13	Propiedades, Planta y Equipo	59
14	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	61
15	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	62
15.1	Impuesto a la Renta.....	62
15.2	Impuestos diferidos.....	63
16	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	64
17	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	67
18	Instrumentos Financieros	68
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	68
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	69
19	Provisiones.....	71
19.1	Provisiones corrientes.....	71
19.1.1	Otras Provisiones corrientes	71
19.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados	71
19.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	72
19.3	Juicios y multas.....	74
19.3.1	Juicios	74
19.3.2	Multas.....	75
20	Otros Pasivos no Financieros	75
21	Patrimonio.....	76
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	76
21.1.1	Capital suscrito y pagado	76
21.1.2	Dividendos.....	76
21.1.3	Otras reservas.....	76
21.1.4	Diferencias de conversión	77
21.1.5	Ganancias Acumuladas.....	77
21.2	Gestión de capital	78
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	78
21.4	Participaciones no controladoras	78
22	Ingresos	79
23	Materias Primas y Consumibles Utilizados	80
24	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	80
25	Gasto por Depreciación, Amortización.....	81
26	Otros Gastos por Naturaleza.....	81
27	Resultado Financiero	81
28	Información por Segmento	82
29	Medio Ambiente	86
30	Garantías Comprometidas con Terceros	87
31	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	87
32	Compromisos y Restricciones.....	88

33 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo.....	92
34 Inversiones contabilizadas usando el método de la participación	93
35 Información Adicional Sobre Deuda Financiera	94
36 Moneda Extranjera	96
37 Sanciones	97
38 Hechos Posteriores	97

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018
(En miles de pesos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Inversiones Los Lagos II S.A.), en adelante la “Sociedad” o “Saesa” se constituyó bajo el nombre “Inversiones Los Lagos II Limitada” (“**Los Lagos II**”) producto de la división de la sociedad Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades de responsabilidad limitada, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades que nacieron a raíz de dicha división, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada, Inversiones Los Lagos III Limitada e Inversiones Los Lagos IV Limitada. A Los Lagos II se le asignaron en dicha división las acciones que Inversiones Los Lagos Limitada mantenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (ver párrafo 3). Dicha división se efectuó mediante escritura pública de fecha 5 de agosto de 2009.

Mediante escritura pública de fecha 15 de diciembre de 2009, los Socios de Los Lagos II acordaron su transformación en sociedad anónima, pasando a denominarse “Inversiones Los Lagos II S.A.”

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad a lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011, se produjo la fusión por absorción de Sociedad Austral de Electricidad S.A. RUT N°96.956.660-5 (en adelante, “**Antigua Saesa**”) en Los Lagos II, adquiriendo esta última, como continuadora, todos los activos y pasivos de Antigua Saesa, sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos II S.A. pasó a denominarse, a partir de la fecha de materialización de la fusión, “**Sociedad Austral de Electricidad S.A.**”

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 20, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

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 canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.072, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Valores es Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, inscrita con el número 1.159.

Las sociedades filiales inscritas en el Registro de Entidades Informantes son Compañía Eléctrica Osorno S.A., Luz Osorno, inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aisén S.A., Edelaysen, inscrita con el número 28, Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, inscrita con el número 269 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SATT, inscrita con el número 435.

Las sociedades filiales no inscritas son Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN y Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC.

b) Información del Negocio

Saesa y su filial Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Cautín (Región de La Araucanía) y Palena (Región de Los Lagos). La filial Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

La filial SGA (Sociedad Generadora Austral S.A.) comercializa energía eléctrica en el mercado spot del CEN-SEN y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bio Bio, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La filial STC, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio.

En enero de 2019, el Accionista de STC Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble") presenta un atraso importante, ratificando el aplazamiento ya informado el 25 de agosto de 2017, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2022.

Por lo anteriormente descrito, a pesar de que STC ya inició el período de puesta en servicio, el Proyecto todavía no está entregado a la operación del sistema eléctrico, debido a que esto último conlleva obligaciones y gastos adicionales para STC que no se justificarían, atendido el hecho que la línea aún no será requerida para evacuar la generación del proyecto Hidroeléctrico Ñuble (en adelante "Ñuble").

Dado el retraso de la Central Ñuble para la cual STC tiene un contrato de peaje vigente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación. Estas negociaciones se han alargado y todavía no se ha acordado un inicio del cobro de peaje. Se espera estén finalizadas en el segundo semestre de 2019.

La filial SATT también está en etapa de construcción de Proyecto Subestación Kimal (Crucero Encuentro), en el Sistema de Transmisión Nacional del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y actualmente también opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados el 30 de junio de 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 11 de septiembre 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 Consolidados Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados 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 Consolidados 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 Consolidados Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Saesa y filiales al 30 de junio de 2019 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2018.
- Los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados) y tres meses entre el 1 de abril y 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados).
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos terminados al 30 de junio de 2019 y al 30 de junio de 2018 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por lo períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y al 30 de junio de 2018 (no auditados).

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 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 y sus filiales aplican, 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 01 de enero de 2019 como parte de la financiación. No se modificaron los saldos de los períodos anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

2.5 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el año se incluyen en los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados Intermedios para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
			30/06/2019		31/12/2018	
			DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
CHILE 77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	\$ Chilenos	99,4560%	0,0000%	99,4560%	99,4560%
CHILE 88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	\$ Chilenos	93,2338%	0,0000%	93,2338%	93,2173%
CHILE 96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	\$ Chilenos	99,8954%	0,0000%	99,8954%	99,8954%
CHILE 99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	USD	99,9000%	0,0000%	99,9000%	99,9000%
CHILE 76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	USD	90,0000%	10,0000%	100,0000%	100,0000%
CHILE 76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	USD	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
CHILE 76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	USD	99,9000%	0,1000%	100,0000%	100,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

Asociadas y negocios conjuntos - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas, en el Estado Financiero Consolidado.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor del importe en libros 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".

Sociedades de control conjunto que mantiene la Sociedad	Porcentaje de participación	
	30/06/2019	31/12/2018
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	50%

Conversión de Estado Financieros de sociedades con moneda funcional distinta del peso -

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

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 para cada entidad del Grupo 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 incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales es como sigue:

Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Dólar Estadounidense

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

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 cada 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 cada 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 Consolidados Intermedios, según el siguiente detalle:

	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2018
	\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	679,15	694,77	651,21
Unidad de Fomento (UF)	27.903,30	26.565,79	27.158,77

2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados 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, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	1.788.175	1.537.775
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,68%	3,61%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	4,23%	3,68%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.738.461 por el período terminado al 30 de junio de 2019 y a M\$2.048.844 por el período terminado al 30 de junio de 2018 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán 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 y sus filiales, revisan 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 del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales efectuaron su transición a las IFRS, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el año 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 y sus filiales, 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 ejercicio en que se incurrían.

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 y filiales deprecian 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, justificando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad y sus filiales, 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 30 de junio 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
Sistema de Generación	25-50
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, las sociedades tienen 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 y sus filiales, 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 30 de junio 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 y sus filiales se encuentran 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, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han 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\$550.534 al 30 de junio 2019 y M\$1.460.930 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 el valor libro 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 hubiese 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 lo 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 las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y su filial en la mayoría de los casos.

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

La Sociedad ha definido su segmento operativo el de distribución y por cada una de sus filiales el segmento de negocios relevante (transmisión o distribución principalmente) como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

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 y sus filiales son:

Variable	Junio 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,60%	La tasa de descuento peso 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 aumento de las tarifas por su indexación (IPC principalmente)
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación es de 5 años más una perpetuidad.

Variable	Junio 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,50%	6,50%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	2,00%	2,00%	No se aplica tasa de crecimiento sino que la indexación correspondiente a los contratos o tarifas reguladas.
Períodos de estimación	5 ó 30 años	5 ó 30 años	El período de estimación a 5 años con perpetuidad o al período de duración de los contratos.

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

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad 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 y sus filiales, clasifican 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 y sus filiales, basado en su modelo de negocio mantienen 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 del Grupo, 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 estado de situación financiera 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, este modelo 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 y sus filiales han 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 30 de junio 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 consolidado se registra el efectivo en saldos en banco, 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 Consolidado 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 y sus filiales mantienen 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 estado de situación financiera.

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 y sus filiales.

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

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 y sus filiales clasifican el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consiste 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 consolidado, 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 período, 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

Consiste 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 periodos 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 y sus filiales.

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 periodo.

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 y sus filiales han 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.

Al 30 de junio de 2019, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad y sus filiales 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 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, 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 "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 y sus filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro 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 y sus filiales miden 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 Consolidados Intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad y sus filiales esperan 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 y sus filiales tendrán 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 Consolidados, 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 y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que han 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 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 año 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 balance general representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

La Sociedad y sus filiales utilizan 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 4,03% 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 rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, 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 y sus filiales, 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 por provisión impuesto a las ganancias del período, se define como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de la Sociedad y 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 filiales, 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.

La Sociedad y sus filiales tributarán con el "Régimen Parcialmente Integrado", la tasa de impuesto de primera categoría es un 27%. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

La Sociedad y sus filiales contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y sus filiales consideran 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 y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La Sociedad y sus filiales reconocen los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las siguientes actividades principales del negocio.

(i) Venta de Energía:

Los contratos 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 Consolidados 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) Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como 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 Generación y 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 año en los Estados Financieros 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 resultado del año. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formarán 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 año, 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, entendiendo por éstos 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 y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades relacionadas con la 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 Reclasificaciones

Para efectos comparativos se han efectuado ciertas reclasificaciones en los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2018.

2.25 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 y sus filiales han aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa.

La Sociedad y sus filiales han 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 continuarán 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 y sus filiales contabilizan arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos bajo NIC 17, los cuales estaban fuera de balance.

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

- a) Reconocieron inicialmente activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro “Activos por derechos de uso”) y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro “Pasivos por arrendamientos”) en los Estados de Situación Financiera, medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M\$951.193. En el transcurso del período 2019 en la Sociedad, se han ido agregando nuevos contratos por un monto de M\$526.695 (ver nota 14), totalizando al 30 de junio de 2019 M\$1.477.888 para la Sociedad y sus filiales. 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) Reconocieron durante el período 2019, 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\$219.399 y M\$24.708, respectivamente;
- c) Separaron durante el período 2019, 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\$205.640.

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 y sus filiales optaron 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 resultados reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, 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 Consolidados 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 y sus filiales se encuentran 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 ("SEN"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extienden 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 filial 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. 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. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los 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 período 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 Coordinador Eléctrico Nacional.

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelaysen, existen una serie de condiciones que los diferencia de los anteriores. Como por ejemplo, que algunos son operados por empresas que administran tanto las instalaciones de generación como las de transmisión y distribución (integradas verticalmente como es el caso de Edelaysen) y tienen la función de coordinar la operación del sistema de la forma más eficiente y segura posible. En estos sistemas eléctricos los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años.

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) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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 las 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 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.

3.4.11 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.

3.4.12 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 y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad y de sus filiales, 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 y sus filiales, son los siguientes:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad y sus filiales, 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 y sus filiales se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad y sus principales filiales que operan en moneda funcional peso, por ser ésta la moneda en que se realizan parte importante de las transacciones y que tiene mayor proporción en la generación de flujos.

La Sociedad y sus filiales realizan 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 y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en alguno de estos casos.

Las filiales SGA, STN, STC y SATT tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 9,9%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad mantiene préstamo en cuenta corriente por cobrar en dólares con sus filiales STN, STC y SATT por un monto de USD48.701,90 mil dólares a junio 2019 (USD49.688,46 mil dólares al 31 de diciembre de 2018), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para el período junio 2019 y junio de 2018 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, de SGA, STN, STC y SATT, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2019		30/06/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	10	52.339	(52.339)	63.231	(63.231)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	10	41.096	(41.096)	36.816	(36.816)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	80.729	(80.729)	75.980	(75.980)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	10	119.547	(119.547)	88.001	(88.001)
Totales			293.711	(293.711)	264.028	(264.028)

También para el período junio 2019 y junio de 2018 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STN, STC y SATT con la Sociedad, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2019		30/06/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)	Apreciación del \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)
SAESA	STN	10	(125.853)	125.853	(134.858)	134.858
SAESA	STC	10	(71.146)	71.146	(70.957)	70.957
SAESA	SATT	10	(290.020)	290.020	(279.741)	279.741
Totales			(487.019)	487.019	(485.556)	485.556

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y de sus filiales, más de un 65% 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).

