Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios

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

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Miles de pesos – M$

Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Rosario Norte 407
Rut: 80.276.200-3
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 227 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales ("la Sociedad"), que comprenden el estado consolidado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2019, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, 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").

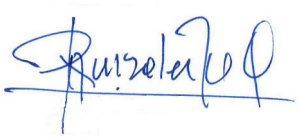
Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en www.deloitte.com/cl/acercade la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

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

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

Deloitte.
Septiembre 11, 2019
Santiago, Chile



René González L.
Rut.: 12.380.681-6

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018
(En miles de pesos - M$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	23.423.393	16.014.718
Otros activos no financieros corrientes		793.496	1.007.254
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	154.875.058	133.223.869
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	9.129.237	716.471
Inventarios corrientes	10	31.960.138	25.506.349
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	26.409.799	26.028.555
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.		**246.591.121**	**202.497.216**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		**246.591.121**	**202.497.216**
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos financieros, no corrientes	7	4.342.744	4.207.520
Otros activos no financieros, no corrientes		44.407	208.168
Cuentas por cobrar, no corrientes	8	16.229.383	16.709.762
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	5.658.032	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	57.271.967	55.297.867
Plusvalía	13	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	895.033.992	844.914.317
Activos por derechos de uso	15	3.385.551	-
Activos por impuestos diferidos	16	25.969.075	24.073.371
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		**1.239.380.617**	**1.190.455.006**
TOTAL ACTIVOS		**1.485.971.738**	**1.392.952.222**

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
Al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018
(En miles de pesos - M$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	68.067.612	115.834.548
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	15	816.303	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	118.067.652	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	92.256.451	31.626.085
Otras provisiones corrientes	20	5.897.220	5.834.857
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	2.964.368	7.863.272
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	5.946.571	9.832.454
Otros pasivos no financieros corrientes	21	51.935.937	48.361.626
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		**345.952.114**	**322.761.228**
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		**345.952.114**	**322.761.228**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por Arrendamientos, no Corrientes	15	2.626.661	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	584.515.141	481.126.763
Pasivo por impuestos diferidos	16	72.473.382	67.021.428
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	12.848.533	10.986.262
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	11.038.162	10.889.037
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		**683.501.879**	**570.023.490**
TOTAL PASIVOS		**1.029.453.993**	**892.784.718**
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora			
Capital emitido	22	385.906.755	385.906.755
Ganancias acumuladas	22	17.273.881	57.152.554
Otras reservas	22	35.219.814	38.138.130
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**438.400.450**	**481.197.439**
Participaciones no controladoras	22	18.117.295	18.970.065
TOTAL PATRIMONIO		**456.517.745**	**500.167.504**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.485.971.738**	**1.392.952.222**

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
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 Ganancia	Nota	01/01/2019 al 30/06/2019 M$	01/01/2018 al 30/06/2018 M$	01/04/2019 30/06/2019 M$	01/04/2018 30/06/2018 M$
Ingresos de actividades ordinarias	23	247.794.448	219.396.878	127.026.075	106.112.136
Otros ingresos	23	31.467.142	25.037.489	16.736.391	13.532.316
Materias primas y consumibles utilizados	24	(157.133.144)	(143.159.634)	(82.241.539)	(68.141.249)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(19.142.027)	(16.943.708)	(10.211.611)	(9.202.639)
Gasto por depreciación y amortización	26	(16.217.241)	(14.451.700)	(8.347.635)	(7.321.446)
Otros gastos, por naturaleza	27	(38.869.517)	(37.445.231)	(18.676.586)	(19.912.918)
Otras ganancias (pérdidas)		46.796	745.588	59.167	708.982
Ingresos financieros	28	666.531	1.003.939	253.185	474.271
Costos financieros	28	(11.223.736)	(10.451.620)	(5.612.440)	(5.062.518)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	1.197.593	408.816	382.176	(119.300)
Diferencias de cambio	28	(3.162.863)	7.082.621	244.752	9.188.826
Resultados por unidades de reajuste	28	(7.188.598)	(6.750.837)	(7.324.236)	(3.554.957)
Ganancia antes de impuestos		**28.235.384**	**24.472.601**	**12.287.699**	**16.701.504**
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	16	(6.946.707)	(6.987.602)	(2.428.924)	(4.992.084)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**21.288.677**	**17.484.999**	**9.858.775**	**11.709.420**
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
Ganancia		**21.288.677**	**17.484.999**	**9.858.775**	**11.709.420**
Ganancia, atribuible a					
Los propietarios de la controladora		21.583.532	17.396.689	10.003.748	11.746.668
Participaciones no controladoras	22	(294.855)	88.310	(144.973)	(37.248)
Ganancia		**21.288.677**	**17.484.999**	**9.858.775**	**11.709.420**

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
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 30/06/2019 M$	01/01/2018 al 30/06/2018 M$	01/04/2019 al 30/06/2019 M$	01/04/2018 al 30/06/2018 M$
Ganancia		**21.288.677**	**17.484.999**	**9.858.775**	**11.709.420**
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definido	20	(1.369.783)	(166.618)	(920.147)	41.134
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**(1.369.783)**	**(166.618)**	**(920.147)**	**41.134**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de Impuestos		(1.937.068)	4.050.272	(101.841)	5.250.257
Otro resultado integral, antes de Impuestos, diferencias de cambio por conversión		**(1.937.068)**	**4.050.272**	**(101.841)**	**5.250.257**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos		-	(563.589)	-	(356.586)
Otro resultado integral, antes de Impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**-**	**(563.589)**	**-**	**(356.586)**
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(258.054)	639.977	11.542	833.876
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		**(258.054)**	**639.977**	**11.542**	**833.876**
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	369.841	44.987	248.439	(11.106)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		**369.841**	**44.987**	**248.439**	**(11.106)**
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	16	-	141.884	-	96.279
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		**-**	**141.884**	**-**	**96.279**
Otro Resultado Integral		**(3.195.064)**	**4.146.913**	**(762.007)**	**5.853.854**
Resultado Integral Total		**18.093.613**	**21.631.912**	**9.096.768**	**17.563.274**
Resultado integral atribuible a					
Propietarios de la Controladora		18.665.216	20.880.207	9.246.003	16.733.632
Participaciones No Controladoras		(571.603)	751.705	(149.235)	829.642
Resultado Integral Total		**18.093.613**	**21.631.912**	**9.096.768**	**17.563.274**

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estado 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									
	Capital emitido M$	Primas de emisión M$	Otras participaciones en el patrimonio M$	Superavit de Revaluación M$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M$	Otras reservas varias M$	Otras reservas M$	Ganancias acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladoras M$	Total Patrimonio Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/2019	**385.906.755**	**-**	**-**	**-**	**9.083.863**	**1.046**	**(1.270.172)**	**30.323.393**	**38.138.130**	**57.152.554**	**481.197.439**	**18.970.065**	**500.167.504**
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	**385.906.755**	**-**	**-**	**-**	**9.083.863**	**1.046**	**(1.270.172)**	**30.323.393**	**38.138.130**	**57.152.554**	**481.197.439**	**18.970.065**	**500.167.504**
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.583.532	21.583.532	(294.855)	21.288.677
Otro resultado integral	-	-	-	-	(1.922.801)	-	(995.515)	-	(2.918.316)	-	(2.918.316)	(276.748)	(3.195.064)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.665.216	(571.603)	18.093.613
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(61.462.205)	(61.462.205)	-	(61.462.205)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(281.167)	(281.167)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.922.801)**	**-**	**(995.515)**	**-**	**(2.918.316)**	**(39.878.673)**	**(42.796.989)**	**(852.770)**	**(43.649.759)**
Saldo Final al 30/06/2019	**385.906.755**	**-**	**-**	**-**	**7.161.062**	**1.046**	**(2.265.687)**	**30.323.393**	**35.219.814**	**17.273.881**	**438.400.450**	**18.117.295**	**456.517.745**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto				Cambio en otras reservas									
	Capital emitido M$	Primas de emisión M$	Otras participaciones en el patrimonio M$	Superavit de Revaluación M$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M$	Otras reservas varias M$	Otras reservas M$	Ganancias acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladoras M$	Total Patrimonio Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/2018	**340.106.755**	**-**	**-**	**-**	**322.955**	**476.919**	**(1.167.757)**	**30.323.393**	**29.955.510**	**33.468.256**	**403.530.521**	**17.857.479**	**421.388.000**
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.364	34.364	962	35.326
Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas	**340.106.755**	**-**	**-**	**-**	**322.955**	**476.919**	**(1.167.757)**	**30.323.393**	**29.955.510**	**33.502.620**	**403.564.885**	**17.858.441**	**421.423.326**
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.396.689	17.396.689	88.310	17.484.999
Otro resultado integral	-	-	-	-	3.992.459	(386.799)	(122.142)	-	3.483.518	-	3.483.518	663.395	4.146.913
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.880.207	751.705	21.631.912
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.339.080)	(12.339.080)	-	(12.339.080)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	45.800.000	-	-	-	-	-	-	-	-		45.800.000	-	45.800.000
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.070)	(38.070)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	**45.800.000**	**-**	**-**	**-**	**3.992.459**	**(386.799)**	**(122.142)**	**-**	**3.483.518**	**5.057.609**	**54.341.127**	**713.635**	**55.054.762**
Saldo Final al 30/06/2018	**385.906.755**	**-**	**-**	**-**	**4.315.414**	**90.120**	**(1.289.899)**	**30.323.393**	**33.439.028**	**38.560.229**	**457.906.012**	**18.572.076**	**476.478.088**

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
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$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		**322.059.825**	**314.411.195**
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		321.683.075	314.338.303
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		21.133	-
Otros cobros por actividades de operación		355.617	72.892
Clases de pagos		**(268.848.937)**	**(258.534.161)**
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(248.064.221)	(240.324.266)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(17.067.839)	(14.760.751)
Otros pagos por actividades de operación		(3.716.877)	(3.449.144)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.967.649)	(2.497.380)
Otras entradas (salidas) de efectivo		47.149	3.123
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		**51.290.388**	**53.382.777**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo,clasificados como actividades de inversión		484.810	320.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(79.870.286)	(58.759.390)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(2.023.364)	(4.972.969)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		1.889.467	5.447.058
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		667.303	504.196
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		**(78.852.070)**	**(57.461.105)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio		-	45.800.000
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		**165.869.673**	**106.033.635**
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		112.869.673	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		53.000.000	106.033.635
Préstamos de entidades relacionadas		32.371.016	14.240.813
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(110.643.251)	(113.350.220)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación		(350.037)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(7.148.217)	(7.187.038)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(26.545.039)	(14.385.860)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(18.452.157)	(17.294.160)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación		**34.970.779**	**13.857.170**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		7.409.097	9.778.842
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		**(422)**	**8.391**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(422)	8.391
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**7.408.675**	**9.787.233**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		16.014.718	20.545.172
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	**6**	**23.423.393**	**30.332.405**

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio 11
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas 13
   2.1. Principios contables 13
   2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas 13
   2.3. Período cubierto 13
   2.4. Bases de preparación 13
   2.5. Bases de consolidación 14
   2.6. Combinación de negocios 16
   2.7. Moneda funcional 16
   2.8. Bases de conversión 17
   2.9. Compensación de saldos y transacciones 17
   2.10. Propiedades, planta y equipo 17
   2.11. Activos intangibles 19
      2.11.1. Plusvalía comprada 19
      2.11.2. Servidumbres 19
      2.11.3. Programas informáticos 19
      2.11.4. Costos de investigación y desarrollo 19
   2.12. Deterioro de los activos no financieros 20
   2.13. Arrendamientos 22
   2.14. Instrumentos financieros 23
      2.14.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros 23
      2.14.2 Medición posterior de los activos financieros 23
      2.14.3 Deterioro de activos financieros no derivados 24
      2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes 24
      2.14.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros 25
      2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura 25
      2.14.7 Instrumentos de patrimonio 27
   2.15. Inventarios 27
   2.16. Otros pasivos no financieros 27
      2.16.1. Ingresos diferidos 27
      2.16.2. Subvenciones estatales 28
      2.16.3. Obras en construcción para terceros 28
   2.17. Provisiones 28
   2.18. Beneficios a los empleados 29
   2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes 29
   2.20. Impuesto a las ganancias 29
   2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos 30
   2.22. Dividendos 31
   2.23. Estado de flujos de efectivo 31
   2.24. Reclasificaciones 32
   2.25. Nuevos pronunciamientos 33
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico 36
   3.1. Generación eléctrica 36
   3.2. Transmisión 37
   3.3. Distribución 37
   3.4. Marco regulatorio 38
      3.4.1. Aspectos generales 38
      3.4.2. Ley Tokman 38
      3.4.3. Ley Net Metering 38
      3.4.4. Ley de Concesiones 38
      3.4.5. Ley de Licitación de ERNC 39
      3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos 39
      3.4.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE 39
      3.4.8. Ley de Transmisión 39
      3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local 40

