

## **Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios**

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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**

**En miles de pesos – M\$**

## INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de  
Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y filial (“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 consolidado de situación financiera 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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2018  
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	306.637	348.362
Otros activos no financieros corrientes		151.296	311.021
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	9.229.112	7.970.191
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	31.040.677	1.163.585
Inventarios corrientes	9	2.451.300	3.537.347
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	8.625.383	8.189.229
<b>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.</b>		<b>51.804.405</b>	<b>21.519.735</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>51.804.405</b>	<b>21.519.735</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Otros activos no financieros, no corrientes		-	59.430
Cuentas por cobrar no corrientes	7	518.552	530.400
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	33	2.052.786	2.050.186
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	24.936.661	22.401.957
Propiedades, planta y equipo	12	259.028.257	242.349.221
Activos por derechos de uso	13	534.265	-
Activos por impuestos diferidos	14	3.774.673	3.436.633
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>290.845.194</b>	<b>270.827.827</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>342.649.599</b>	<b>292.347.562</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2018  
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	15	643.979	18.010.993
Pasivos por arrendamientos, corrientes	13	29.132	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	10.907.048	10.090.825
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	40.684.165	78.650.145
Otras provisiones corrientes	18	567.911	869.834
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.001.607	1.830.466
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	719.386	1.017.748
Otros pasivos no financieros corrientes	19	728.200	728.201
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>55.281.428</b>	<b>111.198.212</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>55.281.428</b>	<b>111.198.212</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	13	522.616	-
Otros pasivos financieros, no corriente	15	112.838.050	-
Pasivo por impuestos diferidos	14	24.965.990	23.978.303
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	1.394.010	1.048.076
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	8.739.787	8.922.347
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>148.460.453</b>	<b>33.948.726</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>203.741.881</b>	<b>145.146.938</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	20	32.135.483	32.135.483
Ganancias acumuladas	20	95.617.362	102.599.265
Otras reservas	20	46.053	571.253
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>127.798.898</b>	<b>135.306.001</b>
Participaciones no controladoras	20	11.108.820	11.894.623
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>138.907.718</b>	<b>147.200.624</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>342.649.599</b>	<b>292.347.562</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza**  
 Por los períodos 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	21	16.979.792	15.766.225	8.849.517	7.806.710
Otros ingresos	21	551.616	831.635	285.811	420.325
Materias primas y consumibles utilizados	22	(166.159)	(194.527)	(75.265)	(102.530)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(1.636.289)	(1.243.055)	(921.611)	(588.208)
Gasto por depreciación y amortización	24	(2.712.561)	(2.258.123)	(1.353.721)	(1.125.448)
Otros gastos, por naturaleza	25	(2.352.960)	(2.698.040)	(1.303.395)	(1.705.934)
Otras (pérdidas) ganancias		33.772	(29.465)	33.772	-
Ingresos financieros	26	796.594	8.552	388.371	5.383
Costos financieros	26	(1.858.964)	(207.759)	(921.416)	(54.831)
Participación en las ganancias de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	33	67.670	41.061	35.499	4.974
Diferencias de cambio	26	108.991	(328.831)	23.276	(404.606)
Resultados por unidades de reajuste	26	(1.299.252)	70.442	(1.292.908)	(4.232)
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>8.512.250</b>	<b>9.758.115</b>	<b>3.747.930</b>	<b>4.251.603</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	14	(2.146.748)	(2.472.913)	(862.940)	(1.146.397)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b>6.365.502</b>	<b>7.285.202</b>	<b>2.884.990</b>	<b>3.105.206</b>
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
<b>Ganancia</b>		<b>6.365.502</b>	<b>7.285.202</b>	<b>2.884.990</b>	<b>3.105.206</b>
<b>Ganancia, atribuible a</b>					
Los propietarios de la controladora		6.879.215	7.395.888	3.148.507	3.244.425
Participaciones no controladoras	20	(513.713)	(110.686)	(263.517)	(139.219)
<b>Ganancia</b>		<b>6.365.502</b>	<b>7.285.202</b>	<b>2.884.990</b>	<b>3.105.206</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales**  
 Por los períodos 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	01/01/2018 al	01/04/2019 al	01/04/2018 al
		30/06/2019	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2018
		M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia</b>		<b>6.365.502</b>	<b>7.285.202</b>	<b>2.884.990</b>	<b>3.105.206</b>
<b>Otro resultado integral</b>					
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	18	(287.106)	(55.967)	(243.626)	(37.397)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>(287.106)</b>	<b>(55.967)</b>	<b>(243.626)</b>	<b>(37.397)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>					
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>					
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(542.503)	1.322.342	(3.276)	1.733.443
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>(542.503)</b>	<b>1.322.342</b>	<b>(3.276)</b>	<b>1.733.443</b>
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		(45.200)	111.339	1.834	144.594
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>(45.200)</b>	<b>111.339</b>	<b>1.834</b>	<b>144.594</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	14	77.519	15.111	65.779	10.099
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>		<b>77.519</b>	<b>15.111</b>	<b>65.779</b>	<b>10.099</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>		<b>(797.290)</b>	<b>1.392.825</b>	<b>(179.289)</b>	<b>1.850.739</b>
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>5.568.212</b>	<b>8.678.027</b>	<b>2.705.701</b>	<b>4.955.945</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Propietarios de la Controladora		6.354.015	8.128.833	4.040.698	4.201.583
Participaciones No Controladoras		(785.803)	549.194	(1.334.997)	754.363
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>5.568.212</b>	<b>8.678.027</b>	<b>2.705.701</b>	<b>4.955.946</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**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													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 flujos 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	Participaciones no controladoras		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
<b>Saldo Inicial al 01/01/2019</b>	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624	
<b>Ajustes de Períodos Anteriores</b>														
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624	
<b>Cambios en patrimonio</b>														
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.879.215	6.879.215	(513.713)	6.365.502	
Otro resultado integral	-	-	-	-	(315.996)	-	(209.204)	-	(525.200)	-	(525.200)	(272.090)	(797.290)	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.354.015	(785.803)	5.568.212	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.861.118)	(13.861.118)	-	(13.861.118)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	(315.996)	-	(209.204)	-	(525.200)	(6.981.903)	(7.507.103)	(785.803)	(8.292.906)	
<b>Saldo Final al 30/06/2019</b>	32.135.483	-	-	-	162.921	-	(417.741)	300.873	46.053	95.617.362	127.798.898	11.108.820	138.907.718	

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujos 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	Participaciones no controladoras		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451	
<b>Ajustes de Períodos Anteriores</b>														
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451	
<b>Cambios en patrimonio</b>														
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.395.888	7.395.888	(110.686)	7.285.202	
Otro resultado integral	-	-	-	-	774.237	(422)	(40.870)	-	732.945	-	732.945	659.880	1.392.825	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.128.833	549.194	8.678.027	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.624.150)	(12.624.150)	30.347	(12.593.803)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	774.237	(422)	(40.870)	-	732.945	(5.228.262)	(4.495.317)	579.541	(3.915.776)	
<b>Saldo Final al 30/06/2018</b>	32.135.483	-	-	-	(431.426)	89	(216.482)	300.873	(346.946)	95.979.032	127.767.569	11.690.106	139.457.675	



**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo**  
 Por los períodos 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\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		<b>19.976.754</b>	<b>21.152.839</b>
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		19.976.754	21.152.839
<b>Clases de pagos</b>		<b>(6.025.350)</b>	<b>(9.190.380)</b>
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.984.543)	(7.156.706)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.040.807)	(1.895.932)
Otros pagos por actividades de operación		-	(137.742)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(2.233.275)	823.458
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación</b>		<b>11.718.129</b>	<b>12.785.917</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(46.570.000)	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(24.467.376)	(18.439.833)
Cobros a entidades relacionadas		16.761.689	-
Dividendos recibidos		30.609	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		698.842	8.552
<b>Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión</b>		<b>(53.546.236)</b>	<b>(18.431.281)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		<b>112.869.673</b>	<b>36.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		112.869.673	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	36.000.000
Préstamos de entidades relacionadas		2.137.000	32.850.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(18.000.000)	(36.000.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(36.945.695)	(12.253.705)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(16.853.363)	(14.864.833)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.282.819)	(407.532)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación</b>		<b>41.793.587</b>	<b>5.323.930</b>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(34.520)	(321.434)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(7.205)</b>	<b>5.300</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(7.205)	5.300
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<b>(41.725)</b>	<b>(316.134)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		348.362	364.138
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	<b>6</b>	<b>306.637</b>	<b>48.004</b>