La Sociedad y sus filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. Actualmente, el 100% de la deuda financiera está estructurada en UF.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron 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 de la UF por el cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios (12 meses), con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el período junio 2019 y junio 2018:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2019 (M\$)	30/06/2018 (M\$)		30/06/2019 (M\$)	30/06/2018 (M\$)
Deuda en UF (Bonos)	156.951.392	161.447.197	0,5%	396.069	400.592

4.1.3 Tasa de interés

La composición de las tasas de la deuda financiera según tasa de interés fija y variable, es la siguiente:

	30/06/2019	30/06/2018
Tasa Interés Variable	0%	2%
Tasa Interés Fija	100%	98%

4.1.3.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de las tasas variables con respecto a la TAB, suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir la variación positiva de un punto porcentual de la TAB a la fecha de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios (12 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que posee la Sociedad.

El impacto en resultados para el período junio 2019 y junio 2018 para el análisis indicado, es el siguiente:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa	Efecto Gastos Financieros	
	30/06/2019	30/06/2018	%	30/06/2019	30/06/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	-	4.119.879	1%	-	20.167

La Sociedad y sus filiales no han cambiado la metodología aplicada para determinar el análisis de sensibilización de tasas.

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 100% de deuda de la Sociedad y de sus filiales 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.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a junio de 2019 y diciembre de 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	30/06/2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	10.822.505	8.462.723	9.731.039	14.102.328	17.005.929	80.137.688	264.084.413	404.346.625
Préstamos Bancarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	10.822.505	8.462.723	9.731.039	14.102.328	17.005.929	80.137.688	264.084.413	404.346.625
Porcentualidad	3%	2%	2%	3%	4%	20%	65%	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	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	64.643.963	111.425.130	218.322.497
Préstamos Bancarios	68.148.829	-	-	-	-	-	-	68.148.829
Totales	78.140.118	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	64.643.963	111.425.130	286.471.326
Porcentualidad	27%	2%	2%	3%	5%	23%	39%	100%

La Sociedad y sus filiales, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, puede optar temporalmente por financiar nuevos proyectos importantes, a través de préstamos bancarios que permiten condiciones de mercado más favorables o mantener deudas relacionadas con la matriz. También monitorea su actuales covenants de modo de mantener un rating de la Sociedad que permita acceso a precios competitivos (a la fecha la Sociedad mantiene una clasificación de riesgo de AA+, local).

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con las matrices Grupo Saesa, Eléctricas, relacionada Frontel y filial STS, con la que 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. Adicionalmente, la Sociedad y sus filiales cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento de corto plazo.

A través de estos contratos, sus proyecciones de ingreso y su calidad crediticia, la Sociedad puede acceder a endeudamientos en el largo plazo y asegurar razonablemente el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo.

4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas 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 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 y sus filiales realizan 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 al 30 de junio 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	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	376.787.450	357.361.608
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.474.169	1.332.141
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,39%	0,37%

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.

4.1.6 Riesgo de Filial STC

El riesgo al que la filial se ve expuesta está relacionado con el riesgo por atraso de la puesta en marcha de la principal Central a la que da servicios. En ese sentido, en enero de 2019, el accionista Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado que el proyecto Central Ñuble presentaba un atraso importante y que se preveía su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2022. Ahora bien, el contrato de peajes con Central Ñuble establece que se comenzará a pagar una vez esté la línea disponible para su uso, lo que ocurrió en agosto de 2018. No obstante, Eléctrica Puntilla solicitó una revisión del contrato a la Sociedad, y actualmente, tal como menciona la Nota 1, ambas partes se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con la situación vigente respecto del atraso de la Central, pero también considerando que la línea eléctrica de evacuación está en operación comercial desde hace 10 meses, por lo que se espera tener un acuerdo durante el segundo semestre de 2019. La Sociedad realizó una simulación para el caso en que el cobro de peaje quede congelado hasta el primero de enero de 2023, y los resultados no han arrojado deterioro.

La Sociedad continúa monitoreando la evolución del proyecto de modo de cuantificar razonablemente cualquier antecedente que pueda impactar en su deterioro.

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 Consolidados Intermedios. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Intermedios. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados 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 en base a 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 y sus filiales revisan el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede 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 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 y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han 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 de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales 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 reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, 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:** Las Sociedad y sus filiales consideran 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 Consolidados Intermedios aún estaban pendientes por emitir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y sus filiales evalúan 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 Consolidados 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 Consolidados Intermedios en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Efectivo en caja	4.040.895	4.265.952
Saldo en Bancos	1.930.325	1.721.690
Otros instrumentos de renta fija	10.791.940	5.362.297
Totales	16.763.160	11.349.939

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 la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales 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 Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Saesa	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	751.814	-
Saesa	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	2.089.685
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	-	1.268.473
Saesa	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	1.049.636	-
Saesa	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	330.106
Saesa	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	3.770.966	-
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	2.120.545	-
Sts	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	279.512
Sts	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	281.363	-
Luz Osorno	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	366.109
Luz Osorno	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	310.167	-
Edelaysen	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	857.275
Edelaysen	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	857.025	-
Sga	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	1.650.424	-
Sga	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	11.003
Stn	Scotia Administradora General de FMS.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	121.123
Satt	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	39.011
Totales				10.791.940	5.362.297

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	16.730.408	11.295.817
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	32.752	54.122
Totales		16.763.160	11.349.939

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de junio de 2019.

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						30/06/2019 M\$
	31/12/2018 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Traspos	Amortización	
Préstamos a largo plazo	-											-
Préstamos a corto plazo	68.041.116	(78.000.000)	(163.375)	10.000.000	-	122.259	-	-	-	-	-	-
Arrendamiento Financiero	-	-	(16.735)	-	(188.905)	24.708	8.079	-	1.477.888	-	-	1.305.035
Bonos	154.903.030	(2.428.358)	(3.802.983)	112.869.673	-	4.139.900	3.244.142	-	-	(980.138)	98.977	268.044.243
Préstamos en cuenta corriente	126.250.280	(66.049.713)	(519.993)	70.236.984	-	2.581.688	89.885	(1.764.925)	-	-	-	130.824.206
Totales	349.194.426	(146.478.071)	(4.503.086)	193.106.657	(188.905)	6.868.555	3.342.106	(1.764.925)	1.477.888	(980.138)	98.977	400.173.484

7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	89.306.354	-	73.785.051	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	23.398.598	8.781.027	24.908.598	10.065.023
Totales	112.704.952	8.781.027	98.693.649	10.065.023

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	86.644.659	-	71.246.541	-
Otras cuentas por cobrar, neto	17.433.435	8.307.351	18.917.580	9.591.348
Totales	104.078.094	8.307.351	90.164.121	9.591.348

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	2.661.695	-	2.538.510	-
Otras cuentas por cobrar	5.965.163	473.676	5.991.018	473.675
Totales	8.626.858	473.676	8.529.528	473.675

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	56.602.735	5.695.708	56.597.889	6.551.303
Energía y peajes	37.136.718	-	36.485.433	-
Anticipos para importaciones y proveedores	1.719.110	1.365.923	530.375	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.873.698	-	1.222.425	-
Convenios de pagos y créditos por energía	3.637.774	1.198.811	2.334.267	1.242.794
Deudores materiales y servicios	985.980	618	3.649.042	618
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.837.569	1.767.248	5.444.492	1.732.919
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.024.019	1.358.305	1.213.279	2.172.832
Otros	4.387.867	4.803	5.718.576	4.802
No Facturados o provisionados	53.486.710	-	38.300.765	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	19.799.383	-	10.029.838	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	16.813.081	-	13.231.981	-
Energía en medidores (*)	15.557.172	-	14.037.799	-
Provisión ingresos por obras	1.122.977	-	668.103	-
Otros	194.097	-	333.044	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	2.615.507	3.085.319	3.794.995	3.513.720
Totales, Bruto	112.704.952	8.781.027	98.693.649	10.065.023
Provisión deterioro	(8.626.858)	(473.676)	(8.529.528)	(473.675)
Totales, Neto	104.078.094	8.307.351	90.164.121	9.591.348

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	3.637.774	1.198.811	2.334.267	1.242.794
Anticipos para importaciones y proveedores	1.719.110	1.365.923	530.375	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.996.675	-	1.890.528	-
Deudores materiales y servicios	985.980	618	3.649.042	618
Cuenta corriente al personal	2.615.507	3.085.319	3.794.995	3.513.720
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.837.569	1.767.248	5.444.492	1.732.919
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.024.019	1.358.305	1.213.279	2.172.832
Otros deudores	4.581.964	4.803	6.051.620	4.802
Totales	23.398.598	8.781.027	24.908.598	10.065.023
Provisión deterioro	(5.965.163)	(473.676)	(5.991.018)	(473.675)
Totales, Neto	17.433.435	8.307.351	18.917.580	9.591.348

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2019 es de M\$112.385.445 y al 31 de diciembre 2018 es de M\$99.755.469.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL 4/2006 artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A junio de 2019 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a más de 518 mil 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	454.323	36%
Comercial	40.789	34%
Industrial	6.753	13%
Otros	16.741	17%
Total	518.606	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales 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, venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- c) Al 30 de junio 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	30/06/2019	31/12/2018
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	22.271.595	20.160.908
Con vencimiento entre tres y seis meses	938.188	831.934
Con vencimiento entre seis y doce meses	499.277	264.738
Con vencimiento mayor a doce meses	177.470	339.425
Totales	23.886.530	21.597.005

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	0,1%	0,22%
1 a 30	0,1%	0,49%
31 a 60	0,5%	2,10%
61 a 90	9,9%	26,35%
91 a 180	24,6%	53,62%
181 a 270	42,2%	76,39%
271 a 360	48,7%	81,11%
361 o más	92,5%	100,00%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y sus filiales 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 ellos, 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 30/06/2019						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	301.666	80.220.123	2.982	1.621.016	304.648	81.841.139	288.689	69.713.639	3.327	877.363	292.016	70.591.002
Entre 1 y 30 días	134.047	14.668.718	1.551	371.926	135.598	15.040.644	126.698	12.513.683	1.451	307.982	128.149	12.821.665
Entre 31 y 60 días	32.521	6.207.367	563	153.898	33.084	6.361.265	44.665	6.635.723	771	187.028	45.436	6.822.751
Entre 61 y 90 días	4.327	989.745	217	37.328	4.544	1.027.073	3.804	630.364	142	21.239	3.946	651.603
Entre 91 y 120 días	2.501	407.092	88	17.538	2.589	424.630	2.459	351.420	95	19.074	2.554	370.494
Entre 121 y 150 días	1.936	604.048	87	17.793	2.023	621.841	1.686	477.871	74	9.579	1.760	487.450
Entre 151 y 180 días	1.368	181.131	53	17.459	1.421	198.590	1.633	221.743	72	24.355	1.705	246.098
Entre 181 y 210 días	1.138	181.668	48	8.411	1.186	190.079	1.131	136.350	51	10.799	1.182	147.149
Entre 211 y 250 días	1.500	265.359	41	7.300	1.541	272.659	1.165	186.861	54	38.914	1.219	225.775
Más de 250 días	14.770	5.498.693	414	2.240.382	15.184	7.739.075	12.728	5.821.829	348	2.166.590	13.076	7.988.419
Totales	495.774	109.223.944	6.044	4.493.051	501.818	113.716.995	484.658	96.689.483	6.385	3.662.923	491.043	100.352.406

- e) Al 30 de junio 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 30/06/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	14	22.106	11	14.428
Documentos por cobrar en cobranza judicial	480	4.643.606	471	5.474.384
Totales	494	4.665.712	482	5.488.812

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	8.265.418
Aumentos (disminuciones) del año	1.280.693
Montos castigados	(594.356)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	51.448
Saldo al 31 de diciembre de 2018	9.003.203
Aumentos (disminuciones) del año	866.970
Montos castigados	(769.639)
Saldo al 30 de junio 2019	9.100.534

(*) De acuerdo a lo establecido en NIIF 9, la Sociedad y sus filiales aplicaron el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando un aumento de la provisión de deterioro de deudores comerciales por un monto M\$51.448 con el correspondiente aumento de Activos por Impuestos Diferidos por M\$13.891 (Nota 15).