3.4.10. Ley de Generación Residencial 40
3.4.11. Norma Técnica de Distribución 40
3.4.12. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores 40
4. Política de Gestión de Riesgos 41
4.1. Riesgo financiero 41
4.1.1. Tipo de cambio 41
4.1.2. Variación UF 42
4.1.3. Tasa de interés 43
4.1.4. Riesgo de liquidez 43
4.1.5. Riesgo de crédito 44
4.1.6. Riesgo Filial STC 45
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad 46
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo 47
7. Otros Activos Financieros 48
8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar 49
9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas 53
9.1. Accionistas 53
9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 53
9.3. Directorio y personal clave de la gerencia 54
10. Inventarios 56
11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes 57
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía 58
13. Plusvalía 59
14. Propiedades, Planta y Equipo 60
15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos 62
16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos 63
16.1. Impuesto a la Renta 63
16.2. Impuestos Diferidos 64
17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes 65
17.1. Instrumentos derivados 68
18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar 69
19. Instrumentos financieros 71
19.1. Instrumentos financieros por categoría 71
19.2. Valor justo de instrumentos financieros 72
20. Provisiones 73
20.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados 73
20.2. Otras provisiones corrientes 73
20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados 74
20.4. Juicios y multas 77
21. Otros pasivos no financieros 79
22. Patrimonio 80
22.1. Patrimonio neto de la Sociedad 80
22.1.1. Capital suscrito y pagado 80
22.1.2. Dividendos 80
22.1.3. Otras reservas 80
22.1.4. Diferencias de conversión 81
22.1.5. Ganancias Acumuladas 81
22.2. Gestión de capital 82
22.3. Restricciones a la disposición de fondos 82
22.4. Patrimonio de participaciones no controladores 82
23. Ingresos 83
24. Materias Primas y Consumibles Utilizados 84
25. Gastos por Beneficios a los Empleados 84
26. Gasto por Depreciación y Amortización 84
27. Otros Gastos por Naturaleza 84
28. Resultados Financieros 85
29. Información por Segmento 85
30. Medio Ambiente 90
31. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes 91
31.1. Garantías comprometidas con terceros 91
32. Cauciones Obtenidas de Terceros 92

33. Compromisos y Restricciones 92
34. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo 100
35. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación 101
36. Información Adicional sobre Deuda Financiera 102
37. Moneda Extranjera 104
38. Sanciones 105
39. Hechos Posteriores 105

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Inversiones Eléctricas del Sur S.A., en adelante la "Sociedad" o "Eléctricas", fue constituida por escritura pública de fecha 10 de junio de 2008 con el nombre de Inversiones SF SpA, con el objeto de realizar toda clase de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, como por ejemplo en acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades y la administración de estas inversiones y sus frutos.

La Sociedad comenzó sus operaciones en julio de 2008, mes en que compró los derechos sobre Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., Sociedad Matriz del Grupo Saesa, grupo compuesto por varias empresas del giro eléctrico, principalmente, Distribución, Transporte y Transformación, y Generación de energía eléctrica.

La Sociedad es el vehículo a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa. Los sectores en los que participa la Sociedad y sus filiales son distribución, transmisión, transformación, generación y comercialización de energía eléctrica.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

Las sociedades filiales indirectas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Lagos II S.A.), Saesa, inscrita con el número 1.072, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex Lagos III S.A.), Frontel, inscrita con el número 1.073 y Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, inscrita con el número 1.159.

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

Las Sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN, Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC y Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.

La Sociedad tiene también participación indirecta como controladora en la sociedad de inversión Inversiones Los Lagos IV Ltda. (Los Lagos IV), y participación directa como controladora en la sociedad de inversión Inversiones Los Ríos Ltda. Estas dos empresas no están inscritas en el Registro de Valores o Entidades Informantes.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelaysen y Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O'Higgins (Región de Aysén).

La filial Sagesa S.A. es una empresa generadora que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diesel de 45 MW y varias centrales diesel con una potencia instalada de 103,9 MW. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del CEN-SEN a través de la filial SGA y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades

relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

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

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

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

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 durante el segundo semestre de 2019.

La filial Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

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

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

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

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados el 30 de junio de 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 11 de septiembre de 2019. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados 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 Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 30 de junio de 2019 (no auditado) y 31 de diciembre de 2018.

- 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 sus filiales al 30 de junio de 2019 y el año terminado al 31 de diciembre de 2018 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

La Sociedad y sus filiales aplican, por primera vez, NIIF 16 "Arrendamientos" la que requiere una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 01 de enero de 2019 como parte de la financiación. No se modificaron los saldos de los períodos anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

2.5. Bases de consolidación

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

(a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);

(b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y

(c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

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

(a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;

(b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;

(c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y

(d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

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

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

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

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

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

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

				PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
			MONEDA	30/06/2019			31/12/2018
RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	FUNCIONAL	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	93,2338%	93,2338%	93,2173%
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9995%	99,9999%	99,9999%
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	99,9249%	99,9249%	99,9249%
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	PESO CHILENO	99,9971%	0,0000%	99,9971%	99,9971%
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EX Lagos II S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9160%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (Ex Lagos III S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0008%	99,3729%	99,3737%	99,3343%
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%

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

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

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

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

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

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

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

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

Sociedades de control conjunto que mantiene la Sociedad

	Porcentaje de participación	
	30/06/2019	31/12/2018
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	50%

Conversión de 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. Combinación de negocios

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

2.7. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de las filiales se distribuye como sigue:

Inversiones Los Ríos Ltda.	Peso Chileno
Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Lagos II S.A.)	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex Lagos III S.A.)	Peso Chileno
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Dólar Estadounidense

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

2.8. Bases de conversión

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

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

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

	30/06/2019 $	31/12/2018 $	30/06/2018 $
Dólar Estadounidense	679,15	694,77	651,21
Unidad de Fomento (UF)	27.903,30	27.565,79	27.158,77

2.9. Compensación de saldos y transacciones

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

2.10. Propiedades, planta y equipo

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también 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 transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.

- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2019 M$	30/06/2018 M$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 28)	1.972.951	1.617.895
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	4,01%	4,20%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	5,20%	4,51%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M$3.977.998 por el período terminado al 30 de junio de 2019 y a M$2.859.533 por el período terminado al 30 de junio de 2018 (ver nota 25).

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad y sus filiales, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

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

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del año 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 sus filiales deprecian sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre 2018.

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

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos :	
Lineas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipo de tecnologia de la información :	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios :	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehiculos	7
Otros equipos y herramientas :	10

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de junio 2019 y 31 diciembre de 2018.

2.11.2. Servidumbres

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

2.11.3. Programas informáticos

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

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;

- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M$550.534 al 30 de junio de 2019 y M$1.708.115 al 31 de diciembre de 2018.

2.12. Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE, o la periodicidad de los flujos de efectivo, podría 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 habría determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del período.

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

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales en la mayoría de los casos.

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

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

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

Las principales variables para la Sociedad y sus filiales 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 peso utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento (*)	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento de la Sociedad se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de aumento de las tarifas por su indexación (IPC principalmente).
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación es de 5 años más una perpetuidad.

Variable	Junio 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,50%	6,50%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	2,00%	2,00%	Se aplica tasa de crecimiento igual a la indexación correspondiente a los contratos o tarifas reguladas (principalmente CPI).
Períodos de estimación	5 ó 30 años	5 ó 30 años	El período de estimación a 5 años con perpetuidad o al período de duración de los contratos.

(*) Tasas a valor nominal

2.13. Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

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

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

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

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

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

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

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

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

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

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

2.14. Instrumentos financieros

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

2.14.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros

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

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

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

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

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

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

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

2.14.2 Medición posterior de los activos financieros

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

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

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

ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En baja de cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en resultados integrales se reclasifican a resultados del período.

iii. En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del periodo. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.14.3 Deterioro de activos financieros no derivados

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

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

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

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 30 de junio de 2019. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.14.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

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

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

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

La Sociedad y sus filiales mantienen los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera:

a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

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

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

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

2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura

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

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

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

a) **Clasificación de los instrumentos de cobertura**

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad y sus filiales clasifican el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consisten en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el estado de situación financiera 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

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

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

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

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

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

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

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

(ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del periodo.

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

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

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

Derivados implícitos - La Sociedad y sus filiales han establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

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

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

2.14.7 Instrumentos de patrimonio

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

2.15. Inventarios

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

2.16. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1. Ingresos diferidos

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

En el rubro “Otros pasivos No financieros No corrientes”, se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que las filiales de la Sociedad deben 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 las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2. Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

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

2.16.3. Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

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

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

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).

- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.

- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17. Provisiones

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

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

2.18. Beneficios a los empleados

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

  La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

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

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

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

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

  La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 4,03% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20. Impuesto a las ganancias

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales tributarán con el “Régimen Parcialmente Integrado”, la tasa de impuesto de primera categoría es 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 sus filiales contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

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

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

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

(i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad y sus filiales con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos en un punto del tiempo.

(ii) Transmisión:

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

(iii) Generación y Comercialización:

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

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

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

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

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

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

(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.

2.22. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período en los estados financieros 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.

2.23. Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el ejercicio, 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 estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

- ***Actividades de operación:*** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- ***Actividades de inversión:*** Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- ***Actividades de financiamiento:*** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.24. Reclasificaciones

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

2.25. Nuevos pronunciamientos

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16, Arrendamientos	
El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Aplicación inicial de NIIF 16, Arrendamientos

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

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

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

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

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

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

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

Impacto en la Contabilización del Arrendatario, (arrendamientos operativos)

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

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

a) Reconocieron inicialmente activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro "Derechos de Uso") y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro "Pasivos por Arrendamientos") en los Estados de Situación Financiera Consolidados, medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M$3.028.115 (ver nota 15.a). En el transcurso del período 2019, se han ido agregando nuevos contratos por un monto de M$746.240 (ver nota 15.a), totalizando al 30 de junio de 2019 M$3.774.355. 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$388.628 (ver nota 26) y M$65.782, respectivamente;

c) Separaron durante el período 2019, el importe total del efectivo pagado dentro de una porción principal e intereses (presentado dentro de actividades financieras) en los Estados de Flujos de Efectivo, por un importe total de M$398.613.

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

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

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

Impacto de la aplicación de Enmiendas y Nuevas Interpretaciones

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

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

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

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

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

En Chile existían 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la filial Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

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

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

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 trasferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

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

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

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

3.2. Transmisión

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

En el caso de la transmisión dedicada, se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

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

3.3. Distribución

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

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

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

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

a) Ventas a Clientes Regulados

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

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

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

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

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

3.4.2. Ley Tokman

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

3.4.3. Ley Net Metering

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

3.4.4. Ley de Concesiones

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

3.4.5. Ley de Licitación de ERNC

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

3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

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

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

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

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

3.4.8. Ley de Transmisión

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

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.

b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.

c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.

d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.

e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

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

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

3.4.10. Ley de Generación Residencial

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

3.4.11. Norma Técnica de Distribución

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

3.4.12. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

a) Comisión Nacional de Energía ("CNE"): Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

b) Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"): Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

c) Ministerio de Energía: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

4. Política de Gestión de Riesgos

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

Los principales riesgos a los cuales está expuesto la Sociedad y sus filiales son los siguientes:

4.1. Riesgo financiero

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

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

4.1.1. Tipo de cambio

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

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

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN y STC, tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 9,3%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de USD176.424 mil dólares (USD148.409 mil dólares a junio de 2018), para la construcción de sus activos.

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 (dólar), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., 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 Abono / (Cargo)		30/06/2018 Abono / (Cargo)	
			Apreciación del $ (MM$)	Devaluación del $ (MM$)	Apreciación del $ (MM$)	Devaluación del $ (MM$)
SAGESA	Exceso de pasivos sobre activos	$10	(772.418)	772.418	(813.033)	813.033
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	$10	52.339	(52.339)	63.231	(63.231)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	$10	41.096	(41.096)	36.816	(36.816)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	$10	80.729	(80.729)	75.980	(75.980)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	$10	119.547	(119.547)	88.001	(88.001)
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	$10	44.099	(44.099)	98.792	(98.792)
		Totales	**(434.608)**	**434.608**	**(450.213)**	**450.213**

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

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2019 Abono / (Cargo)		30/06/2018 Abono / (Cargo)	
			Apreciación del $ (MM$)	Devaluación del $ (MM$)	Apreciación del $ (MM$)	Devaluación del $ (MM$)
SAESA	STN	$10	(125.853)	125.853	(134.858)	134.858
SAESA	STC	$10	(71.146)	71.146	(70.957)	70.957
SAESA	SATT	$10	(290.020)	290.020	(279.741)	279.741
ELECTRICAS	STN	$10	(205.254)	205.254	(216.827)	216.827
ELECTRICAS	STC	$10	(462.602)	462.602	(409.080)	409.080
ELECTRICAS	SATT	$10	(609.366)	609.366	(372.628)	372.628
		Totales	**(1.764.241)**	**1.764.241**	**(1.484.091)**	**1.484.091**

4.1.2. Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 67% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (IPC). Las tarifas de ventas también incluyen otros factores de actualización, tales como el tipo de cambio y el IPC de los Estados Unidos (CPI).