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**ÍNDICE**

1	Información General y Descripción del Negocio .....	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas .....	12
2.1	Principios contables .....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	12
2.3	Período cubierto .....	12
2.4	Bases de preparación .....	12
2.5	Bases de consolidación .....	13
2.6	Moneda funcional .....	15
2.7	Bases de conversión .....	15
2.8	Compensación de saldos y transacciones .....	15
2.9	Propiedades, planta y equipo .....	15
2.10	Activos intangibles .....	17
2.10.1	Servidumbres .....	17
2.10.2	Programas informáticos .....	17
2.10.3	Costos de investigación y desarrollo .....	17
2.11	Deterioro de los activos no financieros .....	17
2.12	Arrendamientos .....	19
2.12.1	Sociedad actúa como arrendatario .....	19
2.12.2	Sociedad actúa como arrendador .....	19
2.13	Instrumentos financieros .....	20
2.13.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros .....	20
2.13.2	Medición posterior de los activos financieros .....	21
2.13.3	Deterioro de activos financieros no derivados .....	21
2.13.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes .....	22
2.13.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros .....	22
2.13.6	Derivados y operaciones de cobertura .....	22
2.13.7	Instrumentos de patrimonio .....	24
2.14	Inventarios .....	24
2.15	Otros pasivos no financieros .....	25
2.15.1	Ingresos diferidos .....	25
2.15.2	Obras en construcción para terceros .....	25
2.16	Provisiones .....	25
2.17	Beneficios a los empleados .....	25
2.18	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	26
2.19	Impuesto a las ganancias .....	26
2.20	Reconocimiento de ingresos y gastos .....	27
2.21	Dividendos .....	28
2.22	Estado de flujos de efectivo .....	28
2.23	Nuevos pronunciamientos contables .....	29
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	32
3.1	Generación eléctrica .....	32
3.2	Transmisión .....	33
3.3	Marco regulatorio .....	33
3.3.1	Aspectos generales .....	33
3.3.2	Ley Tokman .....	33
3.3.3	Ley de Concesiones .....	33
3.3.4	Ley de Licitación de ERNC .....	33
3.3.5	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos .....	33
3.3.6	Ley de Transmisión .....	34
3.3.7	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	34
4	Política de Gestión de Riesgos .....	36
4.1	Riesgo financiero .....	36
4.1.1	Tipo de cambio .....	36
4.1.2	Variación UF .....	36
4.1.3	Tasa de interés .....	37
4.1.4	Riesgo de liquidez .....	37

4.1.5	Riesgo de crédito .....	38
4.1.6	Riesgo Filial STC.....	38
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	39
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	40
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	41
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	44
8.1	Accionistas.....	44
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	44
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia .....	46
9	Inventarios.....	48
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	49
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía .....	50
12	Propiedades, Planta y Equipo .....	51
13	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos.....	53
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	54
14.1	Impuesto a la Renta.....	54
14.2	Impuestos diferidos.....	55
15	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	56
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	57
17	Instrumentos Financieros .....	59
17.1	Instrumentos financieros por categoría.....	59
17.2	Valor Justo de instrumentos financieros .....	60
18	Provisiones.....	61
18.1	Provisiones corrientes.....	61
18.1.1	Otras Provisiones corrientes .....	61
18.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados .....	62
18.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados .....	63
18.3	Juicios y multas.....	65
18.3.1	Juicios .....	65
18.3.2	Multas.....	65
19	Otros Pasivos no Financieros .....	66
20	Patrimonio.....	67
20.1	Patrimonio Neto de la Sociedad .....	67
20.1.1	Capital suscrito y pagado .....	67
20.1.2	Dividendos.....	67
20.1.3	Otras reservas.....	67
20.1.4	Diferencias de conversión .....	68
20.1.5	Ganancias Acumuladas.....	68
20.2	Gestión de capital .....	68
20.3	Restricciones a la disposición de fondos .....	69
20.4	Participaciones no controladoras.....	69
21	Ingresos .....	69
22	Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	70
23	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	70
24	Gasto por Depreciación, Amortización .....	71
25	Otros Gastos por Naturaleza.....	71
26	Resultado Financiero .....	71
27	Información por segmentos .....	72
28	Medio Ambiente .....	73
29	Garantías comprometidas con terceros .....	73
30	Compromisos y Restricciones.....	73
31	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	75
32	Información Financiera Resumida de la Filial que Compone la Sociedad.....	75
33	Sociedades Asociadas .....	76
34	Información Adicional Sobre Deuda Financiera .....	76
35	Moneda Extranjera .....	77
36	Hechos Posteriores .....	78

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL**  
**Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios**

Al 30 de junio de 2019 (no auditados) y al 31 de diciembre de 2018  
(En miles de pesos – M\$)

---

**1 Información General y Descripción del Negocio**

**a) Información General**

Sistema de Transmisión del Sur S.A., en adelante la “Sociedad”, fue constituida por escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2001 con el nombre de PSEG Generación y Energía Chile Ltda., con el objeto de generar, transmitir y vender energía eléctrica. Con fecha 17 de diciembre de 2008 la Sociedad cambio de nombre, adoptando como nueva razón social “Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A.”.

En Junta Extraordinaria de accionistas de fecha 31 de diciembre de 2011, Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. se dividió en dos sociedades dentro de un proceso de reorganización empresarial, subsistiendo la continuadora legal con la misma razón social y una nueva que se constituyó a raíz de la división, esta última mantuvo el giro de la generación de energía eléctrica.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo de 2012, se acordó la fusión por incorporación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “**antigua STS**”), en Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (actual STS), manteniéndose esta última como continuadora legal. Con motivo de lo anterior se incorporaron a Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. todos los activos y pasivos de la antigua STS.

La fusión mencionada fue tratada como una adquisición inversa, de acuerdo con lo indicado en NIIF 3. Esto porque la entidad que mantiene sus características, desde un punto de vista de control societario y operacional, es la absorbida, antigua STS, y no la absorbente.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1159 y en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 269 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

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

**a) Información del Negocio**

Las actividades principales desarrolladas por la Sociedad son el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la 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.

Con fecha 4 de marzo de 2015, la Sociedad y Eléctrica Puntilla S.A. constituyeron la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., “STC” (filial), cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de sus propiedad o de terceros. La participación en la filial es de un 50,1%.

STC 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 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 el segundo semestre de 2019.

Con fecha 15 de octubre de 2015, la Sociedad y su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”) constituyeron la sociedad denominada Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., “SATT”, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica. La participación de la matriz Saesa en la sociedad es de un 99,9% y de la Sociedad es de un 0,1%.

Actualmente SATT está construyendo el Proyecto Subestación Crucero Encuentro, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Con fecha 11 de septiembre de 2014, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa) y Alumini Ingeniería Limitada, constituyeron la Sociedad Sistema de Transmisión del Norte S.A., o la Sociedad “STN”, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica. Actualmente la matriz Saesa tiene el 90% de participación y la Sociedad (quien comprara su participación a Alumini en 2017) tiene el otro 10%.

## **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 su filial. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por la filial.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y su filial terminados el 30 de junio de 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros 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 Standard 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 Sistema de Transmisión del Sur S.A. y su filial 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 el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados).
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados).

### **2.4 Bases de preparación**

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y su filial al 30 de junio de 2019 y el año terminado al 31 de diciembre 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 su filial 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 transición. 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 la entidad controlada por la Sociedad (su filial). 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 período se incluyen en los Estados Consolidados 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 la filial 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 la filial consolidada se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN					
				30/06/2019			31/12/2018		
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	Dólar Estadounidense	50,1%	0,0%	50,1%	50,1%	0,0%	50,1%

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

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma de administrar las empresas del Grupo empresarial. Si bien STS no tiene más del 20% de participación en SATT y STN, los ejecutivos del Grupo Saesa participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas. Al 30 de junio del 2019 el valor de la participación en SATT y STN es de M\$2.052.786 y al 31 de diciembre de 2018 el valor de la participación en SATT y STN es de M\$2.050.186 (ver Nota 33).

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

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

**Conversión de Estados 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 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad y su filial 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 la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. es el Dólar Estadounidense, y su moneda de presentación es el peso chileno, según lo indicado en la Nota 2.5

## 2.7 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realizan la Sociedad y su filial 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
	\$	\$	\$
<b>Dólar Estadounidense</b>	679,15	694,77	651,21
<b>Unidad de Fomento (UF)</b>	27.903,30	27.565,79	27.158,77

## 2.8 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.

## 2.9 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 su filial.

- 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	563.945	445.709
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	2,83%	3,70%
Costos por préstamos capitalizados de la filial	-	606.810
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	0,00%	4,50%
<b>Totales (Ver Nota 26)</b>	<b>563.945</b>	<b>1.052.519</b>

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$993.372 por el período terminado al 30 de junio de 2019 y a M\$875.948 por el período terminado al 30 de junio de 2018 (ver Nota 23).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y filial 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 filial, 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 filial 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 su filial, 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 incurren.