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

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	557.868	727.201
Provisión cartera repactada	309.102	(2.259)
Castigos del período	(769.639)	(9.155)
Totales	97.331	715.787

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

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 30 de junio 2019, es el siguiente:

Accionistas	Número de Acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Los Ríos Limitada	371.661.637	8.997.445.007.291	8.997.816.668.928	99,9160%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	6.761.257.700	6.761.633.150	0,0751%
Cóndor Holding SpA	248.037.779	-	248.037.779	0,0028%
Sociedad Inmobiliaria Rahue Ltda.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,0014%
Inmobiliaria Santa Alicia Ltda.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,0007%
Finkelstein Veliz, Clara Lea	1.418	42.542.841	42.544.259	0,0005%
Inversiones Correntoso Ltda.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,0004%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	1.066	31.978.511	31.979.577	0,0004%
Bravo Michell, Clodomiro	884	26.521.860	26.522.744	0,0003%
Conca Hnos. Ltda.	791	23.730.085	23.730.876	0,0003%
Radiodifusoras Australes Soc. Ltda.	686	20.589.339	20.590.025	0,0002%
Sucesión Elena Trencha V. de Garrido	577	17.321.694	17.322.271	0,0002%
Minoritarios	5.639	169.283.076	169.288.715	0,0019%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta Nota.

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.

Los préstamos entre compañías 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 Sociedad, la relacionada Frontel 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 Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 32).

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

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2019		31/12/2018	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.202.976	-	1.202.976	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	5.485.708	-	5.699.772	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	4.621	-	120.729	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	90.099	-	120.002	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	44.471	-	40.732	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.243	-	2.243	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	3.206.356	-	4.462.683	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	179.305	-	714.209	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	114.306	-	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Disminución de capital	Menos de 90 días	Indirecta	USD	8.833.364	-	-	-
Totales							19.133.449	-	12.363.346	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2019		31/12/2018	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	1.865.277	-	1.134.205	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	27.100	-	27.100	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STC,STN y SATT)	Menos de 90 días	Matriz	USD	105.984.135	-	119.179.945	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	33	-	64	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	6.647.080	-	11.534.356	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	181	-	318	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	4.995	-	8.668	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	24.840.071	-	4.708.734	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.055	-	5.034	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial Luz Osorno)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	624	-	658	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial SGA)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	206	-	229	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	2.361.601	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	9.162	-	22.446	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	500	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.074	-	-	-
5.836.260-3	Mario Donoso	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	2.499	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	500	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.074	-	-	-
Totales							139.388.566	-	138.983.358	-

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

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción		30/06/2019		30/06/2018		
		País de Origen	Naturaleza de la Relación	Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono	
								M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y potencia	(4.763.454)	(4.763.454)	(3.459.765)	(3.459.765)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(240.000)	104.049	(619.000)	89.574
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Servicio costo de personal	2.135.040	2.135.040	1.543.289	1.543.289
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Peajes (neto)	(24.706)	(24.706)	(26.621)	(26.621)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Mantenimiento sistema	32.566	32.566	29.404	29.404
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	9.535.579	(4.943)	3.796.142	(32.865)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	20.131.337	(104.202)	(8.282.877)	(124.649)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(13.195.810)	(707.917)	(29.145.052)	(5.283.341)
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	-	-	23.210	-
76.067.075-8	Inversiones los Ríos Ltda.	Chile	Matriz	Dividendos por pagar	(4.887.276)	-	15.747.553	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Indirecta	Dividendos por pagar	-	-	(22.146)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	(142.638)	-	634.097	-
76.067.075-8	Inversiones los Ríos Ltda.	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	-	-	5.450	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Indirecta	Dividendos por pagar	(114.306)	-	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Indirecta	Disminución de capital	(8.833.364)	-	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Indirecta	Mantenimiento y operación	(534.904)	-	(443.169)	-

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas 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 de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2019, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 22 de mayo de 2019, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 30 de junio 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, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneración de directores, son los siguientes:

Director	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	2.074	2.023
Jorge Lesser García-Huidobro	2.074	2.023
Totales	4.148	4.046

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 2019 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2020.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell 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 30 de junio de 2019 y 2018 son las siguientes:

Director	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	10.301	13.385
Jorge Lesser García-Huidobro	10.301	13.385
Totales	20.602	26.770

c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia*

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen un Gerente General, 13 Gerentes de Área y 23 Subgerentes. En 2018, un Gerente General, 12 Gerentes de Área y 22 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$1.751.809 al 30 de junio de 2019 y a M\$1.598.700 al 30 de junio 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 y 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 incentivos asciende a M\$895.328 al 30 de junio de 2019 y M\$776.482 al 30 de junio de 2018.

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

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2019:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	17.840.227	17.409.862	430.365
Materiales en tránsito	707.715	707.715	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.724.652	2.642.140	82.512
Petróleo	311.918	311.918	-
Totales	21.584.512	21.071.635	512.877

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	12.623.047	12.301.926	321.121
Materiales en tránsito	2.235.182	2.235.182	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.760.445	2.674.974	85.471
Petróleo	271.387	271.387	-
Totales	17.890.061	17.483.469	406.592

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\$149.174 para el período 2019 y un cargo de M\$108.788 para período 2018.

Movimiento Provisión	30/06/2019 M\$	30/06/2018 M\$
Provisión del período	149.174	108.788
Aplicaciones a provisión	(42.889)	-
Totales	106.285	108.788

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 gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2019 M\$	30/06/2018 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	15.301.245	9.617.848
Otros gastos por naturaleza (**)	1.064.578	1.189.593
Totales	16.365.823	10.807.441

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios Al 30 de junio de 2019 ascienden a \$13.745.218 (M\$8.397.464 en 2018) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2019 ascienden a M\$259.948 (M\$196.474 en 2018).

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	368.412	1.297.574
IVA Crédito fiscal por recuperar (1)	16.597.721	14.952.752
Crédito Sence	-	119.859
Crédito Activo Fijo	24.370	52.357
Impuesto por recuperar año anterior	2.168.444	1.478.949
Totales	19.158.947	17.901.491

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STC y SATT.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	1.749.929	3.198.424
Iva Débito fiscal	476.195	2.890.154
Otros	115.125	118.827
Totales	2.341.249	6.207.405

11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	47.255.775	45.222.713
Servidumbres	45.968.758	43.431.957
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.178.474	1.682.213

Activos Intangibles Bruto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	53.587.146	52.746.196
Servidumbres	45.968.758	43.431.957
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	7.509.845	9.205.696

Amortización Activos Intangibles	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables	(6.331.371)	(7.523.483)
Software	(6.331.371)	(7.523.483)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período junio 2019 y 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Movimiento período 2019	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	43.431.957	108.543	1.682.213	45.222.713
Retiros Valor Bruto	-	-	(1.802.333)	(1.802.333)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	1.802.333	1.802.333
Otros (Activación Obras en Curso)	2.719.431	-	106.482	2.825.913
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	-	-
Gastos por amortización	-	-	(610.221)	(610.221)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(182.630)	-	-	(182.630)
Total movimientos	2.536.801	-	(503.739)	2.033.062
Saldo final al 30 de Junio de 2019	45.968.758	108.543	1.178.474	47.255.775

Movimiento año 2018	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	41.130.251	108.543	2.530.435	43.769.229
Adiciones	52	-	-	52
Retiros Valor Bruto	-	-	(2.259.600)	(2.259.600)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.276.039	2.276.039
Otros (Activación Obras en Curso)	1.366.051	-	525.244	1.891.295
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(47)	(47)
Gastos por amortización	-	-	(1.389.858)	(1.389.858)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	935.603	-	-	935.603
Total movimientos	2.301.706	-	(848.222)	1.453.484
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	43.431.957	108.543	1.682.213	45.222.713

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El año 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

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía por las unidades generadoras de efectivo o grupos de éstas a las que está asignada y los saldos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Rut	Compañía	30/06/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
Totales		174.416.006	174.416.006

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0, 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 misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por Sociedad Austral de Electricidad S.A., Antigua Saesa, Rut 96.956.660-5, 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	625.659.641	591.284.643
Terrenos	15.197.213	15.208.092
Edificios	9.687.428	9.584.164
Planta y Equipo	421.392.719	426.115.415
Equipamiento de Tecnologías de la Información	905.212	1.291.315
Instalaciones Fijas y Accesorios	769.754	734.563
Vehículos de Motor	2.558.164	2.588.730
Construcciones en Curso	171.918.438	132.316.771
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.230.713	3.445.593

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	792.516.481	749.257.432
Terrenos	15.197.213	15.208.092
Edificios	16.185.282	15.875.927
Planta y Equipo	568.916.429	565.992.206
Equipamiento de Tecnologías de la Información	5.023.526	5.036.434
Instalaciones Fijas y Accesorios	2.471.020	2.320.985
Vehículos de Motor	4.518.279	4.348.762
Construcciones en Curso	171.918.438	132.316.771
Otras Propiedades, Planta y Equipo	8.286.294	8.158.255

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(166.856.840)	(157.972.789)
Edificios	(6.497.854)	(6.291.763)
Planta y Equipo	(147.523.710)	(139.876.791)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(4.118.314)	(3.745.119)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.701.266)	(1.586.422)
Vehículos de Motor	(1.960.115)	(1.760.032)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(5.055.581)	(4.712.662)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período junio 2019 y año 2018, es el siguiente:

	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Movimiento período 2019																			
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	15.208.093	9.584.164	426.115.414	1.291.315	734.563	2.588.730	132.316.771	3.445.593	591.284.643										
Adiciones	-	-	1.182.718	-	-	-	46.449.133	48.232	47.680.083										
Retiros Valor Bruto	(10.880)	-	(110.774)	(12.908)	-	(265.934)	-	-	(400.496)										
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	860.981	12.909	-	66.383	-	-	940.273										
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	146.381	-	-	-	-	-	146.381										
Otros (Activación Obras en Curso)	-	309.355	19.232.344	-	150.035	435.451	(19.633.511)	79.807	573.481										
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(9.380.441)	-	-	-	9.380.441	-	-										
Gastos por depreciación	-	(206.091)	(8.654.281)	(386.104)	(114.844)	(266.466)	-	(342.919)	(9.970.705)										
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(7.999.623)	-	-	-	-	3.405.604	(4.594.019)										
Total movimientos	(10.880)	103.264	(4.722.695)	(385.103)	35.191	(30.566)	39.601.667	(214.880)	34.374.998										
Saldo final al 30 de junio de 2019	15.197.213	9.687.428	421.392.719	905.212	789.754	2.558.164	171.918.438	3.230.713	625.659.641										
Movimiento año 2018																			
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	15.285.018	9.778.379	374.814.880	1.868.428	917.136	2.746.192	104.362.061	3.620.884	613.392.878										
Adiciones	-	-	2.192.455	-	-	-	74.770.803	328.690	77.291.948										
Retiros Valor Bruto	(123.960)	(259.676)	(1.166.498)	(329.725)	(170)	(59.012)	-	(35.802)	(1.974.843)										
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.509	1.435.810	329.680	170	28.420	-	36.458	1.974.047										
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(625.437)	-	-	-	-	(625.437)	-										
Otros (Activación Obras en Curso)	47.034	321.656	55.226.723	160.712	22.025	354.164	(56.304.898)	172.584	-										
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	15.167.179	-	-	-	(10.667.878)	23.394	4.522.695										
Gastos por depreciación	-	(399.704)	(16.646.693)	(737.780)	(204.598)	(481.034)	-	(700.615)	(19.170.424)										
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(4.283.004)	-	-	-	-	20.156.683	-										
Total movimientos	(76.926)	(194.215)	51.300.535	(577.113)	(182.573)	(157.462)	27.954.710	(175.291)	77.891.665										
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	15.208.092	9.584.164	426.115.415	1.291.315	734.563	2.588.730	132.316.771	3.445.593	591.284.643										