La Sociedad y sus principales filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su Estado de Situación Financiera. Actualmente, el 93% de la deuda financiera está estructurada en UF.

4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios (6 meses), con respecto de la variación real de la UF.

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajustable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2019 M$	30/06/2018 M$		30/06/2019 M$	30/06/2018 M$
Deuda en UF (Bonos)	615.114.293	518.215.215	0,5%	1.570.222	1.291.739

4.1.3. Tasa de interés

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

	30/06/2019	30/06/2018
Tasa Interés Variable	0%	1%
Tasa Interés Fija	100%	99%

4.1.3.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de las tasas variables con respecto a la TAB, suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir la variación positiva de un punto porcentual de la TAB a la fecha de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios (6 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que poseen la Sociedad y sus filiales.

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

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

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

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 90% de deuda de la Sociedad y de sus filiales está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales que sean inferiores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, de forma de no tener riesgos de refinanciamiento en el corto ni en el largo plazo.

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

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales 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$	M$
Bonos	45.576.260	42.449.160	32.551.446	36.415.397	38.811.660	229.451.060	458.046.839	883.301.822
Préstamos Bancarios	43.302.720	-	-	-	-	-	-	43.302.720
Totales	**88.878.980**	**42.449.160**	**32.551.446**	**36.415.397**	**38.811.660**	**229.451.060**	**458.046.839**	**926.604.542**
Porcentualidad	10%	5%	4%	4%	4%	25%	49%	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$	M$
Bonos	44.954.289	39.499.347	33.572.719	30.322.382	35.938.523	178.976.757	356.445.209	719.709.226
Préstamos Bancarios	83.186.776	-	-	-	-	-	-	83.186.776
Totales	**128.141.065**	**39.499.347**	**33.572.719**	**30.322.382**	**35.938.523**	**178.976.757**	**356.445.209**	**802.896.002**
Porcentualidad	16%	5%	4%	4%	4%	22%	44%	100%

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

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz Grupo Saesa y con todas sus filiales, con la que los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas; las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo. Adicionalmente, la filial Saesa y sus filiales y Frontel cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento de corto plazo.

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

4.1.5. Riesgo de crédito

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

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 8 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

Conceptos	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	538.596.511	503.769.288
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	3.070.809	2.508.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,57%	0,50%

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

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

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

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

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.

- **Deterioro de activos:** La Sociedad y sus filiales revisan el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo (“UGE”) a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.

- **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.

- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

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

- **Ingresos y costos de explotación**: Las Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios aún estaban pendientes por emitir.

- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y sus filiales evalúan periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias, de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

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

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalente al efectivo	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Efectivo en caja	5.940.653	6.387.166
Saldo en Bancos	2.386.399	2.242.606
Otros instrumentos de renta fija	15.096.341	7.384.946
Totales	**23.423.393**	**16.014.718**

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

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. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión 30/06/2019 M$	Monto inversión 31/12/2018 M$
Frontel	Itau Select M5	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	-	2.022.649
Frontel	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	2.729.494	-
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	3.770.966	-
Saesa	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	2.089.686
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	1.268.473
Saesa	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	751.815	-
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	330.106
Saesa	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	1.049.636	-
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	2.120.545	-
STS	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	279.512
STS	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	281.363	-
Luz Osorno	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	366.109
Luz Osorno	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	310.167	-
Edelaysen	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	857.275
Edelaysen	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	857.025	-
SGA	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	11.003
SGA	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	1.650.424	-
Sagesa	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	188.163	-
STN	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	121.122
SATT	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	39.011
Eléctricas	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	1.386.743	-
Totales				**15.096.341**	**7.384.946**

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	23.366.633	15.914.214
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	56.760	100.504
Totales		**23.423.393**	**16.014.718**

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

		Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						
	31/12/2018 M$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Traspasos	Amortización	30/06/2019 M$
Préstamos a corto plazo	83.046.350	(93.000.000)	(189.545)	53.000.000	-	-	187.915	-	-	-	-	-	43.044.720
Arrendamiento Financiero	-	-	(48.576)	-	-	(350.037)	65.782	22.363	(20.922)	3.774.354	-	-	3.442.964
Bonos	513.514.742	(17.774.460)	(17.875.928)	112.869.673	-	-	11.552.797	7.682.661	-	-	(848.929)	444.868	609.565.424
Préstamos en cuenta corriente	16.900.615	(7.148.217)	(338.108)	-	32.371.016	-	370.999	262.740	-	-	-	-	42.419.045
Totales	**613.461.707**	**(117.922.677)**	**(18.452.157)**	**165.869.673**	**32.371.016**	**(350.037)**	**12.177.493**	**7.967.764**	**(20.922)**	**3.774.354**	**(848.929)**	**444.868**	**698.472.153**

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
		M$	M$	M$	M$
Remanente crédito fiscal (*)	CLP	-	-	4.342.744	4.207.520
Totales		**-**	**-**	**4.342.744**	**4.207.520**

(*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en períodos futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

8. 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	130.936.232	3.124.429	106.694.484	1.947.261
Otras cuentas por cobrar, bruto	36.359.956	13.822.223	38.219.729	15.479.770
Totales	**167.296.188**	**16.946.652**	**144.914.213**	**17.427.031**

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	126.335.209	3.124.429	102.546.152	1.947.261
Otras cuentas por cobrar, neto	28.539.849	13.104.954	30.677.717	14.762.501
Totales	**154.875.058**	**16.229.383**	**133.223.869**	**16.709.762**

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	4.601.023	-	4.148.332	-
Otras cuentas por cobrar	7.820.107	717.269	7.542.012	717.269
Totales	**12.421.130**	**717.269**	**11.690.344**	**717.269**

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Facturados	**84.799.224**	**11.938.723**	**84.101.711**	**11.708.504**
Energía y peajes	54.753.463	2.981.184	53.390.404	1.809.447
Anticipos para importaciones y proveedores	2.154.232	1.365.922	711.046	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.140.035	-	1.291.259	-
Convenios de pagos y créditos por energía	5.088.394	1.321.264	3.998.717	1.383.166
Deudores materiales y servicios	2.133.835	618	5.558.351	618
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.993.543	3.346.124	10.251.187	3.264.780
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.299.247	2.909.104	1.477.486	3.838.649
Otros	6.236.475	14.507	7.423.261	14.506
No Facturados o provisionados	**78.521.916**	**143.245**	**55.206.156**	**137.814**
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	24.789.535	143.245	12.954.302	137.814
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	28.069.877	-	19.109.333	-
Energía en medidores (*)	23.323.357	-	21.240.445	-
Provisión ingresos por obras	1.628.484	-	1.018.082	-
Otros	710.663	-	883.994	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	**3.975.048**	**4.864.684**	**5.606.346**	**5.580.713**
Totales, Bruto	**167.296.188**	**16.946.652**	**144.914.213**	**17.427.031**
Provisión deterioro	(12.421.130)	(717.269)	(11.690.344)	(717.269)
Totales, Neto	**154.875.058**	**16.229.383**	**133.223.869**	**16.709.762**

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

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Convenios de pagos y créditos	5.088.394	1.321.264	3.998.717	1.383.166
Anticipos para importaciones y proveedores	2.154.232	1.365.922	711.046	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.768.519	-	2.309.341	-
Deudores materiales y servicios	2.133.835	618	5.558.351	618
Cuenta corriente al personal	3.975.048	4.864.684	5.606.346	5.580.713
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.993.543	3.346.124	10.251.187	3.264.780
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.299.247	2.909.104	1.477.486	3.838.649
Otros deudores	6.947.138	14.507	8.307.255	14.506
Totales	**36.359.956**	**13.822.223**	**38.219.729**	**15.479.770**
Provisión deterioro	(7.820.107)	(717.269)	(7.542.012)	(717.269)
Totales, Neto	**28.539.849**	**13.104.954**	**30.677.717**	**14.762.501**

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2019 es de M$171.104.441 y al 31 de diciembre de 2018 es de M$149.933.631.

b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A junio de 2019 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 879.669 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	789.121	38%
Comercial	54.385	30%
Industrial	9.082	14%
Otros	27.081	18%
Totales	**879.669**	**100%**

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

c) Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados	30/06/2019 Corriente M$	31/12/2018 Corriente M$
Con vencimiento menor a tres meses	32.093.466	29.132.262
Con vencimiento entre tres y seis meses	2.343.972	1.325.872
Con vencimiento entre seis y doce meses	952.544	475.075
Con vencimiento mayor a doce meses	364.786	538.636
Totales	**35.754.768**	**31.471.845**

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

	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,1%	0,2%
1 a 30	0,1%	0,5%
31 a 60	0,5%	2,7%
61 a 90	8,1%	26,4%
91 a 180	23,6%	53,6%
181 a 270	42,3%	76,4%
271 a 360	48,8%	81,1%
361 o más	92,4%	100%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y sus filiales evalúan el riesgo de incobrabilidad en base a su modelo de pérdidas esperadas, estacionalidad de flujos y/o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

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

d) Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 30/06/2019						Saldo al 31/12/2018					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$
Al día	534.647	122.663.509	4.864	2.538.817	**539.511**	**125.202.326**	514.188	104.380.963	5.307	2.181.425	**519.495**	**106.562.388**
Entre 1 y 30 días	214.090	21.328.388	2.148	579.921	**216.238**	**21.908.309**	197.995	18.466.803	2.011	424.239	**200.006**	**18.891.042**
Entre 31 y 60 días	50.195	8.636.158	805	213.761	**51.000**	**8.849.919**	69.720	9.279.765	1.152	243.429	**70.872**	**9.523.194**
Entre 61 y 90 días	7.179	1.516.471	314	59.539	**7.493**	**1.576.010**	6.579	893.213	229	35.412	**6.808**	**928.625**
Entre 91 y 120 días	4.281	1.372.562	140	38.639	**4.421**	**1.411.201**	4.195	758.309	159	41.102	**4.354**	**799.411**
Entre 121 y 150 días	3.341	1.008.426	138	30.480	**3.479**	**1.038.906**	2.887	612.614	113	12.824	**3.000**	**625.438**
Entre 151 y 180 días	2.341	378.406	99	27.931	**2.440**	**406.337**	2.699	337.871	117	39.212	**2.816**	**377.083**
Entre 181 y 210 días	1.866	305.725	73	19.538	**1.939**	**325.263**	1.945	218.806	72	14.291	**2.017**	**233.097**
Entre 211 y 250 días	2.422	406.535	65	12.058	**2.487**	**418.593**	2.104	297.893	75	43.203	**2.179**	**341.096**
Más de 250 días	25.731	8.927.965	761	2.571.251	**26.492**	**11.499.216**	21.724	8.553.234	609	2.458.227	**22.333**	**11.011.461**
Totales	**846.093**	**166.544.145**	**9.407**	**6.091.935**	**855.500**	**172.636.080**	**824.036**	**143.799.471**	**9.844**	**5.493.364**	**833.880**	**149.292.835**

e) Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 30/06/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M$	Número de clientes	Monto M$
Documentos por cobrar protestados	26	38.183	17	55.219
Documentos por cobrar en cobranza judicial	669	6.160.380	635	6.807.763
Totales	**695**	**6.198.563**	**652**	**6.862.982**

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M$
Saldo al 01 de enero de 2018	**10.764.218**
Aumentos (disminuciones) del período	2.557.187
Montos castigados	(865.400)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	(48.392)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	**12.407.613**
Aumentos (disminuciones) del período	1.590.639
Montos castigados	(859.853)
Saldo al 30 de junio de 2019	**13.138.399**

(*) De acuerdo a lo establecido en NIIF 9, la Sociedad y sus filiales, aplicaron el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando una disminución de la provisión de deterioro de deudores comerciales por un monto de M$48.392 con la correspondiente disminución de Activos por Impuestos Diferidos por M$13.066 (Nota 16).

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$	30/06/2018 M$
Provisión cartera no repactada	1.274.263	1.062.755
Provisión cartera repactada	316.376	(34.131)
Castigos del período	(859.853)	(10.660)
Totales	**730.786**	**1.017.964**

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

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

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

Accionistas	Número de acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Limitada	60	79.573.672	79.573.732	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40		40	0,0001%
Totales	**100**	**79.573.672**	**79.573.772**	**100%**

Con fecha 20 de febrero de 2018, la Sociedad realizó un aumento de capital de M$45.800.000, el que se efectuó mediante la emisión de 7.992.672 acciones nominativas y sin valor nominal correspondiente a acciones de la serie B.