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 filial 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 su filial, 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 2018.

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

	Intervalo de años de vida útil esperada
<b>Edificios</b>	40-80
<b>Planta y Equipos</b>	
Líneas y redes	30-40
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema Generación	25-50
<b>Equipos de tecnología de la información:</b>	
Hardware	5
<b>Instalaciones fijas y accesorios:</b>	
Muebles y equipos de oficina	10
<b>Vehículos</b>	7
<b>Otros equipos y herramientas</b>	10

## 2.10 Activos intangibles

### 2.10.1 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.

### 2.10.2 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.

### 2.10.3 Costos de investigación y desarrollo

Durante los períodos presentados, la Sociedad y su filial no han registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el período en que ocurren. Tampoco han presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el período en que ocurren o dejen de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

## 2.11 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.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos 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 en términos individuales y la filial STC han definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica 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 esta 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 STS individual consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Junio 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,60%	La tasa de descuento pesos 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 mas una perpetuidad.

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

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%	2%	Se aplica tasa de crecimiento igual a la indexación correspondiente a los contratos o tarifas reguladas (principalmente CPI)
Períodos de estimación	30 años	30 años	El período de estimación corresponde a 5 años con perpetuidad o al período de duración de los contratos.

(\*) Tasas a valor nominal.

## **2.12 Arrendamientos**

### **2.12.1 Sociedad actúa como arrendatario:**

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y su filial 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 su filial 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.

### **2.12.2 Sociedad actúa como arrendador:**

Cuando la Sociedad y su filial 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.

## **2.13 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.

### **2.13.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros**

La Sociedad y su filial, 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 su filial, 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 de la Sociedad, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del 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.

### 2.13.2 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 utilizando 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.

### 2.13.3 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 su filial 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.

#### **2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

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

#### **2.13.5 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 su filial 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 la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del Estado de Situación Financiera.

#### **2.13.6 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 su filial.

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

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 su filial 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 períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

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

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

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

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

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

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida

en otro resultado integral, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

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

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

**Derivados implícitos** - La Sociedad y su filial 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 su filial que requieran ser contabilizados separadamente.

### **2.13.7 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 y su filial 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.

### **2.14 Inventarios**

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

## 2.15 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

### 2.15.1 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.

### 2.15.2 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. 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.

## 2.16 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 su filial 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 su filial 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 Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

## 2.17 Beneficios a los empleados

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

La Sociedad y su filial 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 período que corresponde.

### - **Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio**

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el 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 su filial 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.

## **2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

En el Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedios 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 su filial, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

## **2.19 Impuesto a las ganancias**

El resultado de provisión impuesto a las ganancias del período, se define como la suma del impuesto corriente de la Sociedad y su filial, 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 su filial tributarán con el “Régimen Parcialmente Integrado”, la tasa de impuesto de primera categoría es de 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 su filial contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

## 2.20 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y su filial 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 su filial reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La Sociedad y su filial 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) 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.

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

Los ingresos por venta de 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.

iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.2).

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.

iv) 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.

## 2.21 Dividendos

La distribución de dividendos a los Accionistas se reconocen como un pasivo en base devengada al cierre de cada período 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 período. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

## 2.22 Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, 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 su filial, 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.

## 2.23 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 su filial han aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa.

La Sociedad y su filial 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 continuará aplicando a aquellos arrendamientos firmados o modificados antes del 1 de enero de 2019.

#### Impacto en la Contabilización del Arrendatario, (arrendamientos operativos)

NIIF 16 cambia como la Sociedad y su filial contabiliza 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 su filial:

- a) Reconocieron inicialmente activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro "Derechos de Uso") y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro "Pasivos por Arrendamientos") en los Estados de Situación Financiera, medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M\$537.837 (Ver nota 13). En el transcurso del período 2019, no se han agregado nuevos contratos. 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\$10.220 y M\$7.265, 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, durante este período no se efectuaron pagos por este concepto.

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 su filial optaron por reconocer un gasto por arrendamiento sobre una base lineal como es permitido por NIIF 16, este 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.

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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 su filial se encuentran evaluando el impacto de la adopción de la nueva norma 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 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

#### 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.

- a) 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.
- b) 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.
- c) Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

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

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo

marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Dirección de Peajes del Coordinador Eléctrico Nacional.

### **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 Marco regulatorio**

#### **3.3.1 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:

#### **3.3.2 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.

#### **3.3.3 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.

#### **3.3.4 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.

#### **3.3.5 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.

### 3.3.6 Ley de Transmisión

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

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en la tasa 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.

### 3.3.7 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 de su filial, 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 su filial, 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 su filial, son los siguientes:

##### 4.1 Riesgo financiero

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

##### 4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad, opera en moneda funcional peso, realiza limitadas operaciones en monedas distintas 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. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

La filial STC, tiene como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Las variaciones de patrimonio que puedan tener esta sociedad por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

##### 4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los períodos 2019 y 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 STC, 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 \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	80.729	(80.729)	75.980	(75.980)
<b>Totales</b>			<b>80.729</b>	<b>(80.729)</b>	<b>75.980</b>	<b>(75.980)</b>

##### 4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad, más de un 64,6% 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 mantiene deudas en UF, y no administra el riesgo de esa variación en su Estado de Situación Financiera. El 100% de la deuda financiera está estructurada mediante Obligaciones con el público bonos, y se encuentra denominada en UF.

#### 4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2019	30/06/2018		30/06/2019	30/06/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	111.613.200	-	0,5%	279.033	-

#### 4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 30 de junio de 2019, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

#### 4.1.4 Riesgo de liquidez

La administración de caja se realiza en forma conjunta con las matrices de la Sociedad (Saesa e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Así, se gestiona el capital de trabajo y el endeudamiento con el sistema financiero, para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento o aportes de capital. Los movimientos de préstamos en cuenta corriente entre sociedades relacionada se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a junio de 2019 y diciembre 2018:

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 30/06/2019
	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		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	15.517.583	157.390.126		188.425.294	
<b>Totales</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>15.517.583</b>	<b>157.390.126</b>		<b>188.425.294</b>	
Porcentualidad	2%	2%	2%	2%	7%	83%		100%	

  

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2018
	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		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Préstamos Bancarios	18.039.500	-	-	-	-	-	-	18.039.500	
<b>Totales</b>	<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.039.500</b>	
Porcentualidad	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	

La Sociedad y filial realiza una Administración de caja conjunta con la matriz del Grupo Saesa y relacionadas. 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.

#### 4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y su filial 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.

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 al 31 de diciembre 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 y otros ingresos (últimos 12 meses)	36.956.952	36.023.404
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	65.038	(29.498)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales y otros Ingresos	0,18%	-0,08%

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 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 Nuble 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 Nuble 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 su filial 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.
- **Deterioro de Deudores comerciales y existencias obsoletas:** La Sociedad y su filial 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 su filial 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 su filial, 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 su filial 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 aún estaban pendientes por emitir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y su filial 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 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	1.484	387
Saldo en Bancos	23.790	68.463
Otros instrumentos de renta fija	281.363	279.512
<b>Totales</b>	<b>306.637</b>	<b>348.362</b>

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 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 sujetas 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\$
STS	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	279.512
STS	Scotia Azul Adm. General de FM S.A. Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	281.363	-
<b>Totales</b>				<b>281.363</b>	<b>279.512</b>

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	292.561	310.004
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	14.076	38.358
<b>Totales</b>		<b>306.637</b>	<b>348.362</b>

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de su filial, 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	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Trasposos	Amortización	
Préstamos a corto plazo	18.010.993	(18.000.000)	(36.333)	-	-	25.340	-	-	-	-	-	-
Arrendamiento Financiero	-	-	-	-	-	7.265	6.646	-	537.837	-	-	551.748
Bonos	-	(131.209)	(1.082.495)	112.869.673	-	1.443.383	1.373.853	-	-	(980.138)	(11.038)	113.482.029
Préstamos en cuenta corriente	71.050.094	(36.945.695)	(163.991)	-	2.137.000	948.479	-	(776.367)	-	-	-	36.249.520
<b>Totales</b>	<b>89.061.087</b>	<b>(55.076.904)</b>	<b>(1.282.819)</b>	<b>112.869.673</b>	<b>2.137.000</b>	<b>2.424.467</b>	<b>1.380.499</b>	<b>(776.367)</b>	<b>537.837</b>	<b>(980.138)</b>	<b>(11.038)</b>	<b>150.283.297</b>