La Sociedad y sus filiales, han 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 y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

14 Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

La Sociedad y sus filiales han 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) Activos por Derechos de Uso

El detalle del movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de junio de 2019, es el siguiente:

Movimiento período 2019	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019 antes de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Efectos primera aplicación NIIF 16	-	-	-	-
Saldo final al 1 de enero de 2019 después de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Reconocimiento inicial NIIF 16 (ver nota 2.25)	375.457	575.736	-	951.193
Gastos por amortización	(201.133)	(18.266)	-	(219.399)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	1.256	6.824	-	8.080
Adiciones	526.695	-	-	526.695
Saldo final al 30 de junio de 2019	702.275	564.294	-	1.266.569

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio 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		Mas de 3 años hasta 5 años			Total al 30/06/2019
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total al 30/06/2019	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	Más de 5 años	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalacione	98.367	265.990	364.357	138.546	107.106	70.097	36.324	-	352.073
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.172	8.002	11.174	-	-	-	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalacione	2.854	2.142	4.996	2.978	510	-	-	-	3.488
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	223	-	223	10.577	1.487	1.560	1.636	1.716	16.976
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.	Chile	UF	Terrenos	18.118	11.014	29.132	15.036	15.448	15.872	16.307	459.953	522.616
	Totales				122.734	287.148	409.882	167.137	124.551	87.529	54.267	461.869	895.153

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 30 de junio de 2019, se incluye un gasto por M\$355.321, 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 30 de junio de 2018, el monto reconocido en resultados fue de M\$491.167, proveniente de los contratos de arrendamiento calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

Al 30 de junio de 2019, El Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador

15 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1 Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos junio 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	3.908.787	1.577.654	2.858.571	1.117.516
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	(94.068)	(39.648)	(94.068)	(39.648)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	3.814.719	1.538.006	2.764.503	1.077.868
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.228.568	4.460.304	195.068	2.242.957
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	3.228.568	4.460.304	195.068	2.242.957
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	7.043.287	5.998.310	2.959.571	3.320.825

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	-	(141.883)	-	(96.278)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(245.231)	(17.411)	(169.743)	27.325
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(245.231)	(159.294)	(169.743)	(68.953)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 30 de junio de 2019 y al 30 de junio de 2018, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia antes de impuesto	28.901.094	23.245.099	13.625.783	11.933.558
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	(7.803.295)	(6.276.177)	(3.678.961)	(3.222.061)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.570.128	1.297.260	309.605	(19.980)
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.390.100)	(1.447.906)	(185.575)	(1.111.776)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	123.698	(65.631)	139.883	(5.982)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	456.282	494.144	455.477	1.038.974
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	760.008	277.867	719.390	(98.764)
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(7.043.287)	(5.998.310)	(2.959.571)	(3.320.825)
Tasa impositiva efectiva	24,37%	25,80%	21,72%	27,83%

15.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	226.812	92.812	48.516.061	45.014.786
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	393.735	117.585	-	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.450.322	2.424.043	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	315.292	347.954	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	138.477	109.780	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.460.032	3.366.375	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	69	69	865.635	559.739
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	6.359.582	5.513.248	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	577.202	1.085.137	-	-
Impuestos diferidos Arriendos	10.386	-	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	178.248	224.416	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	15.178	15.178	-	-
Total Impuestos Diferidos	14.125.335	13.296.597	49.381.696	45.580.184

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio en el período 2019 y 2018, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	9.895.944	34.990.639
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	3.360.854	10.589.545
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	25.818	-
Otros incremento (decremento) (*)	13.981	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	13.296.597	45.580.184
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	572.944	3.801.512
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	245.231	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	10.563	-
Saldo al 30 de junio de 2019	14.125.335	49.381.696

(*) El monto de M\$13.981 incluido en el ítem Otros Incrementos (decrementos) 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 y sus filiales considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad y sus filiales están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

16 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	-	-	68.041.116	-
Bonos	4.127.220	263.917.023	5.767.405	149.135.625
Derivados (*)	-	103.817	-	400.219
Totales	4.127.220	264.020.840	73.808.521	149.535.844

(*) Ver nota 17.1

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018, (No hay saldos al 30 de junio de 2019), es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2018							
						Corriente			No Corriente				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente	
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	20.021.400	-	20.021.400	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	10.003.489	-	10.003.489	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	20.005.234	-	20.005.234	-	-	-	-	-
STS	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-	-
STS	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-	-
Totales						68.041.116	-	68.041.116	-	-	-	-	-

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	Corriente			30 de junio de 2019						
					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	Total No Corriente	
								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\$
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	-	2.344.425	2.344.425	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	275.479	-	275.479	-	-	2.536.667	2.536.667	22.223.823	27.297.157	-
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	422.144	422.144	-	-	3.170.833	6.341.667	59.099.171	68.611.671	-
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	441.193	441.193	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145	-
Chile	UF	Semestral	2,74%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050	-
Totales					275.479	3.851.741	4.127.220	-	-	5.707.500	8.878.334	249.331.189	263.917.023	-

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	Corriente			31 de diciembre de 2018						
					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	Total No Corriente	
								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\$	
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797	-
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422	-
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	-	54.484.406	54.484.406	-
Totales					3.470.265	2.297.140	5.767.405	-	-	-	8.770.938	140.364.687	149.135.625	-

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Tipo de Deuda	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2019										
					Corriente			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	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	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\$
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	-	2.344.425	2.344.425	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	275.479	-	275.479	-	-	2.536.667	2.536.667	22.223.823	27.297.157	-	
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	422.144	422.144	-	-	3.170.833	6.341.667	59.099.171	68.611.671	-	
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	441.193	441.193	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145	-	
STS	BONO SERIE A/N°923	UF	2,74%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050	-	
Totales					275.479	3.851.741	4.127.220	-	-	5.707.500	8.878.334	249.331.189	263.917.023	-	

Nombre Empresa Deudora	Tipo de Deuda	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2018										
					Corriente			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	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	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\$
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-	-	
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797	-		
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422	-		
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	54.484.406	54.484.406	-		
Totales					3.470.265	2.297.140	5.767.405	-	-	8.770.938	140.364.687	149.135.625	-		

e) 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 de Colocación	Monto Colocado UF
SAESA	Emisión de Línea Serie I / N°664	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie J / N°665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie L / N°397	Banco de Chile	29/09/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
SAESA	Emisión de Línea Serie O / N°742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
STS	Emisión de Línea Serie A / N°923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000

17.1 Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras. Estos instrumentos corresponden normalmente a Cross Currency Swaps.

a) El detalle de los instrumentos al 30 de junio de 2019, es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nacional MUF	Tasa interés	Nacional MUSD	Tasa interés
SAESA	BCI	Cross Currency Swap	29/06/2018	30/06/2021	1.097	205,7	0,00%	8.567	2,84%

b) Los montos contabilizados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Empresa	Instrumento de cobertura	30/06/2019	31/12/2018	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
		M\$	M\$			
SAESA	Cross Currency Swaps (*)	(103.817)	(400.219)	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		(103.817)	(400.219)			

(*) Presentado en la cuenta Otros Pasivos Financieros No Corrientes

17 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	75.472.545	65.985.269
Otras cuentas por pagar	6.208.654	5.282.430
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	81.681.199	71.267.699

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	46.798.548	39.871.526
Proveedores por compra de combustible y gas	921.121	321.942
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	5.267.935	1.107.127
Cuentas por pagar bienes y servicios	22.484.941	24.684.674
Dividendos por pagar a terceros	54.827	120.068
Cuentas por pagar instituciones fiscales	354.423	313.171
Otras cuentas por pagar	5.799.404	4.849.191
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	81.681.199	71.267.699

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	30/06/2019				31/12/2018			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	7.312.489	62.982.437	5.177.619	75.472.545	10.232.870	50.556.327	5.196.072	65.985.269
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	7.312.489	62.982.437	5.177.619	75.472.545	10.232.870	50.556.327	5.196.072	65.985.269

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	30/06/2019	
		M\$	%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	2.316.728	3,07%
HMV CHILE	59.172.470-3	1.804.227	2,39%
CGE S.A	76.411.321-7	1.450.085	1,92%
Finning Chile S.A	91.489.000-4	1.349.022	1,79%
RHONA S.A	92.307.000-1	1.276.870	1,69%
H.Briones Sistemas Eléctricos	92.957.000-6	816.584	1,08%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	760.142	1,01%
SIEMENS S. A	94.995.000-K	653.802	0,87%
EMEC Montajes Eléctricos	76.048.740-6	616.354	0,82%
B. BOSCH S.A	84.716.400-K	613.561	0,81%
CAM CHILE S. A	96.543.670-7	601.477	0,80%
ACLARA METERS, S.L.	Proveedor Extranjero	541.122	0,72%
ABB S.A	92.805.000-9	482.843	0,64%
Transelec S. A	76.555.400-4	398.878	0,53%
Empresa Eléctrica Capullo	96.637.520-5	348.943	0,46%
BCI FACTORING S.A	96.720.830-2	314.449	0,42%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		44.959.160	59,57%
Otros Proveedores		16.168.298	21%
Totales		75.472.545	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	1.773.973	2,69%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	1.270.894	1,93%
SIEMENS S. A	94.995.000-K	953.972	1,45%
CGE S.A	76.411.321-7	742.112	1,12%
Peña, Spoerer y Compañía S.A	96.877.150-7	732.835	1,11%
H.Briones Sistemas Eléctricos S.A	92.957.000-6	659.313	1,00%
CAM Chile S. A	96.543.670-7	629.640	0,95%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	581.548	0,88%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	567.079	0,86%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	566.655	0,86%
WEG Chile S.A	99.528.050-7	425.458	0,64%
CLARO Chile S.A	96.799.250-K	400.692	0,61%
Telecomunicaciones y Electricidad S. A	96.524.340-2	390.657	0,59%
GE GRID GMBH	Proveedor Extranjero	376.287	0,57%
Empresa Eléctrica Capullo S.A	96.637.520-5	321.759	0,49%
ABB S.A	92.805.000-9	308.262	0,47%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		39.150.256	59,33%
Otros Proveedores		16.133.877	24,45%
Totales		65.985.269	100%

(*) Compra de energía y peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

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 30/06/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	112.385.445	-	-	112.385.445
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	19.133.449	-	-	19.133.449
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.971.220	10.791.940	-	16.763.160
Totales	137.490.114	10.791.940	-	148.282.054

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	99.755.469	-	-	99.755.469
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	12.363.346	-	-	12.363.346
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.987.642	5.362.297	-	11.349.939
Totales	118.106.457	5.362.297	-	123.468.754

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 30/06/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	268.044.243	-	268.044.243
Otros pasivos financieros, derivado	-	103.817	103.817
Pasivos por Arrendamientos	1.305.035	-	1.305.035
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	81.681.199	-	81.681.199
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	139.388.566	-	139.388.566
Totales	490.419.043	103.817	490.522.860

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	222.944.146	-	222.944.146
Otros pasivos financieros, derivado	-	400.219	400.219
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	71.267.699	-	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	138.983.358	-	138.983.358
Totales	433.195.203	400.219	433.595.422

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 30/06/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	4.040.895	4.040.895
Saldo en Bancos	1.930.325	1.930.325
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	104.078.094	104.078.094

Pasivos Financieros - al 30/06/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	268.044.243	325.412.740
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	81.681.199	81.681.199

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.