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

Los préstamos entre compañías relacionadas se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa y Frontel, y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías relacionadas, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 33).

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 las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2019		31/12/2018	
							Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CH$	2.262	-	2.262	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH$	179.305	-	714.209	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	114.306	-	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Disminución de capital	Menos de 90 días	Indirecta	USD	8.833.364	-	-	-
						Totales	**9.129.237**	**-**	**716.471**	**-**

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2019 Corriente M$	30/06/2019 No Corriente M$	31/12/2018 Corriente M$	31/12/2018 No Corriente M$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	1.526.880	-	1.526.880	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	42.419.044	-	16.900.615	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	48.297.419	-	13.198.194	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CH$	815	-	396	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.773	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	124	-	-	-
5.836.260-3	Mario Donoso	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	2.499	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.773	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	124	-	-	-
						Totales	92.256.451	-	31.626.085	-

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

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2019 Monto Transacción M$	30/06/2019 Efecto en resultado (cargo)/abono M$	30/06/2018 Monto Transacción M$	30/06/2018 Efecto en resultado (cargo)/abono M$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	25.518.429	(370.999)	7.185.467	(154.987)
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Mantenimiento y operación	(534.904)	-	(443.169)	-
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Dividendos	114.306	-	-	-
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Disminución de capital	8.833.364	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	35.099.225	-	(1.906.328)	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Indirecta	Dividendos	-	-	(30.349)	-

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

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

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

Al 30 de junio de 2019 el Directorio está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Stephen Best.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones 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 M$	30/06/2018 M$
Iván Díaz-Molina	124	122
Jorge Lesser García-Huidobro	124	122
Totales	**248**	**244**

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, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Stephen Best renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Eléctricas. 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	673
Jorge Lesser García-Huidobro	690	673
Totales	**1.380**	**1.346**

c) Durante los períodos 2019 y 2018, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

d) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

10. 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	26.424.330	25.725.976	698.354
Materiales en tránsito	707.715	707.715	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	4.770.061	4.631.467	138.594
Petróleo	894.980	894.980	-
Totales	**32.797.086**	**31.960.138**	**836.948**

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M$	Neto Realizable M$	Provisión M$
Materiales de operación y mantenimiento	18.394.434	17.823.645	570.789
Materiales en tránsito	2.235.182	2.235.182	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	5.072.151	4.913.017	159.134
Petróleo	534.505	534.505	-
Totales	**26.236.272**	**25.506.349**	**729.923**

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M$216.200 para junio 2019 y un cargo de M$196.630 para junio 2018.

Movimiento Provisión	30/06/2019 M$	30/06/2018 M$
Provisión del año	216.200	196.630
Aplicaciones a provisión	(108.685)	-
Diferencias de cambio	(490)	-
Totales	**107.025**	**196.630**

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

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2019 M$	30/06/2018 M$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	21.022.223	13.353.128
Otros gastos por naturaleza (**)	1.827.738	2.048.987
Totales	**22.849.961**	**15.402.115**

(*) Ver Nota 24.
(**) 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$24.984.622 (M$13.250.382 en 2018) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2019 ascienden a M$677.026 (M$462.189 en 2018).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Impuesto renta por recuperar	361.516	1.295.371
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	17.725.834	15.507.869
IVA Debito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	1.926.981	693.438
Crédito Sence	-	145.859
Crédito Activo Fijo	48.741	52.574
Impuesto por recuperar año anterior	5.008.799	6.995.516
Totales	**26.409.799**	**26.028.555**

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

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

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

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Impuesto a la renta	2.283.718	3.371.930
Iva Débito fiscal	533.087	4.337.775
Otros	147.563	153.567
Totales	**2.964.368**	**7.863.272**

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Activos Intangibles Identificables Neto	**57.271.967**	**55.297.867**
Servidumbres	55.977.492	53.496.541
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.185.932	1.692.783

Activos Intangibles Bruto	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Activos Intangibles Identificables Bruto	**63.715.117**	**62.961.137**
Servidumbres	56.034.614	53.536.523
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	7.571.960	9.316.071

Amortización Activos Intangibles	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Activos Intangibles Identificables	**(6.443.150)**	**(7.663.270)**
Servidumbres	(57.122)	(39.982)
Derecho de Agua	-	-
Software	(6.386.028)	(7.623.288)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de junio de 2019, es el siguiente:

	Movimiento período 2019	Servidumbres Neto M$	Derecho de Agua M$	Software, Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019		**53.496.541**	**108.543**	**1.692.783**	**55.297.867**
Movimientos	Retiros Valor Bruto	-	-	(1.850.062)	**(1.850.062)**
	Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	1.850.061	**1.850.061**
	Tipo Cambio Amortización Acumulada	814	-	279	**1.093**
	Otros (Activación Obras en Curso)	2.739.333	-	106.483	**2.845.816**
	Gastos por amortización	(17.954)	-	(613.080)	**(631.034)**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(241.242)	-	(532)	**(241.774)**
	Total movimientos	**2.480.951**	**-**	**(506.851)**	**1.974.100**
Saldo final al 30 de Junio de 2019		**55.977.492**	**108.543**	**1.185.932**	**57.271.967**

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

	Movimiento año 2018	Servidumbres Neto M$	Derecho de Agua M$	Software, Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018		**50.870.099**	**108.543**	**2.551.281**	**53.529.923**
Movimientos	Adiciones	52	-	-	**52**
	Retiros Valor Bruto	-	-	(2.298.435)	**(2.298.435)**
	Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.314.875	**2.314.875**
	Tipo Cambio Amortización Acumulada	(3.006)	-	(1.346)	**(4.352)**
	Otros (Activación Obras en Curso)	1.433.288	-	529.196	**1.962.484**
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(47)	**(47)**
	Gastos por amortización	(34.255)	-	(1.403.708)	**(1.437.963)**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	1.230.363	-	967	**1.231.330**
	Total movimientos	**2.626.442**	**-**	**(858.498)**	**1.767.944**
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		**53.496.541**	**108.543**	**1.692.783**	**55.297.867**

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

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

13. Plusvalía

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

Rut	Compañía	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		**231.445.466**	**231.445.466**

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.867.780-k, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo, o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías, permiten recuperar su valor al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

14. Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	**895.033.992**	**844.914.317**
Terrenos	17.764.024	17.722.164
Edificios	13.219.637	13.230.604
Planta y Equipo	638.068.380	635.377.108
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.062.758	1.647.979
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.219.343	1.236.239
Vehículos de Motor	4.283.388	4.253.114
Construcciones en Curso	213.102.613	165.431.629
Otras Propiedades, Planta y Equipo	6.313.849	6.015.480

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**1.146.825.563**	**1.083.503.080**
Terrenos	17.764.024	17.722.164
Edificios	21.227.600	20.949.990
Planta y Equipo	864.118.364	850.040.967
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.682.964	6.699.872
Instalaciones Fijas y Accesorios	3.653.564	3.503.246
Vehículos de Motor	7.445.605	7.123.003
Construcciones en Curso	213.102.613	165.431.629
Otras Propiedades, Planta y Equipo	12.830.829	12.032.209

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	**(251.791.571)**	**(238.588.763)**
Edificios	(8.007.963)	(7.719.386)
Planta y Equipo	(226.049.984)	(214.663.859)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(5.620.206)	(5.051.893)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(2.434.221)	(2.267.007)
Vehículos de Motor	(3.162.217)	(2.869.889)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(6.516.980)	(6.016.729)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2019:

Movimiento período 2019	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	**17.722.164**	**13.230.604**	**635.377.108**	**1.647.979**	**1.236.239**	**4.253.114**	**165.431.629**	**6.015.480**	**844.914.317**
Movimientos									
Adiciones	-	-	2.020.836	-	-	-	68.059.350	100.023	**70.180.209**
Retiros Valor Bruto	(10.880)	-	(278.993)	(15.188)	-	(360.955)	-	-	**(666.016)**
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	1.047.613	10.629	-	141.759	-	-	**1.200.001**
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	4.185	760.579	5.372	2.053	19.227	-	3.354	**794.770**
Otros (Activación Obras en Curso)	64.076	332.081	31.417.455	3.992	156.856	693.765	(32.799.615)	704.870	**573.480**
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(9.099.870)	-	-	-	9.099.870	-	**-**
Gastos por depreciación	-	(292.762)	(13.194.317)	(584.314)	(169.267)	(453.314)	-	(503.605)	**(15.197.579)**
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(11.336)	(54.471)	(9.982.031)	(5.712)	(6.538)	(10.208)	3.311.379	(6.273)	**(6.765.190)**
Total movimientos	**41.860**	**(10.967)**	**2.691.272**	**(585.221)**	**(16.896)**	**30.274**	**47.670.984**	**298.369**	**50.119.675**
Saldo final al 30 de junio de 2019	**17.764.024**	**13.219.637**	**638.068.380**	**1.062.758**	**1.219.343**	**4.283.388**	**213.102.613**	**6.313.849**	**895.033.992**

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2018:

Movimiento año 2018	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	**17.609.181**	**13.085.196**	**544.700.499**	**2.424.930**	**1.334.340**	**4.499.718**	**140.938.230**	**5.952.696**	**730.544.790**
Movimientos									
Adiciones	-	-	4.037.831	-	-	-	106.611.925	649.102	**111.298.858**
Retiros Valor Bruto	(123.959)	(259.676)	(1.766.941)	(333.282)	(170)	(59.012)	-	(75.537)	**(2.618.577)**
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.509	1.961.444	331.511	170	28.420	-	73.774	**2.538.828**
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	(22.683)	(2.243.495)	(2.448)	(10.494)	(11.307)	-	(16.430)	**(2.306.857)**
Otros (Activación Obras en Curso)	190.456	601.702	70.350.474	296.447	188.194	561.567	(68.947.804)	363.559	**3.604.595**
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	29.731.096	-	-	-	(29.738.962)	7.866	**-**
Gastos por depreciación	-	(564.425)	(25.308.149)	(1.075.772)	(299.697)	(798.189)	-	(985.173)	**(29.031.405)**
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	46.486	246.981	13.914.349	6.593	23.896	31.917	16.568.240	45.623	**30.884.085**
Total movimientos	**112.983**	**145.408**	**90.676.609**	**(776.951)**	**(98.101)**	**(246.604)**	**24.493.399**	**62.784**	**114.369.527**
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	**17.722.164**	**13.230.604**	**635.377.108**	**1.647.979**	**1.236.239**	**4.253.114**	**165.431.629**	**6.015.480**	**844.914.317**

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

a) La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro “Gastos por Depreciación y Amortización del Resultado de Explotación”.

b) Las empresas del Grupo Saesa 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.

c) El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

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

a) Activos por Derechos de Uso

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

Movimiento período 2019	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019 antes de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Efectos primera aplicación NIIF 16	-	-	-	-
Saldo final al 1 de enero de 2019 después de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Reconocimiento inicial NIIF 16 (ver nota 2.25)	937.141	2.090.974	-	3.028.115
Gastos por amortización	(333.097)	(55.531)	-	(388.628)
Traspaso amortización	(22.541)	-	-	(22.541)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	9.986	12.379	-	22.365
Adiciones	746.240	-	-	746.240
Saldo final al 30 de junio de 2019	**1.337.729**	**2.047.822**	**-**	**3.385.551**

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	Tipo de Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente					
					Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total al 30/06/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total al 30/06/2019
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	98.367	265.990	364.357	138.546	107.106	70.097	36.324	-	352.073
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.172	8.002	11.174	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	86.645	245.133	331.778	146.554	49.386	40.023	41.980	40.283	318.226
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	16.870	18.693	35.563	23.748	24.508	22.616	23.300	204.338	298.510
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	34	1.716	1.750	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	USD	Terrenos	9.691	21.477	31.168	26.730	27.815	28.945	30.120	877.861	991.471
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	2.854	2.142	4.996	2.978	510	-	-	-	3.488
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	223	-	223	10.577	1.487	1.560	1.636	1.716	16.976
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	18.118	11.014	29.132	15.036	15.448	15.872	16.307	459.953	522.616
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.918	2.244	6.162	3.063	3.147	3.233	3.322	110.536	123.301
				Totales	**239.892**	**576.411**	**816.303**	**367.232**	**229.407**	**182.346**	**152.989**	**1.694.687**	**2.626.661**

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 30 de junio de 2019, se incluye un gasto por M$559.450, 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$784.013, proveniente de los contratos de arrendamiento calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

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

16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

16.1. 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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Gasto por impuesto corriente	2.708.113	1.689.867	1.045.840	1.173.195
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	280.477	67.532	280.477	67.532
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	**2.988.590**	**1.757.399**	**1.326.317**	**1.240.727**
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.958.117	5.230.203	1.102.607	3.751.357
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	**3.958.117**	**5.230.203**	**1.102.607**	**3.751.357**
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	**6.946.707**	**6.987.602**	**2.428.924**	**4.992.084**