## 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	8.855.190	-	7.318.249	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.169.493	518.552	1.340.577	530.400
<b>Totales</b>	<b>10.024.683</b>	<b>518.552</b>	<b>8.658.826</b>	<b>530.400</b>

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	8.059.619	-	6.629.614	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.169.493	518.552	1.340.577	530.400
<b>Totales</b>	<b>9.229.112</b>	<b>518.552</b>	<b>7.970.191</b>	<b>530.400</b>

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	795.571	-	688.635	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>795.571</b>	<b>-</b>	<b>688.635</b>	<b>-</b>

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:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>4.463.083</b>	<b>-</b>	<b>2.433.869</b>	<b>-</b>
Energía y peajes	3.767.136	-	1.787.546	-
Anticipos para importaciones y proveedores	478.811	-	428.833	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.029	-	210.028	-
Deudores materiales y servicios	7.107	-	7.462	-
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>5.192.310</b>	<b>-</b>	<b>5.664.892</b>	<b>-</b>
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	4.958.420	-	1.926.640	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	129.634	-	3.604.063	-
Otros	104.256	-	134.189	-
<b>Otros (Cuenta corriente empleados)</b>	<b>369.290</b>	<b>518.552</b>	<b>560.065</b>	<b>530.400</b>
<b>Totales, Bruto</b>	<b>10.024.683</b>	<b>518.552</b>	<b>8.658.826</b>	<b>530.400</b>
Provisión deterioro	(795.571)	-	(688.635)	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>9.229.112</b>	<b>518.552</b>	<b>7.970.191</b>	<b>530.400</b>

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	478.811	-	428.833	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.029	-	210.028	-
Deudores materiales y servicios	7.107	-	7.462	-
Cuenta corriente al personal	369.290	518.552	560.065	530.400
Otros deudores	104.256	-	134.189	-
<b>Totales</b>	<b>1.169.493</b>	<b>518.552</b>	<b>1.340.577</b>	<b>530.400</b>
Provisión deterioro	-	-	-	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>1.169.493</b>	<b>518.552</b>	<b>1.340.577</b>	<b>530.400</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2019 es de M\$9.747.664 y al 31 de diciembre de 2018 es de M\$8.500.591.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre 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	827.494	328.186
Con vencimiento entre tres y seis meses	307.599	260.763
Con vencimiento entre seis y doce meses	104.884	1.344
<b>Totales</b>	<b>1.239.977</b>	<b>590.293</b>

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):

Días	Otros deudores
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 a más	100%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y su filial evalúan 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.

d) Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y su filial 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	288	7.128.480	-	-	288	7.128.480	223	6.348.512	-	-	223	6.348.512
Entre 1 y 30 días	97	295.963	-	-	97	295.963	118	282.584	-	-	118	282.584
Entre 31 y 60 días	47	261.718	-	-	47	261.718	5	18.992	-	-	5	18.992
Entre 61 y 90 días	45	269.814	-	-	45	269.814	51	26.610	-	-	51	26.610
Entre 91 y 120 días	39	50.937	-	-	39	50.937	57	1.386	-	-	57	1.386
Entre 121 y 150 días	3	273.329	-	-	3	273.329	62	259.368	-	-	62	259.368
Entre 151 y 180 días	34	236	-	-	34	236	59	1.101	-	-	59	1.101
Entre 181 y 210 días	26	259	-	-	26	259	81	635	-	-	81	635
Entre 211 y 250 días	31	305	-	-	31	305	45	9	-	-	45	9
Más de 250 días	259	877.430	-	-	259	877.430	255	682.685	-	-	255	682.685
<b>Totales</b>	<b>869</b>	<b>9.158.471</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>869</b>	<b>9.158.471</b>	<b>956</b>	<b>7.621.882</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>956</b>	<b>7.621.882</b>

e) Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre 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 en cobranza judicial	4	600.388	4	656.237
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>600.388</b>	<b>4</b>	<b>656.237</b>

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\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2018</b>	<b>718.133</b>
Disminución del año	(29.498)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>688.635</b>
Aumentos del período	106.936
<b>Saldo al 30 de junio 2019</b>	<b>795.571</b>

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

Provisiones y castigos	Saldo al 30/06/2019	
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	106.936	12.399
<b>Totales</b>	<b>106.936</b>	<b>12.399</b>

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 junio de 2019, es el siguiente:

	Serie A		Serie B		Acciones	Participación
	Acciones	Participación	Acciones	Participación		
Inversiones Los Lagos IV Limitada	3.692	8,89531%	1.243.840.398	0,44395%	1.243.844.090	0,44395%
Cóndor Holding SpA	16.604	40,00482%	-	0,00000%	16.604	0,00001%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	42	0,10119%	1.245.085	0,00044%	1.245.127	0,00044%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	0,00000%	278.933.598	0,09956%	278.933.598	0,09956%
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	21.167	50,99868%	278.654.664.757	99,45605%	278.654.685.924	99,45605%
<b>Totales</b>	<b>41.505</b>	<b>100,00%</b>	<b>280.178.683.838</b>	<b>100,00%</b>	<b>280.178.725.343</b>	<b>100,000%</b>

### 8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y su filial, 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 de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

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	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Ventas de peajes	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	188.067	-	201	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente Matriz	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	29.906.064	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	19.168	-
76.186.388-6	SAGESA S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	54.935	-	54.409	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Compra Energía y Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	559.502	-	308.524	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	947	-	-	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	179.304	-	714.209	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	48.157	-	34.877	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	21.068	-	32.032	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	225	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	82.408	-	165	-
<b>Totales</b>							<b>31.040.677</b>	<b>-</b>	<b>1.163.585</b>	<b>-</b>

**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\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	-	484.927	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente filial	Menos de 90 días	Matriz	USD	4.831.901	-	6.477.754	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.052.539	-	5.028.507	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	73.898	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.055	-	5.034	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	5.948.590	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	15.338	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.278.886	-	2.059.115	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	9	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente filial	Menos de 90 días	Matriz	USD	31.417.619	-	58.623.750	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	9	-	22	-
76.073.168-4	Inversiones los Lagos IV Limitada	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	9.162	-	22.446	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	125	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	125	-	-	-
5.836.260-3	Mario Donoso	Chile	Remuneraciones Director filial	Menos de 90 días	Director	UF	2.499	-	-	-
<b>Totales</b>							<b>40.684.165</b>	<b>-</b>	<b>78.650.145</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2019		30/06/2018	
					Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(27.206.131)	(811.408)	(18.064.049)	(152.349)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses) Matriz	29.906.064	482.705	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(5.948.590)	(8.197)	(6.111.603)	(135.857)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses) Filial	(1.645.853)	(128.874)	(3.617.846)	(14.949)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	-	-	108.823	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Venta materiales	(19.168)	-	60.266	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A	Chile	Indirecta	Mantenimiento y Operación	(534.905)	-	(443.169)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	(484.927)	-	(427.412)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Dividendos	(2.975.968)	-	(2.228.496)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Servicio representación	(62.672)	(62.672)	(86.941)	(86.941)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Mantenimiento y operación sistema	32.566	32.566	31.724	31.724
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Mantenimiento y operación sistema	32.545	32.545	33.900	33.900
76.186.388-6	SAGESA S.A	Chile	Matriz común	Arriendos	91.962	91.962	89.724	89.724
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Transferencia Energía-Potencia	147.819	147.819	1.452.206	1.452.206
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Peajes*	7.294.731	7.294.731	4.890.687	4.890.687
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	41.789	41.789	59.482	59.482
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	633.788	633.788	450.293	450.293
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	732.087	732.087	164.093	164.093

(\*) De acuerdo a lo instruido por la Autoridad, a contar del mes de enero 2018, los servicios de peaje se dejan de facturar a las empresas generadoras y se cobran directamente a las empresas distribuidoras.

### 8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y su filial 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, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Stephen Best 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 y 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, Stephen Best 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	125	122
Jorge Lesser García-Huidobro	125	122
<b>Totales</b>	<b>250</b>	<b>244</b>

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 5 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	690	672
Jorge Lesser García-Huidobro	690	672
<b>Totales</b>	<b>1.380</b>	<b>1.344</b>



**c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia***

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen cinco Ejecutivos y dos en el 2018.

La remuneración del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados asciende a M\$109.269 al 30 de junio de 2019 y M\$51.551 para el 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 la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer trimestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$39.422 al 30 de junio 2019 y M\$37.802 al 30 de junio del 2018 (incluye M\$15.819 de indemnización correspondiente a un finiquito).