- 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 principalmente asociados a venta de energía y peajes, 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 del valor justo.
- 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:

Pasivos al 30/06/2019	Valor justo registrado	Jerarquía Valor Justo M\$		
	M\$	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Otros pasivos financieros, derivados	103.817	-	103.817	-
Totales	103.817	-	103.817	-

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

19.1.1 Otras Provisiones corrientes

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	4.032.826	3.853.250
Totales	4.032.826	3.853.250

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	3.853.250
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.237.434
Provision no utilizada	(296.287)
Decremento en provisiones existentes	(14.659)
Provisión utilizada	(746.912)
Total movimientos en provisiones	179.576
Saldo final al 30 de junio de 2019	4.032.826

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	3.802.778
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.273.169
Provision no utilizada	(267.398)
Incremento en provisiones existentes	2.328
Provisión utilizada	(957.627)
Total movimientos en provisiones	50.472
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	3.853.250

19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.167.750	1.288.719
Provisión por beneficios anuales	3.181.304	5.796.881
Totales	4.349.054	7.085.600

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	1.288.719	5.796.881	7.085.600
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	683.207	2.738.643	3.421.850
Provisión utilizada	(804.176)	(5.354.220)	(6.158.396)
Total movimientos en provisiones	(120.969)	(2.615.577)	(2.736.546)
Saldo final al 30 de junio de 2019	1.167.750	3.181.304	4.349.054

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.052.056	4.295.593	5.347.649
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	1.683.143	7.452.794	9.135.937
Provisión utilizada	(1.446.480)	(5.951.506)	(7.397.986)
Total movimientos en provisiones	236.663	1.501.288	1.737.951
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	1.288.719	5.796.881	7.085.600

19.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

Indemnizaciones 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	8.703.741	7.496.923
Totales	8.703.741	7.496.923

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

Saldo inicial al 1 de enero de 2019	7.496.923
Costo por intereses	171.058
Costo del servicio del año	414.831
Costo de periodos anteriores	(25.465)
Pagos en el año	(261.869)
Variación actuarial por cambio tasa	930.058
Variación actuarial por experiencia	(21.795)
Saldo al 30 de junio de 2019	8.703.741

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	6.891.637
Costo por intereses	346.284
Costo del servicio del año	696.643
Pagos en el año	(533.263)
Variación actuarial por experiencia	95.622
Saldo al 31 de diciembre de 2018	7.496.923

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

Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Costo por intereses	171.058	165.697
Costo del servicio del año	414.831	312.830
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	585.889	478.527
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	908.263	64.486
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	1.494.152	543.013

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de junio de 2019.

Tasa de descuento (nominal)	4,03%
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 30 de junio de 2019, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.017.237	(856.123)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de junio de 2019, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(852.106)	1.001.131

19.3 Juicios y multas

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

19.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y de sus filiales son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto MS
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río Bueno	1485-2011	Demanda del consumidor (Hott con SAESA).	Causa archivada	33.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	3832-2014	Reclamo por uso de servidumbre (Gómez con SAESA).	Causa archivada	15.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	528-2012	Indemnización de perjuicios contractual (Orellana con SAESA).	Causa archivada	11.000
SAESA	Juzgado de letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machmar con Saesa).	Casación	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Fisco con Saesa).	Pendiente segunda instancia	1.010.376
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5861-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Scheinung y otros con SAESA) (*)	Pendiente en primera instancia	275.213
SAESA	Juzgado de Letras de Loncoche	8293 - 2010	Demanda de indemnización de perjuicios en procedimiento especial indígena (Antillanca con SAESA).	Causa archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Constructora América con SAESA).	Causa archivada	27.903
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*)	Archivada	113.256
SAESA	Juzgado Policía Local de Llanquihue	70558-2016	Demanda por ley del consumidor (Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	10.581
SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral/ ley Bustos (Care con Saesa).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	2351-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	400.292
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-832-2017	Indemnización de perjuicios extracontractual (Fuentealba con SAESA).	Pendiente en primera instancia	80.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-231-2017	Colectiva Consumidor Temporales junio (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	2° Juzgado de Valdivia	C-2356-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA.	Pendiente en primera instancia	24.929
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-5080-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA.	Pendiente en primera instancia	6.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-3701-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad contractual (Villegas con SAESA).	Pendiente segunda instancia	7.957
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2444-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Conexión Val Ruta 5 y Ruta 7.	Pendiente en primera instancia	135.092
SAESA	1° Juzgado Letras de Puerto Varas	C-2727-2017	Indemnización perjuicios (Hualtiao con Donoso y SAESA).	Pendiente en primera instancia	486.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1344-2018	Indemnización Perjuicios (Maragallo con SAESA).	Pendiente en primera instancia	72.800
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1321-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Reposición Puente Río Bueno Ruta T71.	Pendiente en primera instancia	27.419
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	4108-2018	Consumidor (Wulf con SAESA) Cobro excesivo.	Pendiente en primera instancia	1.463
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	2416-2018	Consumidor (Mancilla con SAESA) Retail.	Pendiente en primera instancia	648
SAESA	1° Juzgado Policía Local de Valdivia	2633-2015	Consumidor error facturación (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	2.437
SAESA	Juzgado Policía Local Río Bueno	759-2015	Consumidor Retail (Vargas con SAESA).	Pendiente en primera instancia	300
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2447-2018	Hacienda (Fisco con SAESA). Cruce Longitudinal Coicco.	Pendiente en primera instancia	10.280
SAESA	1° Juzgado de Letras de Castro	C-138-2018	Indemnización perjuicios. (Alvarado con SAESA). Lesiones electrocución.	Pendiente en primera instancia	75.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-168-2019	Indemnización perjuicios Espinoza con SAESA.	Pendiente en primera instancia	46.202
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-3984-2018	Indemnización perjuicios Silva con SAESA.	Pendiente en primera instancia	254.922
SAESA	Juzgado de Letras de Victoria	C-143-2019	Indemnización perjuicios Regle con SAESA.	Pendiente en primera instancia	110.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios Kristen con SAESA.	Pendiente en primera instancia	98.432
SAESA	1° Juzgado Policía Local Valdivia	3176-2019	Consumidor Ramos con SAESA.	Pendiente en primera instancia	642
SAESA	1° Juzgado Policía Local Puerto Montt	6710-2019	Consumidor Ruz Ghislina con SAESA.	Pendiente en primera instancia	4.219
SAESA	Juzgado Policía Local Río Bueno	1677-2019	Consumidor Rosas con SAESA.	Pendiente en primera instancia	1.085
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-1804-2019	Indemnización perjuicios Fiedes Rodolfo con SAESA.	Pendiente en primera instancia	18.667
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-2018-2019	Hacienda (Fisco con SAESA). Ruta 215 Sector Bifurcación Aeropuerto Carlos Hot - Cruce Las Lumas.	Pendiente en primera instancia	444.442
SAESA	Corte Apelaciones de Valdivia	C-12-2019	Reclamo ilegalidad.	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00019-2016	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII).	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en tabla" para alegatos de las partes.	69.575
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de Aysén	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Archivada	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adas me con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cifuentes con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2017	Hacienda.Ruta 7 Chaitén. (Fisco con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	26.854
EDELAYSEN	Juzgado Policía Local Coyhaique	3438-2019	Ley Consumidor Yefe María con Edelayesen.	Pendiente en primera instancia	1.191
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Sáez con Luz Osorno).	Causa archivada	64.405
LUZ OSORNO	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-1904-2019	Hacienda (Fisco con LUZ OSORNO). Ruta 215 Sector Bifurcación Aeropuerto Carlos Hot - Cruce Las Lumas.	Pendiente en primera instancia	97.235
LUZ OSORNO	Juzgado Policía Local de Frutillar	929-2019	Ley consumidor Soc. Nanniny y Casas Limitada con Luz Osorno.	Pendiente en primera instancia	11.500
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzsmayer Con STS) (*)	Causa archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Pto.Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*)	Casación	932.230
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Cano Esteban con STS) (*)	Pendiente en primera instancia	45.313
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C- 5369-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Agrícola Copihue con STS) (*)	Casación	1.325.968
STS	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre, Reclamación tasación (Guirfiche con STS).	Pendiente en segunda instancia	716.410
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Valásquez con STS).	Pendiente primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Bórquez con Aliende y STS).	Pendiente primera instancia	278.467
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-580-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Pacheco con STS).	Pendiente primera instancia	200.000
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-208-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Loyola y otra con STS).	Pendiente primera instancia	524.494
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-209-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Uribe y otra con STS).	Pendiente primera instancia	372.135
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-581-2019	Indemnización perjuicios Muerto electrocución (Mella con STS).	Pendiente primera instancia	100.000

(*) En monto se informa la diferencia solicitada entre el demandante y la tasación realizada por Hombres Buenos.

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad y sus filiales cuentan 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 y sus filiales han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

19.3.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad y sus filiales, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Multas cursadas en 2019 y pendientes de resolución					
SAESA	Res. 27023 de fecha 02.01.2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo.	Pendiente Reposición	48.741
SAESA	Res. Ex. 8285/19/20 de fecha 06.06.2019	DIR. TRABAJO	Fiscalización Dirección Trabajo Panguipulli 31.05.2019.	Pendiente Reconsideración	10.723
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
SAESA	Res. Ex. 7719/08/31 de fecha 31.03.2008	DIR. TRABAJO	Laborales.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	178
SAESA	Res. Ex. 030 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.371
SAESA	Res. Ex. 19955 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio.	Reclamo Ilegalidad	12.185
SAESA	Res. Ex. 954 de fecha 08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	19.496
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.622
SAESA	Res. Ex. 27006 de fecha 28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016.	Pendiente Reposición	203.640
SAESA	Res. Ex. 24.212 de fecha 16.06.2018	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	48.741
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Validad	No solicitar permiso para atravesos.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.311
LUZ OSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.748
STS	Res. Ex. 24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 KV Angol -Los Sauces.	Pendiente Reposición	29.245
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.371
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de Reposición	48.741
EDELAYSEN	Res. Ex. 12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.748

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Consolidados 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 y sus filiales han estimado que se obtendrá 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	26.508.075	23.608.667	-	-
Otras obras de terceros	7.696.744	7.612.744	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	8.629.697	8.815.086
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.867.669	1.795.830
Totales	34.575.597	31.592.189	10.497.366	10.610.916

Las subvenciones 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 sus filiales y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

(*) Incluye participación en Eletrans II S.A. por M\$1.696.271 al 30 de junio de 2019 y M\$1.628.643 al 31 de diciembre de 2018. Ver Nota 34.

El detalle de los Ingresos anticipados por venta de peajes al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clientes	Proyectos (*)	Corriente		No corriente		Fecha Liquidación
		30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	
		M\$	M\$	M\$	M\$	
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	2.022.449	2.068.412	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.838.549	1.880.335	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca.	23.102	23.102	508.250	1.087.941	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	653.777	667.546	01/12/2043
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	1.047.312	502.783	01/08/2042
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	425.407	433.593	01/06/2045
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	Casualidad-Licán	14.852	14.852	418.011	425.437	01/11/2046
HidroenerSur, Hidronalca e Hidropalmar	S/E Río Bonito y Pafo Aihuapi	17.397	17.397	386.181	394.880	01/08/2042
HidroenerSur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	Otros proyectos	48.796	48.796	1.329.761	1.354.159	
Totales		370.778	370.778	8.629.697	8.815.086	

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

21 Patrimonio

21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el capital social de SAESA asciende a M\$304.501.634. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 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

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0025638122 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, lo que significó un pago total de M\$23.088.104. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 24 de mayo de 2019.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,002357668 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$21.231.698. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

Al 30 de junio de 2019

	Saldo al 01 de enero de 2019 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2019 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	3.686.087	(1.191.358)			2.494.729
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(292.261)		-		(292.261)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	292.261		-		292.261
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, neto de impuestos diferidos	(962.025)			(660.065)	(1.622.090)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	15.996				15.996
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	12.325.796				12.325.796
Totales	27.681.957	(1.191.358)	-	(660.065)	25.830.534

Otras reservas varias por M\$12.616.103, están compuestas por M\$1.001.277, que corresponden a revalorización del capital pagado hasta el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 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). El valor de M\$11.614.826 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 Saesa (Ex Los Lagos II) se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Antigua Saesa). Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente 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 al 31.05.2011 de M\$12.325.796 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Saesa). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios, que implicaron mayores activos por impuestos

diferidos por M\$12.319.245 al 31 de mayo de 2011. El monto por M\$6.551, corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Saesa 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.