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	-	141.884	-	96.279
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	369.841	44.987	248.439	(11.106)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	**369.841**	**186.871**	**248.439**	**85.173**

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

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositas aplicables	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Ganancia antes de Impuesto	**28.235.384**	**24.472.601**	**12.287.699**	**16.701.504**
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	**(7.623.554)**	**(6.607.602)**	**(3.317.679)**	**(4.509.406)**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	2.115.867	1.775.723	319.270	(44.844)
Efecto fiscal de (gastos) no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.978.241)	(2.014.870)	(110.645)	(1.171.576)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	251.851	(279.452)	282.985	(166.809)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) por impuestos	287.370	138.599	397.145	900.551
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	**676.847**	**(380.000)**	**888.755**	**(482.678)**
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	**(6.946.707)**	**(6.987.602)**	**(2.428.924)**	**(4.992.084)**
Tasa impositiva efectiva	**24,60%**	**28,55%**	**19,77%**	**29,89%**

16.2. Impuestos Diferidos

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

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	226.812	92.812	70.958.867	65.788.790
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	561.195	180.626	-	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.540.546	3.343.234	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	454.609	504.589	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	225.976	197.079	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	4.089.414	3.886.559	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	51.924	59.286	1.514.515	1.226.979
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	14.513.433	12.804.163	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	771.052	1.491.924	-	-
Impuestos diferidos arriendos	15.502	-	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	180.603	226.771	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.338.009	1.286.328	-	-
Total Impuestos Diferidos	**25.969.075**	**24.073.371**	**72.473.382**	**67.021.428**

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, de los Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M$	M$
Saldo al 01 de enero de 2018	**19.453.863**	**51.257.274**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	4.594.872	15.764.154
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	37.611	-
Otros incremento (decremento) (*)	(12.975)	
Saldo al 31 de diciembre de 2018	**24.073.371**	**67.021.428**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.493.837	5.451.954
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	369.841	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	32.026	-
Saldo al 30 de junio de 2019	**25.969.075**	**72.473.382**

(*) El monto de M$12.975 incluido en el ítem otros incrementos (decrementos), contiene M$13.066 de activos por impuestos diferidos correspondientes al efecto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas de las Sociedades Filiales.

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

Todas las empresas del Grupo están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

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

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/06/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios	43.044.720	-	83.046.350	-
Bonos	25.022.892	584.411.324	32.788.198	480.726.544
Derivados (*)	-	103.817	-	400.219
Totales	**68.067.612**	**584.515.141**	**115.834.548**	**481.126.763**

(*) Ver Nota 17.1

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	30 de junio de 2019						
						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
Empresa Eléctrica de la Frontera	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,24%	Al vencimiento	28.029.120	-	28.029.120	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,24%	Al vencimiento	15.015.600	-	15.015.600	-	-	-	-
Totales						**43.044.720**	**-**	**43.044.720**	**-**	**-**	**-**	**-**

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
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	20.021.400	-	20.021.400	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	10.003.489	-	10.003.489	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	20.005.234	-	20.005.234	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	15.005.234	-	15.005.234				-
Totales						**83.046.350**	**-**	**83.046.350**	**-**	**-**	**-**	**-**

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

					30 de junio de 2019									
					Corriente			No Corriente						
								Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	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
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	-	2.344.425	2.344.425	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	275.479	-	275.479	-	-	2.536.667	2.536.667	22.223.823	27.297.157
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	422.144	422.144	-	-	3.170.833	6.341.667	59.099.171	68.611.671
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	441.193	441.193	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145
Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	220.597	-	220.597	-	-	-	-	27.694.104	27.694.104
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	-	10.528.431	10.528.431	10.465.289	-	-	-	-	10.465.289
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	110.640.982	110.640.982
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	47.565.364	88.151.940
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	83.541.986	83.541.986
Totales					**496.076**	**24.526.816**	**25.022.892**	**20.611.933**	**10.146.644**	**15.854.144**	**19.024.978**	**518.773.625**	**584.411.324**

					31 de diciembre de 2018									
					Corriente			No Corriente						
								Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	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
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	-	54.484.406	54.484.406
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	217.928	-	217.928	-	-	-	-	27.349.929	27.349.929
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	81.668	10.337.171	10.418.839	10.338.964	5.168.676	-	-	-	15.507.640
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	2.146.187	2.146.187	-	-	-	-	109.298.319	109.298.319
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	12.658.020	12.658.020	10.023.914	10.023.914	10.023.914	10.023.914	56.799.115	96.894.771
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	1.579.819	1.579.819	-	-	-	-	82.540.260	82.540.260
Totales					**3.769.861**	**29.018.337**	**32.788.198**	**20.362.878**	**15.192.590**	**10.023.914**	**18.794.852**	**416.352.310**	**480.726.544**

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

					30 de junio de 2019									
					Corriente			No Corriente						
								Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	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
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	-	2.344.425	2.344.425	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	275.479	-	275.479	-	-	2.536.667	2.536.667	22.223.823	27.297.157
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	422.144	422.144	-	-	3.170.833	6.341.667	59.099.171	68.611.671
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	441.193	441.193	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145
STS	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin Garantía	-	643.979	643.979	-	-	-	-	112.838.050	112.838.050
FRONTEL	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	220.597	-	220.597	-	-	-	-	27.694.104	27.694.104
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	-	10.528.431	10.528.431	10.465.289	-	-	-	-	10.465.289
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	110.640.982	110.640.982
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	10.146.644	47.565.364	88.151.940
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	83.541.986	83.541.986
Totales					**496.076**	**24.526.816**	**25.022.892**	**20.611.933**	**10.146.644**	**15.854.144**	**19.024.978**	**518.773.625**	**584.411.324**

					31 de diciembre de 2018									
					Corriente			No Corriente						
								Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	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
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	-	54.484.406	54.484.406
FRONTEL	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	217.928	-	217.928	-	-	-	-	27.349.929	27.349.929
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	81.668	10.337.171	10.418.839	10.338.964	5.168.676	-	-	-	15.507.640
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	2.146.187	2.146.187	-	-	-	-	109.298.319	109.298.319
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	12.658.020	12.658.020	10.023.914	10.023.914	10.023.914	10.023.914	56.799.115	96.894.771
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	1.579.819	1.579.819	-	-	-	-	82.540.260	82.540.260
Totales					**3.769.861**	**29.018.337**	**32.788.198**	**20.362.878**	**15.192.590**	**10.023.914**	**18.794.852**	**416.352.310**	**480.726.544**

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

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
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie D / N°559	Banco de Chile	13/10/2008	15/03/2012	José Musalem Saffie	23/12/2008	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N°646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N°762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie I / N°664	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie J / N°665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie L / N°397	Banco de Chile	29/09/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
SAESA	Emisión de Línea Serie O / N°742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
STS	Emisión de Línea Serie A / N°923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie C / N°662	Banco de Chile	11/02/2011	12/05/2014	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N°663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

17.1. Instrumentos *derivados*

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

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

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

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nocional MUF	Tasa interés	Nocional MUSD	Tasa interés
SAESA	BCI	Cross Currency Swap	29/06/2018	30/06/2021	1.097	205,69	0,00%	8.567	2,84%

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

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

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

18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$
Cuentas por pagar comerciales	108.140.189	94.884.636
Otras cuentas por pagar	9.927.463	8.523.750
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**118.067.652**	**103.408.386**

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$
Proveedores por compra de energía y peajes	65.475.930	55.684.299
Proveedores por compra de combustible y gas	1.288.184	612.308
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	2.893.820	916.450
Cuentas por pagar bienes y servicios	38.482.255	37.671.579
Dividendos por pagar a terceros	162.306	146.353
Cuentas por pagar instituciones fiscales	520.423	462.262
Otras cuentas por pagar	9.244.734	7.915.135
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**118.067.652**	**103.408.386**

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

Proveedores con pago al día	Saldo al 30/06/2019				Saldo al 31/12/2018			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Hasta 30 días	21.058.621	79.554.362	7.527.206	108.140.189	16.465.832	70.737.160	7.681.644	94.884.636
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	**21.058.621**	**79.554.362**	**7.527.206**	**108.140.189**	**16.465.832**	**70.737.160**	**7.681.644**	**94.884.636**

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:

		30/06/2019	
Nombre Proveedores	**RUT**	**M$**	**%**
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	2.802.086	2,59%
CGE S.A.	76.411.321-7	2.169.278	2,01%
HMV Chile	59.172.470-3	1.804.227	1,67%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	1.702.783	1,57%
RHONA S.A.	92.307.000-1	1.380.498	1,28%
H.Briones Sistemas Electricos S.A.	92.957.000-6	1.321.593	1,22%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	812.810	0,75%
CAM Chile S. A.	96.543.670-7	722.091	0,67%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	664.453	0,61%
EMEC Montajes Eléctricos y Construción Ltda	76.048.740-6	657.870	0,61%
SIEMENS S. A.	94.995.000-K	654.349	0,61%
B. BOSCH S.A.	84.716.400-K	613.561	0,57%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	541.122	0,50%
ABB S.A.	92.805.000-9	506.038	0,47%
TRANSELEC S. A.	76.555.400-4	500.800	0,46%
Global Energy Services SIEMSA S.A.	76.063.288-0	488.873	0,45%
Samsung Electronics Chile Ltda.	77.879.240-0	431.172	0,40%
CHUBB Seguros Chile S.A.	99.225.000-3	411.824	0,38%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	404.611	0,37%
OEG Outsourcing Electrical Group Ltda.	76.468.900-3	377.960	0,35%
Telecomunicación y Electricidad S.A.	96.524.340-2	362.652	0,34%
Empresa Electrica Capullo S.A.	96.637.520-5	348.972	0,32%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		63.417.243	58,64%
Otros Proveedores		25.043.323	23,16%
Totales		**108.140.189**	**100%**

		31/12/2018	
Nombre Proveedores	**RUT**	**M$**	**%**
HMV Chile	59.172.470-3	1.804.714	1,90%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	1.736.394	1,83%
CGE S.A.	76.411.321-7	1.708.199	1,80%
SIEMENS S. A.	94.995.000-K	1.014.936	1,07%
CAM Chile S. A.	96.543.670-7	786.479	0,83%
EMEC Montajes Eléctricos y Construción Ltda.	76.048.740-6	766.273	0,81%
CLARO Chile S.A.	96.799.250-K	747.167	0,79%
Peña, Spoerer y Compañía S.A.	96.877.150-7	734.340	0,77%
Global Energy Services SIEMSA S.A.	76.063.288-0	687.462	0,72%
H.Briones Sistemas Electricos S.A.	92.957.000-6	659.313	0,69%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	619.323	0,65%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	607.336	0,64%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	588.173	0,62%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	567.079	0,60%
Samsung Electronics Chile Ltda.	77.879.240-0	549.698	0,58%
WEG Chile S.A.	99.528.050-7	447.974	0,47%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		54.839.959	57,80%
Otros Proveedores		26.019.817	27,42%
Total		**94.884.636**	**100%**

(*) Energía y Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico
(**) Servicio de factoring contratado por algunos proveedores antes del vencimiento de 30 días.

19. Instrumentos financieros

19.1. 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	171.104.441	-	-	171.104.441
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9.129.237	-	-	9.129.237
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.327.052	15.096.341	-	23.423.393
Otros activos financieros, no corrientes	4.342.744	-	-	4.342.744
Totales	**192.903.474**	**15.096.341**	**-**	**207.999.815**

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	149.933.631	-	-	149.933.631
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	716.471	-	-	716.471
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.629.772	7.384.946	-	16.014.718
Otros activos financieros, no corrientes	4.207.520	-	-	4.207.520
Totales	**163.487.394**	**7.384.946**	**-**	**170.872.340**

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	652.478.936	-	652.478.936
Otros pasivos financieros, derivado	-	103.817	103.817
Pasivos por arrendamientos	3.442.964		3.442.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	118.067.652	-	118.067.652
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	92.256.451	-	92.256.451
Totales	**866.246.003**	**103.817**	**866.349.820**

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	596.561.092	-	596.561.092
Otros pasivos financieros, derivado	-	400.219	400.219
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	103.408.386	-	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	31.626.085	-	31.626.085
Totales	**731.595.563**	**400.219**	**731.995.782**

19.2. *Valor justo* de *instrumentos financieros*

a) Valor justo de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

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

Activos Financieros al 30/06/2019	Valor Libro M$	Valor Justo M$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	5.940.653	5.940.653
Saldo en Bancos	2.386.399	2.386.399
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	154.875.058	154.875.058

Pasivos Financieros- al 30/06/2019	Valor Libro M$	Valor Justo M$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	609.434.216	751.556.356
Deuda Bancaria	43.044.720	43.044.720
Pasivos por Arrendamientos	3.442.964	3.442.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	118.067.652	118.067.652

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

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

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.