**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	2.002.989	1.972.977	30.012
Materiales en tránsito	478.323	478.323	-
<b>Totales</b>	<b>2.481.312</b>	<b>2.451.300</b>	<b>30.012</b>

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.643.792	1.613.780	30.012
Materiales en tránsito	1.923.567	1.923.567	-
<b>Totales</b>	<b>3.567.359</b>	<b>3.537.347</b>	<b>30.012</b>

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

No hay efecto en resultado de la provisión por obsolescencia para los períodos de junio 2019 y junio 2018.

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 costos es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2019 M\$	30/06/2018 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	28.597	69.476
Otros gastos por naturaleza (**)	28.635	36.060
<b>Totales</b>	<b>57.232</b>	<b>105.536</b>

(\*) Ver Nota 22.

(\*\*) 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 M\$2.983.163 (M\$2.706.950 al 30 de junio de 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 al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>30/06/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	7.056.379	6.620.043
Crédito Sence	-	182
Impuesto por recuperar año anterior	1.569.004	1.569.004
<b>Totales</b>	<b>8.625.383</b>	<b>8.189.229</b>

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de importantes obras de la filial STC.

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

<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>30/06/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto a la renta	984.089	1.812.824
Otros	17.518	17.642
<b>Totales</b>	<b>1.001.607</b>	<b>1.830.466</b>

## 11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Activos Intangibles Identificables Neto</b>	<b>24.936.661</b>	<b>22.401.957</b>
Servidumbres	24.933.544	22.396.744
Software	3.117	5.213

  

Activos Intangibles Bruto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Activos Intangibles Identificables Bruto</b>	<b>24.958.334</b>	<b>22.433.622</b>
Servidumbres	24.933.544	22.396.744
Software	24.790	36.878

  

Amortización Activos Intangibles	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Activos Intangibles Identificables</b>	<b>(21.673)</b>	<b>(31.665)</b>
Software	(21.673)	(31.665)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Movimiento período 2019	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2019</b>	<b>22.396.744</b>	<b>5.213</b>	<b>22.401.957</b>
Adiciones	-	-	-
Retiros Valor Bruto	-	(12.088)	(12.088)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	12.087	12.087
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	-
Otros (Activación Obras en Curso)	2.719.431	-	2.719.431
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	-
Gastos por amortización	-	(2.095)	(2.095)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(182.631)	-	(182.631)
Total movimientos	2.536.800	(2.096)	2.534.704
<b>Saldo final al 30 de junio de 2019</b>	<b>24.933.544</b>	<b>3.117</b>	<b>24.936.661</b>

  

Movimiento año 2018	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>20.095.090</b>	<b>10.995</b>	<b>20.106.085</b>
Otros (Activación Obras en Curso)	1.366.051	-	1.366.051
Gastos por amortización	-	(5.782)	(5.782)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	935.603	-	935.603
Total movimientos	2.301.654	(5.782)	2.295.872
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>22.396.744</b>	<b>5.213</b>	<b>22.401.957</b>

Los derechos de servidumbre 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 Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>259.028.257</b>	<b>242.349.221</b>
Terrenos	6.988.654	6.999.534
Edificios	1.825.883	1.809.029
Planta y Equipo	178.090.070	181.545.945
Equipamiento de Tecnologías de la Información	295.918	371.757
Instalaciones Fijas y Accesorios	73.185	82.008
Vehículos de Motor	231.167	252.832
Construcciones en Curso	70.806.852	50.528.779
Otras Propiedades, Planta y Equipo	716.528	759.337

  

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>303.647.506</b>	<b>284.756.454</b>
Terrenos	6.988.654	6.999.534
Edificios	2.492.161	2.448.171
Planta y Equipo	220.325.265	221.744.613
Equipamiento de Tecnologías de la Información	822.415	822.415
Instalaciones Fijas y Accesorios	261.714	261.714
Vehículos de Motor	359.194	380.873
Construcciones en Curso	70.806.852	50.528.779
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.591.251	1.570.355

  

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(44.619.249)</b>	<b>(42.407.233)</b>
Edificios	(666.278)	(639.142)
Planta y Equipo	(42.235.195)	(40.198.668)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(526.497)	(450.658)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(188.529)	(179.706)
Vehículos de Motor	(128.027)	(128.041)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(874.723)	(811.018)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período terminado al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre 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\$
<b>Movimiento período 2019</b>									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	6.999.534	1.809.029	181.545.945	371.757	82.008	252.832	50.528.779	759.337	242.349.221
Adiciones	-	-	-	-	-	-	19.895.202	-	19.895.202
Retiros Valor Bruto	(10.880)	43.990	-	-	-	(21.679)	-	-	11.431
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	469.589	-	-	13.112	-	-	482.701
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	5.529	-	-	-	-	-	5.529
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	12.460.108	-	-	-	(11.951.513)	20.896	529.491
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(12.863.875)	-	-	-	12.863.875	-	-
Gastos por depreciación	-	(27.136)	(2.511.645)	(75.839)	(8.823)	(13.098)	-	(63.705)	(2.700.246)
Decremento en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(1.015.581)	-	-	-	(529.491)	-	(1.545.072)
Total movimientos	(10.880)	16.854	(3.455.875)	(75.839)	(8.823)	(21.665)	20.278.073	(42.809)	16.679.036
Saldo final al 30 de junio de 2019	6.988.654	1.825.883	178.090.070	295.918	73.185	231.167	70.806.852	716.528	259.028.257
<b>Movimiento año 2018</b>									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	6.999.534	1.863.110	136.814.154	510.253	88.855	179.860	59.974.359	764.554	207.194.679
Adiciones	-	-	-	-	-	-	30.084.271	-	30.084.271
Retiros Valor Bruto	-	-	-	-	-	(48.829)	-	-	(48.829)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	133.283	-	-	19.765	-	-	153.048
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(7.426)	-	-	-	-	-	(7.426)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	43.511.978	6.699	9.860	133.723	(43.781.966)	119.726	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	2.863.451	-	-	-	1.659.245	-	4.522.696
Gastos por depreciación	-	(54.081)	(4.379.891)	(145.195)	(16.707)	(31.687)	-	(124.943)	(4.752.504)
Incremento en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	2.610.396	-	-	-	2.592.890	-	5.203.286
Total movimientos	-	(54.081)	44.731.791	(138.496)	(6.847)	72.972	(9.445.580)	(5.217)	35.154.542
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	6.999.534	1.809.029	181.545.945	371.757	82.008	252.832	50.528.779	759.337	242.349.221

La Sociedad y su filial, 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 su filial 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 depreciados al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 no es significativo. La Sociedad y su filial no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

### 13 Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

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

#### a) 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 correspondiente a la filial, es el siguiente:

Movimiento período 2019	Terrenos, neto	Totales
	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2019 antes de la aplicación de NIIF 16</b>	-	-
Efectos primera aplicación NIIF 16	-	-
<b>Saldo final al 1 de enero de 2019 después de la aplicación de NIIF 16</b>	-	-
Reconocimiento inicial NIIF 16 (ver nota 2.23)	537.837	537.837
Gastos por amortización	(10.220)	(10.220)
Adiciones por diferencias de conversión	6.648	6.648
<b>Saldo final al 30 de junio de 2019</b>	<b>534.265</b>	<b>534.265</b>

#### 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		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 30/06/2019
					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		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	18.118	11.014	29.132	15.036	15.448	15.872	16.307	459.953	522.616
<b>Totales</b>					<b>18.118</b>	<b>11.014</b>	<b>29.132</b>	<b>15.036</b>	<b>15.448</b>	<b>15.872</b>	<b>16.307</b>	<b>459.953</b>	<b>522.616</b>

#### c) Arrendamientos de corto plazo

En el Estado de Resultados Integral por el período terminado al 30 de junio de 2019, se incluye un gasto por M\$4.327, 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\$4.068, proveniente de contratos de arrendamiento de activos 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.