Al 30 de junio de 2018

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2018 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(2.335.686)	2.718.568			382.882
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(326.833)		34.572		(292.261)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	803.116		(421.703)		381.413
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, neto de impuestos diferidos	(891.391)			(47.906)	(939.297)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	15.996				15.996
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	12.325.796				12.325.796
Totales	22.207.101	2.718.568	(387.131)	(47.906)	24.490.632

21.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de junio de 2019 y al 30 de junio de 2018 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2019 M\$	30/06/2018 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.472.019	1.326.887
Eletrans S.A.	284.782	(202.478)
Eletrans II S.A.	(32.077)	(32.077)
Eletrans III S.A.	4.159	4.159
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	106.385	(395.053)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	560.192	(340.194)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	99.269	21.638
Totales	2.494.729	382.882

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales o negocios conjuntos que tienen moneda funcional dólar.

21.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2019 y 2018, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	96.995.339	4.053.089	101.048.428
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	22.175.556	-	22.175.556
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(11.544.051)	-	(11.544.051)
Provisión dividendo mínimo del año	(6.652.667)	-	(6.652.667)
Saldo final al 30/06/2019	100.974.177	4.053.089	105.027.266

La utilidad distribuible del período 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\$22.175.556.

	Utilidad líquida distribuible acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	80.713.137	4.053.089	84.766.226
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	17.149.810	-	17.149.810
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.615.849)	-	(10.615.849)
Provisión dividendo mínimo del año	(5.144.943)	-	(5.144.943)
Transferencia y otros cambios (*)	(38.070)	-	(38.070)
Saldo final al 30/06/2018	82.064.085	4.053.089	86.117.174

La utilidad distribuible del período 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\$17.149.810.

(*) Efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas corresponde a M\$38.070 a la fecha de adopción de la norma.

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 y sus filiales, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 32.

21.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y de resultados al 30 de junio de 2019 y 30 de junio de 2018, es el siguiente:

RUT	Interés Minoritario	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras (Patrimonio)		Participaciones no controladoras (Ganancia / Pérdida)	
		30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	30/06/2018
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2 Empresa Eléctrica de Aisén S.A.		6,7662	6,7827	83.532.303	81.927.834	2.301.187	2.443.811	5.651.957	5.556.919	155.703	165.756
77.683.400-9 Sistema de Transmisión del Sur S.A.		0,5440	0,5440	145.037.308	152.544.411	6.879.215	7.395.888	788.934	829.769	37.419	40.230
96.531.500-4 Compañía Eléctrica Osorno S.A.		0,1046	0,1046	15.749.397	15.842.647	1.988.357	1.171.262	16.474	16.571	2.079	1.225
99.528.750-1 Sociedad Generadora Austral S.A.		0,1000	0,1000	4.681.818	4.832.303	762.996	453.995	4.682	4.832	763	454
76.440.111-5 Sistema de Transmisión del Centro S.A.		49,9000	49,9000	22.262.165	23.836.920	(1.029.485)	(221.816)	11.108.820	11.894.623	(513.713)	(110.686)
Totales								17.570.867	18.302.714	(317.749)	96.979

22 Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	168.720.453	153.083.001	86.846.892	73.564.423
Distribución	122.768.535	113.851.890	62.508.768	54.270.644
Residencial	44.470.305	35.893.154	23.672.772	18.038.192
Comercial	41.836.096	40.084.278	20.683.916	18.618.629
Industrial	15.462.033	21.137.287	7.433.768	8.703.284
Otros	21.000.101	16.737.171	10.718.312	8.910.539
Transmisión	22.440.862	20.009.352	11.646.631	9.962.101
Generación y Comercialización	23.511.056	19.221.759	12.691.493	9.331.678
Otros ingresos	2.025.683	2.082.853	999.052	1.019.465
Apoyos	174.677	95.682	88.556	45.567
Arriendo medidores	299.478	449.265	149.816	222.760
Cargo por pago fuera de plazo	1.087.630	1.311.674	536.631	638.039
Otros	463.898	226.232	224.049	113.099
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	170.746.136	155.165.854	87.845.944	74.583.888

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	8.130.821	9.243.922	3.810.565	5.128.238
Venta de materiales y equipos	7.693.716	3.736.282	4.304.946	1.976.042
Arrendamientos	442.228	427.733	232.499	211.172
Intereses créditos y préstamos	193.002	438.798	55.271	207.176
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	4.895.286	4.138.665	2.518.417	2.200.754
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.178.715	925.846	788.489	686.963
Otros Ingresos	515.486	292.448	250.050	118.934
Total Otros ingresos, por naturaleza	23.049.254	19.203.694	11.960.237	10.529.279

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de junio de 2019 y 2018, según la clasificación establecida por NIIF 15.

Ingresos de Actividades Ordinarias	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de Energía Distribución	122.768.535	113.851.890	62.508.768	54.270.644
Transmisión	22.440.862	20.009.352	11.646.631	9.962.101
Generación y Comercialización	23.511.056	19.221.759	12.691.493	9.331.678
Otros ingresos	2.025.683	2.082.853	999.052	1.019.465
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	170.746.136	155.165.854	87.845.944	74.583.888
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-	-	-
Total ingresos por actividades ordinarias	170.746.136	155.165.854	87.845.944	74.583.888

Otros ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	7.693.716	3.736.282	4.304.946	1.976.042
Arrendamientos	442.228	427.733	232.499	211.172
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	4.895.286	4.138.665	2.518.417	2.200.754
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.178.715	925.846	788.489	686.963
Otros Ingresos	515.486	292.448	250.050	118.934
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	14.725.431	9.520.974	8.094.401	5.193.865
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	8.130.821	9.243.922	3.810.565	5.128.238
Intereses créditos y préstamos	193.002	438.798	55.271	207.176
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	8.323.823	9.682.720	3.865.836	5.335.414
Total otros ingresos, por naturaleza	23.049.254	19.203.694	11.960.237	10.529.279

23 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	96.512.391	93.369.507	50.058.321	43.061.410
Combustibles para generación y materiales	15.301.245	9.617.848	8.091.852	5.106.070
Totales	111.813.636	102.987.355	58.150.173	48.167.480

24 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	12.025.803	10.232.638	6.047.895	5.266.572
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.452.269	1.391.532	1.187.697	1.173.286
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	781.525	613.289	426.677	305.087
Activación costo de personal	(2.738.461)	(2.048.844)	(1.484.820)	(1.130.555)
Totales	11.521.136	10.188.615	6.177.449	5.614.390

25 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	30/06/2019	30/06/2018
Depreciaciones	9.970.705	9.035.285	5.120.947	4.611.421
Amortizaciones de Intangibles	610.221	688.435	292.641	337.384
Amortización por derechos de uso	219.399	-	139.184	-
Totales	10.800.325	9.723.720	5.552.772	4.948.805

26 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	30/06/2019	30/06/2018
Operación y mantención sistema eléctrico	6.537.409	6.293.022	3.619.519	3.374.771
Sistema generación	642.902	627.030	356.891	338.537
Mantención medidores, ciclo comercial	4.042.861	3.794.329	1.955.074	1.869.731
Operación vehículos, viajes y viáticos	923.772	828.488	425.281	413.743
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	21.164	15.225	13.110	5.103
Provisiones y castigos	611.737	660.445	291.227	335.204
Gastos de administración	5.190.640	5.288.372	2.056.833	2.843.025
Egresos por construcción de obras a terceros	4.786.828	6.167.101	2.210.806	3.589.783
Otros gastos por naturaleza	1.360.626	1.034.983	666.592	566.672
Totales	24.117.939	24.708.995	11.595.333	13.336.569

27 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Resultado Financiero	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	30/06/2019	30/06/2018
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	556.452	340.357	187.836	236.617
Otros ingresos financieros	108.991	666.644	52.700	628.224
Total Ingresos Financieros	665.443	1.007.001	240.536	864.841
Gastos por préstamos bancarios	(224.832)	(1.006.728)	-	(497.279)
Gastos por bonos	(4.238.877)	(2.851.845)	(2.139.166)	(1.407.280)
Otros gastos financieros	(2.662.424)	(2.035.796)	(1.356.348)	(1.544.956)
Activación gastos financieros	1.788.175	1.537.775	945.640	970.868
Total Costos Financieros	(5.337.958)	(4.356.594)	(2.549.874)	(2.478.647)
Resultado por unidades de reajuste	(2.810.004)	(2.143.683)	(2.959.492)	(1.114.648)
Diferencias de cambio	(367.065)	824.903	137.374	1.030.016
Positivas	457.781	2.556.510	52.290	2.339.992
Negativas	(824.846)	(1.731.607)	85.084	(1.309.976)
Total Resultado Financiero	(7.849.584)	(4.668.373)	(5.131.456)	(1.698.438)

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 y filiales 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 y sus filiales), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

No obstante lo anterior, el informe de gestión también incluye un detalle desagregado según empresa, que permite visualizar de mejor manera los costos, y para efectos de consistencia para consolidación trata las participaciones en filiales en una sola línea a valor patrimonial proporcional, según el siguiente detalle:

ACTIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	
ACTIVOS CORRIENTES																					
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.918.968	8.862.129	563.702	641.265	301.204	346.170	1.666.650	17.964	1.161.660	1.302.949	74.191	132.221	71.352	45.049	5.433	2.192	-	-	16.763.160	11.349.939	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	166.271	178.101	7.369	4.474	133.387	307.286	-	-	48.343	136.064	37.483	81.082	19.931	3.241	17.909	3.735	-	-	430.693	713.983	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	68.976.804	59.551.378	6.627.273	6.291.215	9.223.156	7.960.113	10.663.266	6.177.233	6.404.395	8.537.206	1.869.744	1.288.576	307.500	348.322	5.956	10.078	-	-	104.078.094	90.164.121	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	57.277.913	60.695.424	-	-	31.039.459	1.163.314	2.289.457	3.223.658	19.868.488	18.121.540	2.286.444	2.180.320	2.975	-	1.218	271	(93.632.505)	(73.021.181)	19.133.449	12.363.346	
Inventarios corrientes	15.852.334	11.962.053	93.490	84.338	2.451.300	3.537.347	-	-	2.674.511	1.899.731	-	-	-	-	-	-	-	-	21.071.635	17.483.469	
Activos por impuestos corrientes, corriente	162.937	162.937	375.283	602.146	2.796.755	2.549.179	434.255	135.683	825.961	435.048	38.357	62.736	8.696.771	8.313.712	5.828.628	5.640.050	-	-	19.158.947	17.901.491	
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.	155.355.227	141.412.022	7.667.117	7.623.438	45.945.261	15.863.409	15.053.628	9.554.538	30.983.358	30.432.538	4.306.219	3.744.935	9.098.529	8.710.324	5.859.144	5.656.326	(93.632.505)	(73.021.181)	180.635.978	149.976.349	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	155.355.227	141.412.022	7.667.117	7.623.438	45.945.261	15.863.409	15.053.628	9.554.538	30.983.358	30.432.538	4.306.219	3.744.935	9.098.529	8.710.324	5.859.144	5.656.326	(93.632.505)	(73.021.181)	180.635.978	149.976.349	
ACTIVOS NO CORRIENTE																					
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros, no Corrientes	507	507	-	-	-	59.430	-	92.559	1.059	1.059	8.437	16.875	-	-	-	-	-	-	10.003	170.430	
Cuentas por cobrar no corrientes	5.579.758	6.729.377	167.134	184.933	514.738	525.785	1.365.922	1.397.337	638.764	704.391	37.221	44.910	-	-	3.814	4.615	-	-	8.307.351	9.591.348	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	268.274.913	281.898.646	-	-	13.206.131	13.992.483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(275.823.012)	(282.292.594)	5.658.032	13.598.535	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	4.423.630	4.925.172	510.166	510.166	34.234.375	31.517.040	-	-	146.908	147.009	-	-	-	-	7.940.696	8.123.327	-	-	47.255.775	45.222.714	
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006	
Propiedades, planta y equipo	183.599.691	172.162.259	18.256.978	17.583.927	214.874.122	197.212.860	-	-	68.002.907	65.470.694	41.906.503	43.189.442	54.865.305	50.509.100	44.154.135	45.136.361	-	-	625.659.641	591.284.643	
Derechos de Uso	707.555	-	-	-	-	-	-	-	24.749	-	-	-	-	-	534.265	-	-	-	1.286.569	-	
Activos por impuestos diferidos	3.906.077	4.029.182	252.722	244.153	2.848.836	2.886.490	62.770	65.004	335.455	339.212	5.561.077	4.814.274	232.561	368.139	925.837	550.143	-	-	14.125.335	13.296.597	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	640.908.137	644.181.149	19.187.000	18.523.179	265.878.202	246.184.088	1.428.692	1.554.900	69.149.842	66.662.365	47.513.238	48.065.501	55.097.866	50.877.239	53.558.747	53.814.446	-275.823.012	-282.292.594	876.698.712	847.580.273	
TOTAL ACTIVOS	796.263.364	785.593.171	26.854.117	26.146.617	311.623.463	262.057.497	16.482.320	11.109.438	100.133.200	97.094.903	51.819.457	51.810.436	64.196.395	59.587.563	59.417.891	59.470.772	(369.455.517)	(355.313.775)	1.057.334.690	997.556.622	