- El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

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

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

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

20. Provisiones

20.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.683.740	1.868.850
Provisión por beneficios anuales	4.262.831	7.963.604
Totales	**5.946.571**	**9.832.454**

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	**1.868.850**	**7.963.604**	**9.832.454**
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	953.886	3.742.455	4.696.341
Provisión utilizada	(1.138.996)	(7.443.228)	(8.582.224)
Total movimientos en provisiones	**(185.110)**	**(3.700.773)**	**(3.885.883)**
Saldo final al 30 de junio de 2019	**1.683.740**	**4.262.831**	**5.946.571**

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	**1.546.934**	**6.013.293**	**7.560.227**
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	2.109.618	9.617.691	11.727.309
Provisión utilizada	(1.787.702)	(7.667.380)	(9.455.082)
Total movimientos en provisiones	**321.916**	**1.950.311**	**2.272.227**
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	**1.868.850**	**7.963.604**	**9.832.454**

20.2. Otras provisiones corrientes

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

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$
Otras provisiones (*)	5.897.220	5.834.857
Totales	**5.897.220**	**5.834.857**

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

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

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	**5.834.857**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.896.331
Provisión no utilizada	(1.005.721)
Decremento en provisiones existentes	(43.585)
Provisión utilizada	(784.662)
Total movimientos en provisiones	**62.363**
Saldo final al 30 de junio de 2019	**5.897.220**

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	**5.419.884**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	2.438.470
Provisión no utilizada	(401.593)
Decremento en provisiones existentes	(124.223)
Provisión utilizada	(1.497.681)
Total movimientos en provisiones	**414.973**
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	**5.834.857**

20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
Indemnizaciones por años de servicio	12.848.533	10.986.262
Totales	**12.848.533**	**10.986.262**

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	**M$**
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	**10.986.262**
Costo por intereses	250.674
Costo del servicio del año	597.783
Costo de periodos anteriores	(28.655)
Pagos en el año	(327.314)
Variación actuarial por cambio tasa	1.382.404
Variación actuarial por experiencia	(12.621)
Saldo al 30 de junio de 2019	**12.848.533**

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	**M$**
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	**9.967.899**
Costo por intereses	500.859
Costo del servicio del año	996.990
Pagos en el año	(618.786)
Variación actuarial por experiencia	139.300
Saldo al 31 de diciembre de 2018	**10.986.262**

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

Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	**30/06/2019 M$**	**30/06/2018 M$**
Costo por intereses	250.674	239.662
Costo del servicio del año	597.783	450.147
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	**848.457**	**689.809**
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	1.369.783	166.618
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	**2.218.240**	**856.427**

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 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.516.057	(1.266.205)

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.272.295)	1.493.696

20.4. Juicios y multas

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

a) Juicios

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

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M$
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río Bueno	1485-2011	Demanda del consumidor (Hott con SAESA).	Causa archivada	33.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	3832-2014	Reclamo por uso de servidumbre (Gómez con SAESA).	Causa archivada	15.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	528-2012	Indemnización de perjuicios contractual (Orellana con SAESA).	Causa archivada	11.000
SAESA	Juzgado de letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machmar con Saesa).	Casación	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Fisco con Saesa).	Pendiente segunda instancia	1.010.376
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5861-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Scheinhing y otros con SAESA) (*)	Pendiente en primera instancia	275.213
SAESA	Juzgado de Letras de Loncoche	8293 - 2010	Demanda de indemnización de perjuicios en procedimiento especial indígena (Antillanca con SAESA).	Causa archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Constructora América con SAESA).	Causa archivada	27.903
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*).	Archivada	113.256
SAESA	Juzgado Policía Local de Llanquihue	70558-2016	Demanda por ley del consumidor (Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	10.581
SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral/ ley Bustos (Care con Saesa).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	2351-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	400.292
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-832-2017	Indemnización de perjuicios extracontractual (Fuentealba con SAESA).	Pendiente en primera instancia	80.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-231-2017	Colectiva Consumidor Temporales junio (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	2° Juzgado de Valdivia	C-2356-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA.	Pendiente en primera instancia	24.929
SAESA	2°Juzgado Civil de Puerto Montt	C-5080-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA.	Pendiente en primera instancia	6.000
SAESA	1°Juzgado Civil de Osorno	C-3701-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad contractual (Villegas con SAESA).	Pendiente segunda instancia	7.957
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2444-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Conexión Vial Ruta 5 y Ruta 7.	Pendiente en primera instancia	135.092
SAESA	1° Juzgado Letras de Puerto Varas	C-2727-2017	Indemnización perjuicios (Huaitiao con Donoso y SAESA).	Pendiente en primera instancia	486.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1344-2018	Indemnización Perjuicios (Maragaño con SAESA).	Pendiente en primera instancia	72.800
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1321-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Reposición Puente Río Bueno Ruta T71.	Pendiente en primera instancia	27.419
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	4108-2018	Consumidor (Wulf con SAESA) Cobro excesivo.	Pendiente en primera instancia	1.463
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	2416-2018	Consumidor (Mancilla con SAESA) Retail.	Pendiente en primera instancia	648
SAESA	1° Juzgado Policía Local de Valdivia	2633-2015	Consumidor error facturación (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	2.437
SAESA	Juzgado Policía Local Río Bueno	759-2015	Consumidor Retail (Vargas con SAESA).	Pendiente en primera instancia	300
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2447-2018	Hacienda (Fisco con SAESA). Cruce Longitudinal Coinco.	Pendiente en primera instancia	10.280
SAESA	1°Juzgado de Letras de Castro	C-138-2018	Indemnización perjuicios. (Alvarado con SAESA). Lesiones electrocución.	Pendiente en primera instancia	75.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-168-2019	Indemnización perjuicios Espinoza con SAESA.	Pendiente en primera instancia	46.202
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-3984-2018	Indemnización perjuicios Silva con SAESA.	Pendiente en primera instancia	254.922
SAESA	Juzgado de Letras de Victoria	C-143-2019	Indemnización perjuicios Regle con SAESA.	Pendiente en primera instancia	110.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios Kristen con SAESA.	Pendiente en primera instancia	98.432
SAESA	1° Juzgado Policía Local Valdivia	3176-2019	Consumidor Ramos con SAESA.	Pendiente en primera instancia	642
SAESA	1° Juzgado Policía Local Puerto Montt	6710-2019	Consumidor Ruz Ghisline con SAESA.	Pendiente en primera instancia	4.219
SAESA	Juzgado Policía Local Río Bueno	1677-2019	Consumidor Rosas con SAESA.	Pendiente en primera instancia	1.085
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-1804-2019	Indemnización perjuicios Fredes Rodolfo con SAESA.	Pendiente en primera instancia	18.667
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-2018-2019	Hacienda (Fisco con SAESA). Ruta 215 Sector Bifurcación Aeropuerto Carlos Hott - Cruce Las Lumas.	Pendiente en primera instancia	444.442
SAESA	Corte Apelaciones de Valdivia	C-12-2019	Reclamo ilegalidad.	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00019-2016	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII).	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en tabla" para alegatos de las partes.	69.575
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de Aysén	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN). Indemnización de perjuicios extracontractual . No traslado de Postación.	Archivada	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	(Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adasme con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cifuentes con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2017	Hacienda.Ruta 7 Chaiten. (Fisco con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	26.854
EDELAYSEN	Juzgado Policía Local Coyhaique	3438-2019	Ley Consumidor Yefe Maria con Edelaysen.	Pendiente en primera instancia	1.191
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Sáez con Luz Osorno).	Causa archivada	64.405
LUZ OSORNO	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-1904-2019	Hacienda (Fisco con LUZ OSORNO). Ruta 215 Sector Bifurcación Aeropuerto Carlos Hott - Cruce Las Lumas.	Pendiente en primera instancia	97.235
LUZ OSORNO	Juzgado Policía Local de Frutillar	929-2019	Ley consumidor Soc. Nannig y Casas Limitada con Luz Osorno.	Pendiente en primera instancia	11.500
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (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	C-1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Canio 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 (Guirlache con STS).	Pendiente en segunda instancia	716.410
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Valasquez 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 (Uribe y otra con STS).	Pendiente primera instancia	372.135
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-581-2019	Indemnización perjuicios Muerto electrocución (Mella con STS).	Pendiente primera instancia	100.000
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Temuco	5829-2013	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Causa archivada	23.258
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	689-2013	Servidumbre (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente segunda Instancia	426.947
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	688-2013	Servidumbre (Cortés con FRONTEL).	Pendiente segunda Instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2695-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con FRONTEL).	Causa archivada	27.903
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	747-2013	Indemnización de perjuicios (Serv. Inmobiliaria con FRONTEL).	Causa archivada	652.979
FRONTEL	Juzgado Civil de Angol	C- 479-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Sierra Nevada con FRONTEL).	Causa archivada	64.891
FRONTEL	Juzgado Letras de Santa Bárbara	C-151-2014	Alzamiento de gravamen de hecho (Rikli con FRONTEL).	Causa archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-384-2016	Indemnización de perjuicios (Quintana con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	54.416
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-1535-2016	Vergara Pamela con FRONTEL (indemnización de perjuicios/contractual).	Causa archivada	50.250
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización de perjuicios (Pincheira con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	27.903
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (López con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	90.400
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización de perjuicios incendio (Barriga con FRONTEL).	Causa archivada	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización de perjuicios tala de árboles (Arriagada con FRONTEL).	Archivada	248.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-852-2017	Indemnización de perjuicios Incendio (Morales con FRONTEL).	Archivada	35.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2229-2017	Indemnización de perjuicios daños tala (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente Casación Corte Suprema	13.680
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre. (Romero con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Purén	20817-2017	Consumidor. Aumento Facturación (Lemanda con FRONTEL).	Causa archivada	1.950
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Lebu	57909-2017	Consumidor. Venta por menor (Painemil con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	1.104
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	108.230-2017	Consumidor. Calidad suministro (Mondaca con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	18.800
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Saez y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	2°Juzgado Civil de Temuco	C-5015-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales Agosto (CONADECUS con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	51670-2018	Consumidor. Calidad Suministro. (Manriquez con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	1.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-8-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Neculman y otros con FRONTEL).	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-13-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Rapiman y otros con FRONTEL).	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-9-2018	Indemnización perjuicios. Ley Indígena (Martinez y otros con FRONTEL).	Archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-115-2018	Indemnización perjuicios muerte animal (Millar con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	2.299
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Santa Bárbara	28 casos	Consumidor Temporales agosto 2017 (28 casos con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	50.600
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	53.664-2018	Consumidor daños (Farias con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Letras de Osorno	C-1220-2018	Indemnización perjuicios tala arboles (Forestal Santa Rufina con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	21.244
FRONTEL	Juzgado Policía Local Carahue	34447-2018	Consumidor quema equipo (Torres con FRONTEL).	Acumulada causa 33.327 JPLCarahue	5.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Santa Bárbara	C-2-2018	Consumidores Colectiva temporales agosto 2017 (Ortiz y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Mulchén	C-371-2017	Consumidor Colectiva temporales agosto 2017 (Asociación Consumidores y Usuarios Bio Bio con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Santa Bárbara	283-2018	Consumidor temporales agosto 2017 (Carrasco con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	2.500
FRONTEL	1°Juzgado Civil Temuco	C-459-2018	Indemnización perjuicios incendio (Navarrete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	93.400
FRONTEL	Juzgad Policía Local de Carahue	33.541-2017	Consumidor quema equipo (Cabeza y otros con FRONTEL).	Archivada	8.207
FRONTEL	2°Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con FRONTEL).Pendiente primera instancia.	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Paredes con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Letras de Osorno	C-1772-2018	Indemnización perjuicios. Incendio/Las Totoritas. (Lavín con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	440.779
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución (Acuña y otra con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	400.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios. (Vielma y otros con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	60.000
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-4793-2018	Indemnización perjuicios daños predio tala (Lopez con FRONTEL).	Pendiente segunda instancia	47.000
FRONTEL	2° Juzgado de Letras de Osorno	C-1409-2017	Indemnización perjuicios incendio 10.6.15 (Huichacura con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	53.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6160-2018	Hacienda. Reposición y construcción Rut O-390 La Florida (Fisco con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	9.103
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Temuco	157.630-W	Consumidor. Suspension suministro (Meneses con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	81.200
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6159-2018	Hacienda.Construcción y mejoramiento Curanilahue (Fisco con FRONTEL).	Pendiente primera instancia	5.623
FRONTEL	2° Juzgado de Letras de Osorno	C-111-2019	Indemnización de perjuicios Incendio Villalobos y otros con Frontel.	Pendiente primera instancia	3.946.195
FRONTEL	1° Juzgado de Letras de Osorno	C-578-2019	Indemnización de perjuicios Incendio Tramolao y otros con Frontel.	pendieinte primera instancia	29.380
FRONTEL	1° Juzgado de Letras de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios Incendio Cruces y otros con Frontel.	Pendiente primera instancia	611.142
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Bárbara	C-9-2019	Comodato precario Poblete Bernarda con Frontel.	Pendiente primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local Bulnes	97-2019	Consumidor Soc. Medica e Inv. Trivica con Frontel.	Pendiente primera instancia	55.000
FRONTEL	Juzgado Letras Nueva Imperial	C-88-2019	Precario Pincheira Dayssi con Frontel.	Pendiente primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras de Carahue	C-49-2019	Indemnización perjuicios corte de árboles y destrucción de cerco, Pichiñual Andrés con Frontel.	Pendiente primera instancia	8.000
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00030-2017	Reclamación de Liquidación Tributaria (FRONTEL con SII).	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	34.608

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

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad y de sus filiales 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.

b) Multas

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

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

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

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

21. Otros pasivos no financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	41.223.070	38.113.429	-	-
Otras obras de terceros	10.326.422	9.861.752	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	9.146.270	9.069.671
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.891.892	1.819.366
Totales	**51.935.937**	**48.361.626**	**11.038.162**	**10.889.037**

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

(*) Incluye participación en Eletrans II S.A. por M$1.696.271 al 30 de junio de 2019 y M$1.628.643 al 31 de diciembre de 2018. Ver nota 35.