## 14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

### 14.1 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 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\$	30/06/2019	30/06/2018
Gasto por impuesto corriente	1.422.814	721	1.010.206	(20.317)
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	8.977	(41)	8.977	(41)
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>1.431.791</b>	<b>680</b>	<b>1.019.183</b>	<b>(20.358)</b>
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	714.957	2.472.233	(156.243)	1.166.755
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>714.957</b>	<b>2.472.233</b>	<b>(156.243)</b>	<b>1.166.755</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>2.146.748</b>	<b>2.472.913</b>	<b>862.940</b>	<b>1.146.397</b>

  

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	30/06/2019	30/06/2018
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(77.519)	(15.111)	(65.779)	(10.099)
<b>Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>	<b>(77.519)</b>	<b>(15.111)</b>	<b>(65.779)</b>	<b>(10.099)</b>

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 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\$	30/06/2019	30/06/2018
Ganancia antes de Impuesto	8.512.250	9.758.115	3.747.930	4.251.603
<b>Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%</b>	<b>(2.298.308)</b>	<b>(2.634.691)</b>	<b>(1.011.941)</b>	<b>(1.147.933)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	275.474	45.257	32.044	1.356
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(339.098)	(209.838)	(98.363)	(180.294)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(9.851)	8.695	(9.429)	4.320
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	225.035	317.664	224.749	176.154
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>151.560</b>	<b>161.778</b>	<b>149.001</b>	<b>1.536</b>
<b>Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(2.146.748)</b>	<b>(2.472.913)</b>	<b>(862.940)</b>	<b>(1.146.397)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>25,22%</b>	<b>25,34%</b>	<b>23,02%</b>	<b>26,96%</b>



## 14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2019 y al 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	24.602.337	23.911.081
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	49.474	6.438	-	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	214.804	185.932	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	46.116	55.138	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.103	8.103	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.430.128	2.480.183	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	-	-	363.653	61.563
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	652.980	423.349	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	28.411	24.124	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	113.124	160.554	-	-
Impuestos diferidos Arriendos	4.721	-	-	-
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>3.774.673</b>	<b>3.436.633</b>	<b>24.965.990</b>	<b>23.978.303</b>

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre 2018, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2018</b>	<b>3.579.285</b>	<b>20.500.977</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(154.818)	3.477.326
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	12.166	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>3.436.633</b>	<b>23.978.303</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	272.745	987.702
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	77.519	-
Otros incremento (decremento) actualización T/C	(12.224)	(15)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>3.774.673</b>	<b>24.965.990</b>

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 su filial consideran que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

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

## 15 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 al 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	-	-	18.010.993	-
Bonos	643.979	112.838.050	-	-
<b>Totales</b>	<b>643.979</b>	<b>112.838.050</b>	<b>18.010.993</b>	<b>-</b>

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018 (no existen préstamos vigentes al 30 de junio de 2019), es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	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
Sistema de Transmisión del Sur S.A	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>18.010.993</b>	<b>-</b>	<b>18.010.993</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	30 de junio de 2019								
					Corriente			No Corriente					
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total 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	Más de 5 años	Total No Corriente
Chile	UF	Semestral	2,74%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050
<b>Totales</b>					<b>-</b>	<b>643.979</b>	<b>643.979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>112.838.050</b>	<b>112.838.050</b>

No existen obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre 2018.

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	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 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	Total No Corriente
STS	BONO SERIE AN°923	UF	2,74%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050
<b>Totales</b>					<b>-</b>	<b>643.979</b>	<b>643.979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>112.838.050</b>	<b>112.838.050</b>

e) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de la línea de Bono 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
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

## 16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y al 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	9.535.322	9.078.036
Otras cuentas por pagar	1.371.726	1.012.789
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>10.907.048</b>	<b>10.090.825</b>

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y al 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	1.108.578	987.100
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	602.970	512.547
Cuentas por pagar bienes y servicios	7.823.774	7.578.389
Cuentas por pagar instituciones fiscales	65.599	53.748
Otras cuentas por pagar	1.306.127	959.041
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>10.907.048</b>	<b>10.090.825</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre 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	4.029.869	3.769.933	1.735.520	9.535.322	3.639.307	4.293.354	1.145.375	9.078.036
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>4.029.869</b>	<b>3.769.933</b>	<b>1.735.520</b>	<b>9.535.322</b>	<b>3.639.307</b>	<b>4.293.354</b>	<b>1.145.375</b>	<b>9.078.036</b>

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

Nombre Proveedores	RUT	30/06/2019	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	1.186.870	12,45%
RHONA S.A.	92.307.000-1	1.091.898	11,45%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	760.142	7,97%
Siemens S. A.	94.995.000-K	653.802	6,86%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	613.415	6,43%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	613.234	6,43%
Empresa Eléctrica Capullo	96.637.520-5	348.870	3,66%
Servicios de Transporte y Aridos Vicat Ltda.	76.261.189-9	287.857	3,02%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	225.091	2,36%
Del Río y Compañía Ltda	79.953.050-3	211.447	2,22%
Cristian Apablaza V.Ing/Cons EIRL	76.051.781-K	108.864	1,14%
Empresa Eléctrica Lican S.A.	76.375.780-3	102.218	1,07%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		657.895	6,90%
Otros Proveedores		2.673.719	28,04%
<b>Totales</b>		<b>9.535.322</b>	<b>100%</b>

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	1.028.368	11,3%
Siemens S.A.	94.995.000-K	953.972	10,5%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	578.610	6,4%
Prodiel Agencia de Chile	59.185.550-7	566.655	6,2%
Weg Chile S.A.	99.528.050-7	425.458	4,7%
GE Grid GMBH	Proveedor Extranjero	376.287	4,1%
Empresa Eléctrica Capullo S.A.	96.637.520-5	321.686	3,5%
Scotiabank Azul Factoring Ltda. (**)	76.870.660-3	264.429	2,9%
Grid Solutions SpA	Proveedor Extranjero	235.474	2,6%
EBCO LINEA SPA	76.273.545-8	222.210	2,4%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	198.747	2,2%
Del Río y Compañía Ltda.	79.953.050-3	160.251	1,8%
AIT S.A.	Proveedor Extranjero	134.885	1,5%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		987.100	10,9%
Otros Proveedores		2.623.904	28,9%
<b>Totales</b>		<b>9.078.036</b>	<b>100%</b>

(\*) Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

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

## 17 Instrumentos Financieros

### 17.1 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	9.747.664	-	-	9.747.664
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	31.040.677	-	-	31.040.677
Efectivo y equivalentes al efectivo	25.274	281.363	-	306.637
<b>Totales</b>	<b>40.813.615</b>	<b>281.363</b>	<b>-</b>	<b>41.094.978</b>

  

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	8.500.591	-	-	8.500.591
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.163.585	-	-	1.163.585
Efectivo y equivalentes al efectivo	68.850	279.512	-	348.362
<b>Totales</b>	<b>9.733.026</b>	<b>279.512</b>	<b>-</b>	<b>10.012.538</b>

#### 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	113.482.029	-	113.482.029
Pasivos por arrendamientos	551.748	-	551.748
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.907.048	-	10.907.048
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	40.684.165	-	40.684.165
<b>Totales</b>	<b>165.624.990</b>	<b>-</b>	<b>165.624.990</b>

  

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	18.010.993	-	18.010.993
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.090.825	-	10.090.825
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	78.650.145	-	78.650.145
<b>Totales</b>	<b>106.751.963</b>	<b>-</b>	<b>106.751.963</b>

## 17.2 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.

<b>Activos Financieros al 30/06/2019</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Efectivo en caja	1.484	1.484
Saldo en Bancos	23.790	23.790
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9.229.112	9.229.112

<b>Pasivos Financieros - al 30/06/2019</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Bonos	113.482.029	135.470.933
Pasivos por arrendamientos	551.748	551.748
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.907.048	10.907.048

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

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

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar 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 Fair Value.
- b) El Valor Justo de los bonos se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

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

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

## 18 Provisiones

### 18.1 Provisiones corrientes

#### 18.1.1 Otras Provisiones corrientes

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

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	567.911	869.834
<b>Totales</b>	<b>567.911</b>	<b>869.834</b>

(\*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2019</b>	<b>869.834</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisión no utilizada	(57.167)
Provisiones adicionales	397.626
Incremento en provisiones existentes	645
Provisión utilizada	(643.027)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>(301.923)</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2019</b>	<b>567.911</b>

  

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>96.860</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	770.126
Incremento en provisiones existentes	2.848
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>772.974</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>869.834</b>

### 18.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	170.800	204.213
Provisión por beneficios anuales	548.586	813.535
<b>Totales</b>	<b>719.386</b>	<b>1.017.748</b>

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2019</b>	<b>204.213</b>	<b>813.535</b>	<b>1.017.748</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento en provisiones existentes	126.283	416.742	543.025
Provisión utilizada	(159.696)	(681.691)	(841.387)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>(33.413)</b>	<b>(264.949)</b>	<b>(298.362)</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2019</b>	<b>170.800</b>	<b>548.586</b>	<b>719.386</b>