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	3.483.241	55.797.528	-	-	643.979	18.010.993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.127.220	73.808.521
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	375.530	-	-	-	-	-	-	-	5.220	-	-	-	-	-	29.132	-	-	-	-	409.882	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	50.391.943	47.699.019	3.119.845	3.004.296	10.719.668	9.933.968	10.246.883	5.171.322	4.946.492	3.010.869	1.118.803	1.009.905	950.585	1.281.463	187.380	156.857	-	-	-	81.681.199	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	103.179.653	47.621.991	2.662.188	1.858.388	4.432.145	43.328.625	1.458.340	1.105.758	1.028.724	1.898.640	22.698.761	23.852.514	61.309.240	57.017.103	36.252.020	35.321.520	(93.632.505)	(73.021.181)	139.388.566	138.983.358	
Otras provisiones corrientes	3.156.542	2.701.222	167.144	159.187	561.329	847.280	-	-	141.229	123.007	-	-	-	-	6.582	22.554	-	-	-	4.032.826	3.853.250
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	681.385	3.950.776	451.283	418.335	999.254	1.828.242	95.279	55	2.937	1.678	105.745	6.086	3.013	9	2.353	2.224	-	-	-	2.341.249	6.207.405
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.874.033	5.026.446	121.280	163.808	597.534	911.545	-	-	397.292	570.709	237.063	306.889	-	-	121.852	106.203	-	-	-	4.349.054	7.085.600
Otros pasivos no financieros corrientes	30.334.682	27.161.697	2.470.947	2.724.855	728.200	728.201	-	-	1.041.768	977.436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.575.597	31.592.189
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	194.477.009	189.958.679	8.992.487	8.328.869	18.682.109	75.588.854	11.800.502	6.277.135	7.563.662	6.582.339	24.160.172	25.175.394	62.262.838	58.298.575	36.599.319	35.609.358	(93.632.505)	(73.021.181)	270.905.593	332.798.022	
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	352.073	-	-	-	-	-	-	-	20.464	-	-	-	-	-	522.616	-	-	-	-	895.153	-
Otros pasivos financieros no corrientes	151.182.790	149.535.844	-	-	112.838.050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264.020.840	149.535.844
Pasivo por impuestos diferidos	6.568.682	5.380.861	1.943.326	1.841.523	24.965.339	23.977.652	-	-	8.537.107	8.133.815	7.055.816	6.080.796	310.775	164.886	651	651	-	-	-	49.381.696	45.580.184
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	6.596.196	5.826.841	168.092	132.763	1.360.870	1.024.233	-	-	450.081	422.089	95.363	67.155	-	-	33.140	23.843	-	-	-	8.703.742	7.496.924
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.727.180	1.658.927	815	815	8.739.787	8.922.347	-	-	29.583	28.826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.497.365	10.610.915
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	166.426.921	162.402.473	2.112.233	1.975.101	147.904.046	33.924.232	-	-	9.037.235	8.584.730	7.151.179	6.147.951	310.775	164.886	556.407	24.494	-	-	-	333.498.796	213.223.867
TOTAL PASIVOS	360.903.930	352.361.152	11.104.720	10.303.970	166.586.155	109.513.086	11.800.502	6.277.135	16.600.897	15.167.069	31.311.351	31.323.345	62.573.613	58.463.461	37.155.726	35.633.852	(93.632.505)	(73.021.181)	604.404.389	546.021.889	
TOTAL PATRIMONIO NETO	435.359.434	433.232.019	15.749.397	15.842.647	145.037.308	152.544.411	4.681.818	4.832.303	83.532.303	81.927.834	20.508.106	20.487.091	1.622.782	1.124.102	22.262.165	23.836.920	(275.823.012)	(282.292.594)	452.930.301	451.534.733	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	796.263.364	785.593.171	26.854.117	26.146.617	311.623.463	262.057.497	16.482.320	11.109.438	100.133.200	97.094.903	51.819.467	51.810.436	64.196.395	59.587.563	59.417.891	59.470.772	(369.455.517)	(355.313.775)	1.057.334.690	997.556.622	

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO	
	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2019 al 30/06/2019	01/01/2018 al 30/06/2018
Ganancia (Pérdida)	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
Ingresos de actividades ordinarias	119.355.553	109.763.454	10.389.760	9.496.768	16.979.792	15.766.225	16.366.755	12.117.686	11.604.155	10.027.369	3.162.917	2.857.016	1.547.810	637.003	-	-	(8.660.606)	(5.499.667)	170.746.136	155.165.854
Otros ingresos	19.821.373	16.358.694	1.144.183	436.028	551.616	831.614	12.821	21.823	1.212.061	1.214.632	295.304	340.883	11.896	-	-	21	-	-	23.049.254	19.203.695
Materias primas y consumibles utilizados	(92.988.863)	(86.706.067)	(6.961.535)	(6.953.124)	(166.159)	(194.527)	(15.612.288)	(11.329.031)	(4.745.397)	(3.304.273)	-	-	-	-	-	-	8.660.606	5.499.667	(111.813.636)	(102.987.355)
Gastos por beneficios a los empleados	(7.712.198)	(7.033.207)	(359.370)	(260.083)	(1.520.145)	(1.243.055)	-	-	(1.323.458)	(1.230.166)	(489.821)	(422.104)	-	-	(116.144)	-	-	-	(11.521.136)	(10.188.615)
Gasto por depreciación y amortización	(4.939.467)	(4.630.159)	(425.228)	(388.716)	(2.200.678)	(2.258.123)	-	-	(1.408.311)	(1.314.935)	(1.111.423)	(1.008.663)	(203.335)	(123.124)	(511.883)	-	-	-	(10.800.325)	(9.723.720)
Otros gastos, por naturaleza	(17.185.525)	(17.918.025)	(1.148.135)	(786.896)	(2.270.198)	(2.639.743)	(1.134)	(13.145)	(2.925.156)	(2.779.056)	(406.762)	(480.194)	(98.267)	(33.639)	(82.762)	(58.297)	-	-	(24.117.939)	(24.708.995)
Otras ganancias (pérdidas)	(14.738)	772.226	(7.577)	698	33.772	(29.465)	-	-	(726)	334	-	-	-	-	-	-	-	-	10.731	743.793
Ingresos financieros	1.118.470	1.117.799	25.237	29.628	795.766	7.301	53.037	66.736	386.539	334.276	4.535	7.717	656	479.653	828	1.251	(1.719.625)	(1.037.360)	665.443	1.007.001
Costos financieros	(4.155.859)	(4.208.726)	(2.032)	(527)	(956.121)	(207.758)	-	-	(1.352)	(699)	(574.003)	(502.163)	(465.373)	(474.080)	(902.843)	(1)	1.719.625	1.037.360	(5.337.958)	(4.356.594)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14.274.044	12.218.663	-	-	(448.102)	(70.069)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.628.349)	(11.739.778)	1.197.593	408.816
Diferencias de cambio	(803.478)	1.869.428	1	-	(7.208)	5.538	178.295	(231.309)	(1.286)	(429)	48.981	(157.737)	101.431	(326.219)	116.199	(334.369)	-	-	(367.065)	824.903
Resultados por unidades de reajuste	(1.661.262)	(2.348.321)	9.965	15.007	(1.379.656)	(2.407)	5.140	4.529	13.676	27.807	479	790	121.250	86.063	80.404	72.849	-	-	(2.810.004)	(2.143.683)
Ganancia antes de impuestos	25.108.050	19.255.759	2.665.269	1.588.783	9.412.679	9.965.531	1.002.626	637.289	2.810.745	2.974.860	930.207	635.545	1.016.068	245.657	(1.416.201)	(318.546)	(12.628.349)	(11.739.778)	28.901.094	23.245.100
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(2.932.494)	(2.105.949)	(676.912)	(417.521)	(2.533.464)	(2.569.643)	(239.630)	(183.294)	(509.558)	(531.049)	(260.897)	(226.779)	(277.048)	(60.806)	386.716	96.730	-	-	(7.043.287)	(5.998.311)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	22.175.556	17.149.810	1.988.357	1.171.262	6.879.215	7.395.888	762.996	453.995	2.301.187	2.443.811	669.310	408.766	739.020	184.851	(1.029.485)	(221.816)	(12.628.349)	(11.739.778)	21.857.807	17.246.789
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	22.175.556	17.149.810	1.988.357	1.171.262	6.879.215	7.395.888	762.996	453.995	2.301.187	2.443.811	669.310	408.766	739.020	184.851	(1.029.485)	(221.816)	(12.628.349)	(11.739.778)	21.857.807	17.246.789

29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2019 M\$	30/06/2018 M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.583	15.925
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	-	1.768
Saesa	Gestión de residuos	Costo	3.285	792
Saesa	Reforestaciones	Inversión	3.168	31.873
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	244	531
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	1.526	-
STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	4.554
STS	Gestión de residuos	Costo	59	5.024
STS	Reforestaciones	Inversión	777	-
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	474	505
STS	Proyectos de inversión	Inversión	85.581	59.541
Edelaysen	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	2.452
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	1.601	-
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	25.992	7.235
Edelaysen	Reforestaciones	Inversión	-	8.378
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	468	389
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	1.103	-
STC	Proyectos de inversión	Inversión	284.773	158.064
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	87.695	47.795
Totales			500.329	344.826

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y sus filiales, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

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 30 de junio de 2019 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos								
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2019 M\$	2020 M\$	2021 M\$	2022 M\$	2024 M\$	2025 M\$
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	400	400	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysén	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	51.822	-	51.822	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	415.140	101.325	203.400	110.415	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	27.205.815	754.910	24.080.811	2.370.094	-	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.722.273	682.749	2.809.775	4.229.749	-	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	38.632	-	-	38.632	-	-	-
Gobierno Regional de Tarapacá	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	21.002	21.002	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	218.120	-	-	-	-	218.120	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.876	3.876	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	83.641	83.641	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.902	-	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Castro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	12.111	12.111	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chimirango	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	300	300	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cisnes	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.258	3.258	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coihueco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	28.782	-	14.391	-	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	31.891	-	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Concepción	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	64.000	64.000	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Fresia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	390	-	390	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Frutono	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	17.186	5.185	12.001	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de La Unión	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	500	500	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	14.151	-	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	32.920	-	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mariquina	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	4.846	2.423	2.423	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchen	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	59.091	59.091	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	53.134	-	14.391	-	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	15.578	-	7.789	-	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Puerto Varas	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	168.000	168.000	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Purranque	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	9.892	9.892	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Putre	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.697	-	-	-	-	3.697	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.544	-	1.772	-	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.862	-	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	74.515	33.456	41.059	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.866	-	13.433	-	-	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Tirúa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.935	-	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	150.588	150.000	588	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	13.520	-	6.760	-	-	-	6.760
Municipalidad de Ancud	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	87.684	1.000	86.684	-	-	-	-
Municipalidad de Cochamo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.505	-	10.505	-	-	-	-
Municipalidad de Fresia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	37.922	37.922	-	-	-	-	-
Municipalidad de Lonquimay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.297	7.297	-	-	-	-	-
Municipalidad de los Angeles	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	25.000	25.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	45.825	-	-	-	-	-	45.825
Municipalidad de Natales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.000	2.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	120	120	-	-	-	-	-
Sociedad Constructora Hurtado Ltda.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	39.647	39.647	-	-	-	-	-
Colbún	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	49.984	49.984	-	-	-	-	-
Comercializadora Nutreco Chile Ltda.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	23.013	23.013	-	-	-	-	-
Director de Validad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	932.812	346.409	255.068	331.335	-	-	-
Director Regional de Validad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	69.218	61.637	-	7.581	-	-	-
Director Regional de Validad Región de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.583	2.583	-	-	-	-	-
EFACEC CHILE	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	14.672	14.672	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	725.380	725.380	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Codegua	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.468	11.468	-	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	265.820	3.446	262.374	-	-	-	-
Servu Chilloe	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	135	135	-	-	-	-	-
SERVUJ Region de los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	304.958	301.375	2.043	1.540	-	-	-
Ministerio de Energía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.401.948	356.299	621.486	1.075.345	348.818	-	-
San Andres Spa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	269.510	-	269.510	-	-	-	-
Dirección General de Aeronáutica Civil	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	9.042	9.042	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysén	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	442.485	-	-	442.485	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.016.780	-	-	1.016.780	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.500	2.500	-	-	-	-	-
Director Regional de Validad	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.202	-	6.202	-	-	-	-
Director Regional de Validad Region de Aysén	EDELAYSÉN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.871	5.871	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.425.564	1.245.825	1.916.616	263.123	-	-	-
Director de Validad	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	136.252	109.338	26.914	-	-	-	-
Director de Validad	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	24.429	-	24.429	-	-	-	-
Sociedad Concesionaria Los Lagos S.A	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	13.783	13.783	-	-	-	-	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	393.005	-	393.005	-	-	-	-
Totales					47.398.594	5.551.865	31.135.641	9.887.079	348.818	221.817	253.374