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

Clientes	Proyectos	Fecha Liquidación	Corriente		No corriente	
			30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
			M$	M$	M$	M$
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	2.022.449	2.068.412
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.838.549	1.880.335
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	01/06/2042	23.102	23.102	508.250	1.087.941
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán-Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	653.777	667.546
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	1.047.312	502.783
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso-Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	425.407	433.593
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad-Licán	01/11/2046	14.852	14.852	418.011	425.437
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	386.181	394.880
Hidroenersur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos		48.796	48.796	1.329.761	1.354.159
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.666	15.666	246.751	254.584
Parque Eólico Cabo Leones I S.A (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	134.911	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	134.911	-
Totales			**386.445**	**386.445**	**9.146.270**	**9.069.671**

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.
(**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M$385.906.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 79.573.672 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).

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 20 de febrero de 2018, se aprobó un aumento en el capital estatutario de la Sociedad de M$45.800.000, el que se efectuó mediante la emisión de 7.992.672 acciones nominativas y sin valor nominal, todas correspondientes a acciones de la Serie B.

22.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de $ 331,4445384617 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, lo que significó un pago total de M$26.374.292.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 $178,955271154 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M$14.240.146. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018.

En Junta Extraordinaria de Accionistas del día 21 de junio de 2019 se acordó el pago de un dividendo adicional de $525,2987127467 por acción, con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores, lo que significará un pago total de M$41.800.000 por este concepto.

22.1.3. Otras reservas

El detalle al 30 de junio de 2019 de otras reservas, es el siguiente:

	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	9.083.863	(1.922.801)	-	-	**7.161.062**
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	259	-	-	-	**259**
Reservas de cobertura, neta de impuesto	787	-	-	-	**787**
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(1.270.172)	-	-	(995.515)	**(2.265.687)**
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	**10.806.918**
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	**9.870**
Efecto fusion filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	**19.506.605**
Totales	**38.138.130**	**(1.922.801)**	-	**(995.515)**	**35.219.814**

Otras reservas varias por M$10.806.918, están compuestas por M$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero), y por M$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

(*) El efecto por fusión de M$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M$19.749.955, la diferencia por M$243.350, corresponde al ajuste de participación de la Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

El detalle al 30 de junio de 2018 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2018 M$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio 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	322.955	3.992.459	-	-	**4.315.414**
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(34.283)	-	34.542	-	**259**
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511.202	-	(421.341)	-	**89.861**
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(1.167.757)	-	-	(122.142)	**(1.289.899)**
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	**10.806.918**
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	**9.870**
Efecto fusion filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	**19.506.605**
Totales	**29.955.510**	**3.992.459**	**(386.799)**	**(122.142)**	**33.439.028**

22.1.4. 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 M$	30/06/2018 M$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.961.689	1.816.539
SAGESA S.A.	4.317.937	3.519.277
Eletrans S.A.	316.655	(203.514)
Eletrans II S.A.	(92.214)	(31.725)
Eletrans III S.A.	31.315	4.155
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	106.874	(396.868)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	560.010	(340.085)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	99.184	21.620
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	(140.388)	(73.985)
Totales	**7.161.062**	**4.315.414**

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

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2019, es el siguiente:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M$	Ajustes de primera Adopción no realizados M$	Ganancia acumulada M$
Saldo Inicial al 01/01/2019	**56.779.518**	**373.036**	**57.152.554**
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	21.583.532	-	21.583.532
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(54.987.146)	-	(54.987.146)
Provisión dividendo mínimo del año	(6.475.059)	-	(6.475.059)
Saldo final al 30/06/2019	**16.900.845**	**373.036**	**17.273.881**

La utilidad distribuible del período enero-junio 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$21.583.532.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2018, es el siguiente:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M$	Ajustes de primera Adopción no realizados M$	Ganancia acumulada M$
Saldo Inicial al 01/01/2018	**33.095.220**	**373.036**	**33.468.256**
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	17.396.689	-	17.396.689
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.120.073)	-	(7.120.073)
Provisión dividendo mínimo del período	(5.219.007)	-	(5.219.007)
Tranferencia y otros cambios (*)	34.364	-	34.364
Saldo final al 30/06/2018	**38.187.193**	**373.036**	**38.560.229**

(*) Efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas por M$34.364 a la fecha de adopción de la norma.

La utilidad distribuible del período enero-junio 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M$17.396.689.

22.2. Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad y sus filiales 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.

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 33 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 30 de junio de 2019 y 2018 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladores

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y los efectos en ganancia de los no controladores al 30 de junio de 2019 y 2018, son los siguientes:

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$
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	6,76619	6,78270	83.532.303	81.927.834	2.301.187	2.443.811	5.651.957	5.556.919	155.703	165.756
76.186.388-6	SAGESA S.A.	0,00133	0,00133	29.053.059	30.198.864	(400.413)	2.118.092	386	402	(5)	28
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EX LAGOS II S.A.)	0,08363	0,08363	435.359.434	433.232.019	22.175.556	17.149.810	364.101	362.321	18.546	14.344
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (EX LAGOS III S.A.)	0,62626	0,66570	152.016.832	167.415.331	7.035.609	2.497.343	952.017	1.114.482	44.061	16.626
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	0,07509	0,07509	29.539.602	30.721.196	(373.118)	2.147.089	22.181	23.070	(280)	1.612
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	0,00001	0,00001	145.037.308	152.544.411	6.879.215	7.395.888	9	9	-	-
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	0,00290	0,00290	615.389.668	629.752.891	28.769.382	21.759.087	17.824	18.239	833	630
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)
Totales								**18.117.295**	**18.970.065**	**(294.855)**	**88.310**

23. 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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Venta de Energía	**244.836.022**	**216.417.253**	**125.546.064**	**104.628.224**
Distribución	**191.570.557**	**172.165.020**	**97.502.109**	**82.771.659**
Residencial	76.681.361	61.572.006	40.089.235	30.859.814
Comercial	57.563.194	53.010.287	28.462.541	24.907.290
Industrial	25.393.063	29.576.923	12.365.843	12.728.416
Otros	31.932.939	28.005.804	16.584.490	14.276.139
Transmisión	**27.070.625**	**23.145.423**	**13.979.238**	**11.530.113**
Generación y Comercialización	**26.194.840**	**21.106.810**	**14.064.717**	**10.326.452**
Otros ingresos	**2.958.426**	**2.979.625**	**1.480.011**	**1.483.912**
Apoyos	209.732	129.800	106.795	62.801
Arriendo medidores	424.401	630.026	211.821	312.009
Cargo por pago fuera de plazo	1.638.396	1.887.650	812.400	938.544
Otros	685.897	332.149	348.995	170.558
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	**247.794.448**	**219.396.878**	**127.026.075**	**106.112.136**

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Construcción de obras y trabajos a terceros	10.138.274	10.250.859	5.044.258	5.603.411
Venta de materiales y equipos	8.934.646	4.422.024	5.144.411	2.365.309
Arrendamientos	1.143.524	1.225.048	546.709	517.795
Intereses créditos y préstamos	313.384	521.410	117.246	251.459
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	8.098.773	6.961.500	4.218.009	3.665.838
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.885.152	1.240.091	1.124.377	937.728
Otros Ingresos	953.389	416.557	541.381	190.776
Total Otros ingresos, por naturaleza	**31.467.142**	**25.037.489**	**16.736.391**	**13.532.316**

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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de Energía Distribución	191.570.557	172.165.020	97.502.109	82.771.659
Transmisión	27.070.625	23.145.423	13.979.238	11.530.113
Generación y Comercialización	26.194.840	21.106.810	14.064.717	10.326.452
Otros ingresos	2.958.426	2.979.625	1.480.011	1.483.912
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	**247.794.448**	**219.396.878**	**127.026.075**	**106.112.136**
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	**-**	**-**	**-**	**-**
Total ingresos por actividades ordinarias	**247.794.448**	**219.396.878**	**127.026.075**	**106.112.136**

Otros ingresos, por naturaleza	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	8.934.646	4.422.024	5.144.411	2.365.309
Arrendamientos	1.143.524	1.225.048	546.709	517.795
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	8.098.773	6.961.500	4.218.009	3.665.838
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.885.152	1.240.091	1.124.377	937.728
Otros Ingresos	953.389	416.557	541.381	190.776
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	**21.015.484**	**14.265.220**	**11.574.887**	**7.677.446**
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	10.138.274	10.250.859	5.044.258	5.603.411
Intereses créditos y préstamos	313.384	521.410	117.246	251.459
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	**10.451.658**	**10.772.269**	**5.161.504**	**5.854.870**
Total otros ingresos, por naturaleza	**31.467.142**	**25.037.489**	**16.736.391**	**13.532.316**

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	30/06/2019	30/06/2018	01/04/2019 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Compras de energía y peajes	136.110.921	129.806.506	70.898.278	61.065.015
Combustibles para generación y materiales	21.022.223	13.353.128	11.343.261	7.076.234
Totales	**157.133.144**	**143.159.634**	**82.241.539**	**68.141.249**

25. 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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Sueldos y salarios	19.964.224	17.041.605	10.032.656	8.802.112
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.083.747	1.924.270	1.747.284	1.631.338
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	1.072.054	837.366	594.875	417.081
Activación costo de personal	(3.977.998)	(2.859.533)	(2.163.204)	(1.647.892)
Totales	**19.142.027**	**16.943.708**	**10.211.611**	**9.202.639**

26. Gasto por Depreciación y 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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Depreciaciones	15.197.579	13.735.519	7.817.973	6.970.820
Amortizaciones de Intangibles	631.034	716.181	303.037	350.626
Amortización de activos por derechos de uso	388.628	-	226.625	-
Totales	**16.217.241**	**14.451.700**	**8.347.635**	**7.321.446**

27. 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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Operación y mantención sistema eléctrico	13.440.455	12.116.485	7.009.830	6.160.526
Sistema generación	1.923.653	1.806.612	1.024.284	954.302
Mantención medidores, ciclo comercial	6.378.665	5.940.059	3.111.900	2.927.819
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.378.314	1.227.630	651.789	611.697
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	156.049	131.849	99.602	60.271
Provisiones y castigos	1.117.248	1.101.355	668.157	661.919
Gastos de administración	6.713.781	6.920.527	2.421.037	3.826.495
Egresos por construcción de obras a terceros	5.575.142	6.690.850	2.592.123	3.820.608
Otros gastos por naturaleza	2.186.210	1.509.864	1.097.864	889.281
Totales	**38.869.517**	**37.445.231**	**18.676.586**	**19.912.918**

28. Resultados Financieros

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 30/06/2019	01/04/2018 30/06/2018
	M$	M$	M$	M$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	666.531	529.850	253.185	299.202
Otros ingresos financieros	-	474.089	-	175.069
Total Ingresos Financieros	**666.531**	**1.003.939**	**253.185**	**474.271**
Gastos por préstamos bancarios	(290.489)	(1.006.729)	(44.720)	(497.279)
Gastos por bonos	(11.997.665)	(10.534.895)	(6.044.545)	(5.271.072)
Otros gastos financieros	(908.533)	(527.891)	(566.991)	(277.610)
Activación gastos financieros	1.972.951	1.617.895	1.043.816	983.443
Total Costos Financieros	**(11.223.736)**	**(10.451.620)**	**(5.612.440)**	**(5.062.518)**
Resultado por unidades de reajuste	**(7.188.598)**	**(6.750.837)**	**(7.324.236)**	**(3.554.957)**
Diferencias de cambio	**(3.162.863)**	**7.082.621**	**244.752**	**9.188.826**
Positivas	487.065	9.522.671	277.927	11.259.856
Negativas	(3.649.928)	(2.440.050)	(33.175)	(2.071.030)
Total Resultado Financiero	**(20.908.666)**	**(9.115.897)**	**(12.438.739)**	**1.045.622**