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>163.062</b>	<b>714.754</b>	<b>877.816</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento en provisiones existentes	209.659	830.059	1.039.718
Provisión utilizada	(168.508)	(731.278)	(899.786)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>41.151</b>	<b>98.781</b>	<b>139.932</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>204.213</b>	<b>813.535</b>	<b>1.017.748</b>



## 18.2 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 al 31 diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	30/06/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	1.394.010	1.048.076
<b>Totales</b>	<b>1.394.010</b>	<b>1.048.076</b>

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2019</b>	<b>1.048.076</b>
Costo por intereses	23.914
Costo del servicio del año	70.163
Costo de períodos anteriores	(12.079)
Pagos en el año	(23.170)
Variación actuarial por cambio tasa	161.189
Variación actuarial por experiencia	125.917
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>1.394.010</b>

  

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>886.194</b>
Costo por intereses	44.528
Costo del servicio del año	114.246
Pagos en el año	(41.953)
Variación actuarial por experiencia	45.061
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>1.048.076</b>

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

	30/06/2019	30/06/2018
<b>Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Costo por intereses	23.914	21.307
Costo del servicio del año	70.163	51.338
Costo de periodos anteriores	(12.079)	-
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>94.077</b>	<b>72.645</b>
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	287.106	55.967
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>381.183</b>	<b>128.612</b>

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:

<b>Sensibilización de la tasa de descuento</b>	<b>Disminución</b>	<b>Incremento</b>
	<b>de 1%</b>	<b>de 1%</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	177.798	(147.755)

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:

<b>Sensibilización esperada de incremento salarial</b>	<b>Disminución</b>	<b>Incremento</b>
	<b>de 1%</b>	<b>de 1%</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(148.682)	175.490

### 18.3 Juicios y multas

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

#### 18.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y de su filial son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M\$
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzenmayer 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 (Guitache con STS).	Pendiente en segunda instancia	716.410
STS	1° Juzgado Letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Velasquez con STS).	Pendiente primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado Letras de Osorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Borquez con Alliende 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 (Urbe y otra con STS).	Pendiente primera instancia	372.135
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-581-2019	Indemnización perjuicios Muerte 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 su filial 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 su filial 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 su filial 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.

#### 18.3.2 Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
<b>Multas pendientes de resolución de años anteriores</b>					
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
STS	Res. Ex.24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 KV Angol -Los Sauces	Pendiente Reposición	29.245

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 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.

## 19 Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2019 y al 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\$
Otras obras de terceros	357.422	357.423	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	8.629.697	8.815.086
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	110.090	107.261
<b>Totales</b>	<b>728.200</b>	<b>728.201</b>	<b>8.739.787</b>	<b>8.922.347</b>

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 30 de junio de 2019 y al 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\$	
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	2.022.449	2.068.412	01/06/2042
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.838.549	1.880.335	01/06/2042
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	23.102	23.102	508.250	1.087.941	01/06/2042
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	653.777	667.546	01/12/2043
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	1.047.312	502.783	01/08/2042
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	425.407	433.593	01/06/2045
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	Casualidad-Licán	14.852	14.852	418.011	425.437	01/11/2046
Hydroenersur, Hidronalcas y Hidropalmar	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	17.397	17.397	386.181	394.880	01/08/2042
Hydroenersur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	Otros proyectos	48.796	48.796	1.329.761	1.354.159	
<b>Totales</b>		<b>370.778</b>	<b>370.778</b>	<b>8.629.697</b>	<b>8.815.086</b>	

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

## 20 Patrimonio

### 20.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

#### 20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 el capital social de STS asciende a M\$32.135.483 y está representado por 41.505 acciones serie A y 280.178.683.838 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).

#### 20.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0601521883 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, lo que significa un pago total de M\$ 16.853.363, 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 \$0,053054825 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$14.864.833. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018. Correspondiente al 100% de la utilidad a repartir del ejercicio 2017.

#### 20.1.3 Otras reservas

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

Al 30 de junio de 2019

Cambio en otras reservas					
	Saldo al 01 de enero de 2019 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio de 2019 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	478.917	(315.996)	-	-	162.921
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(208.537)	-	-	(209.204)	(417.741)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
<b>Totales</b>	<b>571.253</b>	<b>(315.996)</b>	<b>-</b>	<b>(209.204)</b>	<b>46.053</b>

Al 30 de junio de 2018

Cambio en otras reservas					
	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2018 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	(1.205.663)	774.237	-	-	(431.426)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511	-	(422)	-	89
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(175.612)	-	-	(40.870)	(216.482)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
<b>Totales</b>	<b>(1.079.891)</b>	<b>774.237</b>	<b>(422)</b>	<b>(40.870)</b>	<b>(346.946)</b>

#### 20.1.4 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 2018 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2019	30/06/2018
	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	107.039	(397.143)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	55.783	(34.305)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	99	22
<b>Totales</b>	<b>162.921</b>	<b>(431.426)</b>

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

#### 20.1.5 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	Revaluación Activo Fijo	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2019</b>	<b>89.253.437</b>	<b>13.345.828</b>	<b>102.599.265</b>
Realización revaluación	(145.883)	145.883	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	6.879.215	-	6.879.215
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(11.797.354)	-	(11.797.354)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.063.764)	-	(2.063.764)
<b>Saldo final al 30/06/2019</b>	<b>82.125.651</b>	<b>13.491.711</b>	<b>95.617.362</b>

La utilidad distributable 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\$6.879.215.

	Utilidad líquida		
	distributable acumulada	Revaluación Activo Fijo	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	<b>88.099.725</b>	<b>13.107.569</b>	<b>101.207.294</b>
Realización revaluación	(91.775)	91.775	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	7.395.888	-	7.395.888
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.405.383)	-	(10.405.383)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.218.767)	-	(2.218.767)
<b>Saldo final al 30/06/2018</b>	<b>82.779.688</b>	<b>13.199.344</b>	<b>95.979.032</b>

La utilidad distributable 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\$7.395.888.

#### 20.2 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.

### 20.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 30 de junio 2019 la Sociedad y su filial no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

### 20.4 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 al 31 de diciembre de 2018 y de resultados al 30 de junio de 2019 y 2018, es el siguiente:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladores Patrimonio		Participaciones no controladores 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\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A	49,90000	49,90000	22.262.165	23.836.920	(1.029.485)	(221.816)	11.108.820	11.894.623	(513.713)	(110.686)
<b>Totales</b>								<b>11.108.820</b>	<b>11.894.623</b>	<b>(513.713)</b>	<b>(110.686)</b>

## 21 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
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Venta de Energía</b>	<b>16.965.697</b>	<b>15.766.225</b>	<b>8.846.464</b>	<b>7.806.710</b>
<b>Transmisión</b>	<b>16.965.697</b>	<b>15.766.225</b>	<b>8.846.464</b>	<b>7.806.710</b>
<b>Otros ingresos</b>	<b>14.095</b>	<b>-</b>	<b>3.053</b>	<b>-</b>
Cargo por pago fuera de plazo	14.095	-	3.053	-
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>16.979.792</b>	<b>15.766.225</b>	<b>8.849.517</b>	<b>7.806.710</b>

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	282.575	552.472	141.994	260.510
Venta de materiales y equipos	28.597	69.476	5.646	39.181
Arrendamientos	91.540	91.068	45.741	45.456
Intereses créditos y préstamos	3.727	4.021	2.016	1.859
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	16.090	17.355	6.542	9.283
Otros Ingresos	129.087	97.243	83.872	64.036
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>551.616</b>	<b>831.635</b>	<b>285.811</b>	<b>420.325</b>

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\$	30/06/2019	30/06/2018
<b>Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo</b>				
Transmisión	16.965.697	15.766.225	8.846.464	7.806.710
Otros	14.095	-	3.053	-
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>16.979.792</b>	<b>15.766.225</b>	<b>8.849.517</b>	<b>7.806.710</b>
<b>Total ingresos por actividades ordinarias</b>	<b>16.979.792</b>	<b>15.766.225</b>	<b>8.849.517</b>	<b>7.806.710</b>
<b>Otros ingresos, por naturaleza</b>				
Otros ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019	01/04/2018
	M\$	M\$	30/06/2019	30/06/2018
<b>Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo</b>				
Venta de materiales y equipos	28.597	69.476	5.646	39.181
Arrendamientos	91.540	91.068	45.741	45.456
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	16.090	17.355	6.542	9.283
Otros Ingresos	129.087	97.243	83.872	64.036
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>265.314</b>	<b>275.142</b>	<b>141.801</b>	<b>157.956</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>				
Construcción de obras y trabajos a terceros	282.575	552.472	141.994	260.510
Intereses créditos y préstamos	3.727	4.021	2.016	1.859
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>286.302</b>	<b>556.493</b>	<b>144.010</b>	<b>262.369</b>
<b>Total otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>551.616</b>	<b>831.635</b>	<b>285.811</b>	<b>420.325</b>