31 Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2019 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$12.050.452 (M\$12.434.758 en 31 de diciembre de 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 30 de junio 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 I

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA 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 Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” 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.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / 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 de la partida Costos Financieros más Activación Gastos 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, y como “EBITDA” 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. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

Al 30 de junio de 2019 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

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 Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” 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.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por 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 del Emisor. 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos 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 del Emisor, y como “EBITDA” 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. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

Al 30 de junio de 2019 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, 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 Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” 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.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por 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 del Emisor. 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / 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 de la partida Costos Financieros más Activación Gastos 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, y como “EBITDA” 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. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

Al 30 de junio de 2019 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

- 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,70.

- 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

Filial STS

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 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 corresponden 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; 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 30 de junio de 2019 este indicador es de 3,87.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, 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. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 8,93.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al cierre del segundo trimestre 2019, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.200 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento individual y consolidado 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 la 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 30 de junio 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 y sus filiales disminuya de 1000 GWh por año calendario. En el año calendario 2017-2018, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.502 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad y sus filiales han distribuido 2.608 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2018 - junio 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad y sus filiales no registran deuda con cargo a la línea, por lo que este covenant no la rige.

33 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que componen el Grupo al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es la siguiente:

30/06/2019											
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	51.804.405	290.850.853	55.281.428	148.466.112	13.204.406	6.365.502	5.568.214
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	30.983.358	69.149.842	7.563.662	9.037.235	11.604.155	2.301.187	2.294.825
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	7.667.117	19.187.000	8.992.487	2.112.233	10.389.760	1.988.357	1.971.604
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	15.053.628	1.428.692	11.800.502	-	16.366.755	762.996	557.221
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.306.219	47.513.238	24.160.172	7.151.179	3.162.917	669.310	217.466
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.859.144	53.558.747	36.599.319	556.407	-	(1.029.485)	(1.574.753)
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.098.529	55.097.866	62.262.838	310.775	1.547.810	739.020	723.231
31/12/2018											
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	21.519.735	270.827.827	111.198.212	33.948.726	20.425.467	16.174.253	19.258.218
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	30.432.538	66.662.365	6.582.339	8.584.730	21.562.590	5.523.423	5.536.960
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	7.623.438	18.523.179	8.328.869	1.975.101	17.680.495	2.097.638	2.095.114
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.554.538	1.554.900	6.277.135	-	24.241.110	631.626	1.227.638
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.744.935	48.065.501	25.175.394	6.147.951	5.959.485	881.910	3.341.807
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.656.326	53.814.446	35.609.358	24.494	-	(1.360.941)	1.510.443
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	8.710.324	50.877.239	58.298.575	164.886	1.468.472	(200.502)	(524.276)

34 Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

Saesa y Chilquinta Energía S.A. (no perteneciente al grupo empresarial de Saesa), son accionistas de las sociedades denominadas ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. con un 50% de participación cada una, con la finalidad de construir y explotar los proyectos de transmisión nacional que le fueron adjudicados a un consorcio constituido por ambas sociedades. Esta relación fue definida por la Sociedad como negocio conjunto por la existencia de un acuerdo de control conjunto.

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Clasificación		
	30/06/2019	Patrimonio			Patrimonio	Participación	Participación	Activo	Pasivo (*)
	%	M\$			M\$	30/06/2019	30/06/2019	30/06/2019	30/06/2019
Eletrans S.A.	50,00%	10.053.632	2.651.712	5.026.816	1.325.856	5.026.816	-		
Eletrans II S.A.	50,00%	3.392.542	(209.218)	(1.696.271)	(104.609)	-	(1.696.271)		
Eletrans III S.A.	50,00%	1.262.432	(47.308)	631.216	(23.654)	631.216	-		
Totales				3.961.761	1.197.593	5.658.032	(1.696.271)		

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Clasificación		
	31/12/2018	Patrimonio			Patrimonio	Participación	Participación	Activo	Pasivo (*)
	%	M\$			M\$	31/12/2018	31/12/2018	31/12/2018	31/12/2018
Eletrans S.A.	50,00%	25.857.652	3.013.378	12.928.826	1.506.689	12.928.826	-		
Eletrans II S.A.	50,00%	3.257.285	(1.007.344)	(1.628.643)	(503.672)	-	(1.628.643)		
Eletrans III S.A.	50,00%	1.339.418	(65.674)	669.709	(32.837)	669.709	-		
Totales		30.454.355	1.940.360	11.969.892	970.180	13.598.535	(1.628.643)		

(*) Se presenta en Nota 20, Otros pasivos no financieros no corrientes.

Con fecha 14 de diciembre de 2017 SAESA y Chilquinta Energía S.A. aprobaron el otorgamiento de una prenda sin desplazamiento sobre las acciones que las Sociedades mantienen en Eletrans S.A.

Dicha prenda se otorgó con el objeto de garantizar las obligaciones de Eletrans emanadas de un financiamiento mediante una emisión internacional y venta a inversionistas privados de títulos de deuda garantizados preferentemente, por un monto de hasta 180 millones de Dólares de los Estados Unidos de América, esta fue cerrada con fecha 10 de enero de 2018.

Con fecha 12 de junio de 2019 en Junta Extraordinaria de Accionistas de Eletrans S.A. se aprobó una disminución de capital ascendente a la suma de USD 26.013.000, a título de devolución de capital.

35 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos

- Resumen de Préstamos 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	al 30/06/2019	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	Más de 5 años	al 30/06/2019
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No Hay			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	al 31/12/2018	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	al 31/12/2018
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	CLP	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
Totales			68.148.829	-	68.148.829	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País 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	al 30/06/2019	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	Más de 5 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No Hay								-	-	-	-	-	-	-	-
Totales								-	-	-	-	-	-	-	-

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País 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	al 31/12/2018	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
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,27%	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,26%	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-
Totales								68.148.829	-	68.148.829	-	-	-	-	-

b) 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	al 30/06/2019	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	Más de 5 años	al 30/06/2019	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.359.894	-	2.359.894	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	497.823	497.823	995.646	995.646	2.263.962	3.464.418	3.373.900	25.023.763	35.121.689	
Chile	UF	3,75%	-	2.591.812	2.591.812	2.591.812	2.591.812	5.762.645	8.756.764	71.437.730	91.140.763	
Chile	UF	3,20%	885.818	885.818	1.771.636	1.771.748	1.771.748	1.771.748	1.771.748	74.852.899	81.939.891	
Chile	UF	2,80%	-	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	172.907.709	185.321.777	
Totales			3.743.535	7.078.970	10.822.505	8.462.723	9.731.039	14.102.328	17.005.929	344.222.101	393.524.120	

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	al 31/12/2018	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	al 31/12/2018	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697	
Chile	UF	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581	
Chile	UF	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930	
Totales			3.732.518	6.258.771	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	176.069.093	208.331.208	

- Individualización de Bonos

RUT EMPRESA DEUDORA	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	al 30/06/2019	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	Más de 5 años	al 30/06/2019
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN*664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.359.894	-	2.359.894	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	497.823	497.823	995.646	995.646	2.263.962	3.464.418	3.373.900	25.023.763	35.121.689
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.591.812	2.591.812	2.591.812	2.591.812	5.762.645	8.756.764	71.437.730	91.140.763
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	885.818	885.818	1.771.636	1.771.748	1.771.748	1.771.748	1.771.748	74.852.899	81.939.891
77.883.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE AN*923	Chile	UF	2,80%	2,80%	-	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	172.907.709	185.321.777
Totales								3.743.535	7.078.970	10.822.505	8.462.723	9.731.039	14.102.328	17.005.929	344.222.101	393.524.120

RUT EMPRESA DEUDORA	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	al 31/12/2018	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	al 31/12/2018
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN*664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
Totales								3.732.518	6.258.771	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	176.069.093	208.331.208

36 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
	Dólar	Peso chileno	21.587	27.331
(*) Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	1.806.462	184.711
(*) Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	20.152	20.153
Otros Activos no Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.406.870	2.558.702
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	369	664
(*) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	12.846.098	7.823.545
(**) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	4.580.094	5.404.249
(**) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso Chileno	42.664.932	35.071.574
(*) Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	14.998.012	14.152.181
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			79.344.576	65.243.110
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Activos por Derechos de Uso	Peso chileno	Dólar	534.265	-
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	3.048.895	3.902.776
Inversiones Contabilizadas Utilizando el Método de la Participación	Dólar	Peso chileno	5.658.032	13.598.535
Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	-	93
Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	41.035	44.817
(*) Activo por Impuestos Diferido	Peso Chileno	Dólar	31.123	86.093
Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso Chileno	Dólar	8.437	16.875
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			9.321.787	17.649.189
TOTAL ACTIVOS			88.666.363	82.892.299
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Peso chileno	380.527	-
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Dólar	29.132	-
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	4.127.220	5.767.404
(*) Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	12.503.576	7.619.548
(*) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	564.997	453.766
(**) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	690.602	567.785
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Dólar	2.750	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Peso chileno	24.844.969	4.708.734
(*) Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	6.582	22.554
(*) Pasivos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	111.017	8.374
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	358.915	413.093
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			43.620.287	19.561.258
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Peso chileno	355.561	-
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Dólar	522.616	-
Otros Pasivos Financieros No Corrientes	U.F.	Peso chileno	263.917.023	149.135.625
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.696.271	1.628.643
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	128.504	90.998
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			266.619.975	150.855.266
TOTAL PASIVOS			310.240.262	170.416.524

(*) Cuentas denominadas en pesos que corresponden a las filiales SGA, STC, STN y SATT, que tienen moneda funcional dólar.

(**) Se incluye aquellas cuentas que se eliminan en consolidación en el grupo y que en las filiales SGA, STC, STN y SATT con moneda funcional dólar, están denominadas en pesos.

(***) Transacciones denominadas en dólares entre la Sociedad (moneda funcional peso) y sus filiales con moneda funcional dólar.

37 Sanciones

Durante el período terminado al 30 de junio de 2019, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad y sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 19.3.2 Multas.

38 Hechos Posteriores

Con fecha de 21 de agosto, en forma posterior al cierre de los presentes Estados Financieros Consolidados, Sistema de Transmisión del Sur S.A., Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC"), Hidroeléctrica Ñuble SpA y Eléctrica Puntilla S.A. llegaron a un principio de acuerdo, que deberá ser posteriormente materializado dentro de 60 días (no más allá de octubre 2019) que entre otro modificarán las condiciones para el uso de la línea de transmisión entre San Fabián y Ancoa, propiedad de STC.

En el período comprendido entre el 01 de julio 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.