## 22 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\$	30/06/2019	30/06/2018
Compras de energía y peajes	137.562	125.051	69.619	63.350
Combustibles para generación y materiales	28.597	69.476	5.646	39.180
<b>Totales</b>	<b>166.159</b>	<b>194.527</b>	<b>75.265</b>	<b>102.530</b>

## 23 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\$	30/06/2019	30/06/2018
Sueldos y salarios	2.391.502	1.897.238	1.267.618	991.505
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	149.425	131.888	142.757	121.845
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	88.734	89.877	27.951	(2.125)
Activación costo de personal	(993.372)	(875.948)	(516.715)	(523.017)
<b>Totales</b>	<b>1.636.289</b>	<b>1.243.055</b>	<b>921.611</b>	<b>588.208</b>



## 24 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\$	M\$	M\$
Depreciaciones	2.700.246	2.254.881	1.347.672	1.123.827
Amortizaciones de Intangibles	2.095	3.242	918	1.621
Amortizaciones por Activos por derecho de uso	10.220	-	5.131	-
<b>Totales</b>	<b>2.712.561</b>	<b>2.258.123</b>	<b>1.353.721</b>	<b>1.125.448</b>

## 25 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\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	1.084.922	1.578.050	642.898	1.093.067
Operación vehículos, viajes y viáticos	89.203	102.420	45.148	42.631
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	1.217	1.192	610	598
Provisiones y castigos	107.644	17.189	9.957	10.260
Gastos de administración	910.137	739.206	534.219	436.745
Egresos por construcción de obras a terceros	-	111.795	-	28.033
Otros gastos por naturaleza	159.837	148.188	70.563	94.600
<b>Totales</b>	<b>2.352.960</b>	<b>2.698.040</b>	<b>1.303.395</b>	<b>1.705.934</b>

## 26 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\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	313.889	8.552	80.840	5.383
Otros ingresos financieros	482.705	-	307.531	-
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>796.594</b>	<b>8.552</b>	<b>388.371</b>	<b>5.383</b>
Gastos por préstamos bancarios	(25.340)	(265.582)	-	(130.337)
Gastos por bonos	(1.432.345)	-	(753.031)	-
Otros gastos financieros	(965.224)	(994.696)	(469.618)	(543.004)
Activación gastos financieros	563.945	1.052.519	301.233	618.510
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(1.858.964)</b>	<b>(207.759)</b>	<b>(921.416)</b>	<b>(54.831)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>(1.299.252)</b>	<b>70.442</b>	<b>(1.292.908)</b>	<b>(4.232)</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>108.991</b>	<b>(328.831)</b>	<b>23.276</b>	<b>(404.606)</b>
Positivas	116.321	6.833	24.229	1.019
Negativas	(7.330)	(335.664)	(953)	(405.625)
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(2.252.631)</b>	<b>(457.596)</b>	<b>(1.802.677)</b>	<b>(458.286)</b>

## 27 Información por segmentos

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.

La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía de subestaciones Nacionales (ex troncales) o desde empresas de generación a subestaciones de empresas distribuidoras (que entregan la energía al cliente final) o a subestaciones de Sistema Eléctrico Nacional. La Sociedad, opera principalmente en las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos, entre las cuales se encuentran las empresas distribuidoras relacionadas Saesa, Frontel, así como cooperativas eléctricas y CGE Distribución S.A.

Las tarifas por cobrar (peajes), en todos los casos se determinan en base a las condiciones por el servicio. El cargo busca remunerar las inversiones realizadas, así como el COMA (Costo de operación, mantenimiento y administración) que se requiere para el funcionamiento de esto activos.

La Administración de la Sociedad analiza el negocio desde una perspectiva de un conjunto de activos de transmisión que permiten prestar servicios de transmisión a sus clientes. Por lo que la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en términos agregados.

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

## 28 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\$
STS	Evaluación de 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
STC	Proyectos de inversión	Inversión	284.773	158.064
<b>Totales</b>			<b>373.190</b>	<b>227.688</b>

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

## 29 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 es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos		Fecha Liberación Garantía		
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2019 M\$	2020 M\$
Director de Vialidad	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	24.667	-	24.667
Sociedad Concesionaria de Los Lagos S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	13.952	13.952	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	402.056	-	402.056
					<b>Totales</b>	<b>13.952</b>	<b>426.723</b>

## 30 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 Bono o la contratación de créditos:

## 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 su Filial 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.

### 31 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2019 la Sociedad y su filial 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\$2.724.836 (M\$3.313.589 al 30 de junio 2018).

### 32 Información Financiera Resumida de la Filial que Compone la Sociedad

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\$	
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)	(1.574.755)	

  

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\$	
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	

Al 30 de junio de 2019, el total de activos corrientes y no corrientes de la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) representan un 17,3% del total de activos corrientes y activos no corrientes de la Sociedad y su filial.

### 33 Sociedades Asociadas

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

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 30/06/2019	Saldo al 01/01/2019 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 30/06/2019 M\$	Utilidad no realizada 30/06/2019 M\$	Total 30/06/2019 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	1.477	739	(225)	(16)	1.975	-	1.975
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.048.709	66.931	(19.646)	(45.183)	2.050.811	-	2.050.811
<b>Totales</b>			<b>2.050.186</b>	<b>67.670</b>	<b>(19.871)</b>	<b>(45.199)</b>	<b>2.052.786</b>	<b>-</b>	<b>2.052.786</b>

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2018	Saldo al 01/01/2018 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Subtotal 31/12/2018 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2018 M\$	Total 31/12/2018 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	1.758	(200)	243	(324)	1.477	-	1.477
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	1.703.752	88.191	10.776	245.990	2.048.709	-	2.048.709
<b>Totales</b>			<b>1.705.510</b>	<b>87.991</b>	<b>11.019</b>	<b>245.666</b>	<b>2.050.186</b>	<b>-</b>	<b>2.050.186</b>

### 34 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

#### a) Préstamos (al 30 de junio de 2019 no hay 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		Más de 5 años		
			Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2018 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2018 M\$	
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

- Individualización de Préstamos

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		Más de 5 años	
								Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 31/12/2018 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 31/12/2018 M\$
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>								<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>18.039.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

#### b) Bonos (al 31 de diciembre de 2018 no hay 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		Más de 5 años		
								Hasta 90 días M\$	Más de 90 días hasta 1 año M\$	al 30/06/2019 M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	Más de 3 años hasta 4 años M\$	Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años M\$	al 30/06/2019 M\$	
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE AN°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	-	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	172.907.709	185.321.777
<b>Totales</b>								<b>-</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>3.103.517</b>	<b>172.907.709</b>	<b>185.321.777</b>

### 35 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda	Moneda	30/06/2019	31/12/2018
	extranjera	funcional	M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
(*) Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	5.433	2.192
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	14.076	24.282
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	43.035	23.154
(*) Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	Peso chileno	Dólar	5.956	10.078
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Dólar	Peso chileno	21.293	32.032
(*) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.218	271
(*) Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	5.828.628	5.640.050
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>5.919.639</b>	<b>5.732.059</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>				
(*) Activos por Dercho de Uso	Peso chileno	Dólar	534.265	-
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	163.258	137.978
(*) Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	3.814	-
(*) Activo por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	8.948	6.438
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>710.285</b>	<b>144.416</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>6.629.924</b>	<b>5.876.475</b>
PASIVOS	Moneda	Moneda	30/06/2019	31/12/2018
	extranjera	funcional	M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
(*) Pasivo por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Dólar	29.132	-
Otros Pasivos Financieros, Corrientes	U.F.	Peso chileno	643.979	-
(*) Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	187.380	156.857
(*) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	-	67.210
(*) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	U.F.	Dólar	2.499	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	U.F.	Peso chileno	250	-
(*) Otras Provisiones a Corto Plazo	Peso chileno	Dólar	6.582	22.554
(*) Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	2.353	2.224
(*) Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	121.852	106.203
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>994.027</b>	<b>355.048</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>				
(*) Pasivo por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Dólar	522.616	-
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	112.838.050	-
(*) Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	33.140	23.843
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>113.393.806</b>	<b>23.843</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>114.387.833</b>	<b>378.891</b>

(\*) Cuentas denominadas en pesos que corresponden a la filial STC, que tiene moneda funcional dólar.

### **36 Hechos Posteriores**

Con fecha de 21 de agosto, en forma posterior al cierre de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, 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 1 julio de 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.