29. Información por Segmento

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

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

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

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

ACTIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
ACTIVOS CORRIENTES																				
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.918.968	8.862.129	563.702	641.265	301.204	346.170	1.666.650	17.964	1.161.660	1.302.949	74.191	132.221	71.352	45.049	5.433	2.192	-	-	16.763.160	11.349.939
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	166.271	178.101	7.369	4.474	133.387	307.286	-	-	48.343	136.064	37.483	81.082	19.931	3.241	17.909	3.735	-	-	430.693	713.983
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	68.976.804	59.551.378	6.627.273	6.291.215	9.223.156	7.960.113	10.663.266	6.177.233	6.404.395	8.537.206	1.869.744	1.288.576	307.500	348.322	5.956	10.078	-	-	104.078.094	90.164.121
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	57.277.913	60.695.424	-	-	31.039.459	1.163.314	2.289.457	3.223.658	19.868.488	18.121.540	2.286.444	2.180.320	2.975	-	1.218	271	(93.632.505)	(73.021.181)	19.133.449	12.363.346
Inventarios corrientes	15.852.334	11.962.053	93.490	84.338	2.451.300	3.537.347	-	-	2.674.511	1.899.731	-	-	-	-	-	-	-	-	21.071.635	17.483.469
Activos por Impuestos corrientes, corriente	162.937	162.937	375.283	602.146	2.796.755	2.549.179	434.255	135.683	825.961	435.048	38.357	62.736	8.696.771	8.313.712	5.828.628	5.640.050	-	-	19.158.947	17.901.491
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	**155.355.227**	**141.412.022**	**7.667.117**	**7.623.438**	**45.945.261**	**15.863.409**	**15.053.628**	**9.554.538**	**30.983.358**	**30.432.538**	**4.306.219**	**3.744.935**	**9.098.529**	**8.710.324**	**5.859.144**	**5.656.326**	**(93.632.505)**	**(73.021.181)**	**180.635.978**	**149.976.349**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	**155.355.227**	**141.412.022**	**7.667.117**	**7.623.438**	**45.945.261**	**15.863.409**	**15.053.628**	**9.554.538**	**30.983.358**	**30.432.538**	**4.306.219**	**3.744.935**	**9.098.529**	**8.710.324**	**5.859.144**	**5.656.326**	**(93.632.505)**	**(73.021.181)**	**180.635.978**	**149.976.349**
ACTIVOS NO CORRIENTE																				
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros, no Corrientes	507	507	-	-	-	59.430	-	92.559	1.059	1.059	8.437	16.875	-	-	-	-	-	-	10.003	170.430
Cuentas por cobrar no corrientes	5.579.758	6.729.377	167.134	184.933	514.738	525.785	1.365.922	1.397.337	638.764	704.391	37.221	44.910	-	-	3.814	4.615	-	-	8.307.351	9.591.348
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	268.274.913	281.898.646	-	-	13.206.131	13.992.483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(275.823.012)	(282.292.594)	5.658.032	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	4.423.630	4.925.172	510.166	510.166	34.234.375	31.517.040	-	-	146.908	147.009	-	-	-	-	7.940.696	8.123.327	-	-	47.255.775	45.222.714
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	183.599.691	172.182.259	18.256.978	17.583.927	214.874.122	197.212.860	-	-	68.002.907	65.470.694	41.906.503	43.189.442	54.865.305	50.509.100	44.154.135	45.136.361	-	-	625.659.641	591.284.643
Activos por derechos de uso	707.555	-	-	-	-	-	-	-	24.749	-	-	-	-	-	534.265	-	-	-	1.266.569	-
Activos por impuestos diferidos	3.906.077	4.029.182	247.063	244.153	2.854.495	2.886.490	62.770	65.004	335.455	339.212	5.561.077	4.814.274	232.561	368.139	925.837	550.143	-	-	14.125.335	13.296.597
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	**640.908.137**	**644.181.149**	**19.181.341**	**18.523.179**	**265.683.861**	**246.194.088**	**1.428.692**	**1.554.900**	**69.149.842**	**66.662.365**	**47.513.238**	**48.065.501**	**55.097.866**	**50.877.239**	**53.558.747**	**53.814.446**	**(275.823.012)**	**(282.292.594)**	**876.698.712**	**847.580.273**
TOTAL ACTIVOS	**796.263.364**	**785.593.171**	**26.848.458**	**26.146.617**	**311.629.122**	**262.057.497**	**16.482.320**	**11.109.438**	**100.133.200**	**97.094.903**	**51.819.457**	**51.810.436**	**64.196.395**	**59.587.563**	**59.417.891**	**59.470.772**	**(369.455.517)**	**(355.313.775)**	**1.057.334.690**	**997.556.622**

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
PASIVOS CORRIENTES																				
Otros pasivos financieros corrientes	3.483.241	55.797.528	-	-	643.979	18.010.993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.127.220	73.808.521
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	375.530	-	-	-	-	-	-	-	5.220	-	-	-	-	-	29.132	-	-	-	409.882	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	50.391.943	47.699.019	3.119.645	3.004.296	10.719.668	9.933.968	10.246.883	5.171.322	4.946.492	3.010.869	1.118.603	1.009.905	950.585	1.281.463	187.380	156.857	-	-	81.681.199	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	103.179.653	47.621.991	2.662.188	1.858.388	4.432.145	43.328.625	1.458.340	1.105.758	1.028.724	1.898.640	22.698.761	23.852.514	61.309.240	57.017.103	36.252.020	35.321.520	(93.632.505)	(73.021.181)	139.388.566	138.983.358
Otras provisiones corrientes	3.156.542	2.701.222	167.144	159.187	561.329	847.280	-	-	141.229	123.007	-	-	-	-	6.582	22.554	-	-	4.032.826	3.853.250
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	681.385	3.950.776	451.283	418.335	999.254	1.828.242	95.279	55	2.937	1.678	105.745	6.086	3.013	9	2.353	2.224	-	-	2.341.249	6.207.405
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.874.033	5.026.446	121.280	163.808	597.534	911.545	-	-	397.292	570.709	237.063	306.889	-	-	121.852	106.203	-	-	4.349.054	7.085.600
Otros pasivos no financieros corrientes	30.334.682	27.161.697	2.470.947	2.724.855	728.200	728.201	-	-	1.041.768	977.436	-	-	-	-	-	-	-	-	34.575.597	31.592.189
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	**194.477.009**	**189.958.679**	**8.992.487**	**8.328.869**	**18.682.109**	**75.588.854**	**11.800.502**	**6.277.135**	**7.563.662**	**6.582.339**	**24.160.172**	**25.175.394**	**62.262.838**	**58.298.575**	**36.599.319**	**35.609.358**	**(93.632.505)**	**(73.021.181)**	**270.905.593**	**332.798.022**
PASIVOS NO CORRIENTES																				
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	352.073	-	-	-	-	-	-	-	20.464	-	-	-	-	-	522.616	-	-	-	895.153	-
Otros pasivos financieros no corrientes	151.182.790	149.535.844	-	-	112.838.050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264.020.840	149.535.844
Pasivo por impuestos diferidos	6.568.682	5.380.861	1.937.667	1.841.523	24.970.998	23.977.652	-	-	8.537.107	8.133.815	7.055.816	6.080.796	310.775	164.886	651	651	-	-	49.381.696	45.580.184
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	6.596.196	5.826.841	168.092	132.763	1.360.870	1.024.233	-	-	450.081	422.089	95.363	67.155	-	-	33.140	23.843	-	-	8.703.742	7.496.924
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.727.180	1.658.927	815	815	8.739.787	8.922.347	-	-	29.583	28.826	-	-	-	-	-	-	-	-	10.497.365	10.610.915
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	**166.426.921**	**162.402.473**	**2.106.574**	**1.975.101**	**147.909.705**	**33.924.232**	**-**	**-**	**9.037.235**	**8.584.730**	**7.151.179**	**6.147.951**	**310.775**	**164.886**	**556.407**	**24.494**	**-**	**-**	**333.498.796**	**213.223.867**
TOTAL PASIVOS	**360.903.930**	**352.361.152**	**11.099.061**	**10.303.970**	**166.591.814**	**109.513.086**	**11.800.502**	**6.277.135**	**16.600.897**	**15.167.069**	**31.311.351**	**31.323.345**	**62.573.613**	**58.463.461**	**37.155.726**	**35.633.852**	**(93.632.505)**	**(73.021.181)**	**604.404.389**	**546.021.889**
TOTAL PATRIMONIO NETO	**435.359.434**	**433.232.019**	**15.749.397**	**15.842.647**	**145.037.308**	**152.544.411**	**4.681.818**	**4.832.303**	**83.532.303**	**81.927.834**	**20.508.106**	**20.487.091**	**1.622.782**	**1.124.102**	**22.262.165**	**23.836.920**	**(275.823.012)**	**(282.292.594)**	**452.930.301**	**451.534.733**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**796.263.364**	**785.593.171**	**26.848.458**	**26.146.617**	**311.629.122**	**262.057.497**	**16.482.320**	**11.109.438**	**100.133.200**	**97.094.903**	**51.819.457**	**51.810.436**	**64.196.395**	**59.587.563**	**59.417.891**	**59.470.772**	**(369.455.517)**	**(355.313.775)**	**1.057.334.690**	**997.556.622**

ACTIVOS	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
ACTIVOS CORRIENTES												
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.022.516	4.563.984	204.464	51.007	3.709	10.691	-	-	1.429.544	39.097	23.423.393	16.014.718
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	181.440	138.541	168.629	152.273	12.734	2.457	-	-	-	-	793.496	1.007.254
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	49.803.458	41.882.677	839.944	494.592	153.562	682.479	-	-	-	-	154.875.058	133.223.869
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	121.469	5.983.976	38.420.449	38.738.215	-	-	(269.867.447)	(258.742.640)	221.321.317	202.373.574	9.129.237	716.471
Inventarios corrientes	9.945.426	6.985.657	943.077	1.037.223	-	-	-	-	-	-	31.960.138	25.506.349
Activos por Impuestos corrientes, corriente	3.873.730	3.276.819	555.117	558.165	-	8.547	-	-	2.822.005	4.283.533	26.409.799	26.028.555
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.	**68.948.039**	**62.831.654**	**41.131.680**	**41.031.475**	**170.005**	**704.174**	**(269.867.447)**	**(258.742.640)**	**225.572.866**	**206.696.204**	**246.591.121**	**202.497.216**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	**68.948.039**	**62.831.654**	**41.131.680**	**41.031.475**	**170.005**	**704.174**	**(269.867.447)**	**(258.742.640)**	**225.572.866**	**206.696.204**	**246.591.121**	**202.497.216**
ACTIVOS NO CORRIENTE												
Otros activos financieros no corrientes	-	-	4.342.744	4.207.520	-	-	-	-	-	-	4.342.744	4.207.520
Otros activos no financieros, no Corrientes	-	-	4.444	7.778	29.960	29.960	-	-	-	-	44.407	208.168
Cuentas por cobrar no corrientes	4.726.388	5.088.617	71.215	82.536	3.124.429	1.947.261	-	-	-	-	16.229.383	16.709.762
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	165.548	173.270	381.666	180.613	-	-	(1.261.193.872)	(1.290.833.582)	1.260.646.658	1.290.479.698	5.658.032	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	7.517.543	7.497.642	75.669	80.351	2.422.980	2.497.160	-	-	-	-	57.271.967	55.297.867
Plusvalía	57.029.460	57.029.460	-	-	-	-	-	-	-	-	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	193.109.759	174.887.628	45.012.746	46.496.720	31.251.846	32.245.326	-	-	-	-	895.033.992	844.914.317
Activos por derechos de uso	1.993.408	-	-	-	125.574	-	-	-	-	-	3.385.551	-
Activos por impuestos diferidos	2.243.016	2.152.712	7.269.875	6.967.283	2.329.147	1.650.635	-	-	1.702	6.144	25.969.075	24.073.371
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	**266.785.122**	**246.829.329**	**57.158.359**	**58.022.801**	**39.283.936**	**38.370.342**	**(1.261.193.872)**	**(1.290.833.582)**	**1.260.648.360**	**1.290.485.842**	**1.239.380.617**	**1.190.455.006**
TOTAL ACTIVOS	**335.733.161**	**309.660.983**	**98.290.039**	**99.054.276**	**39.453.941**	**39.074.516**	**(1.531.061.319)**	**(1.549.576.222)**	**1.486.221.226**	**1.497.182.046**	**1.485.971.738**	**1.392.952.222**

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
PASIVOS CORRIENTES												
Otros pasivos financieros corrientes	38.778.148	10.636.767	-	-	-	-	-	-	25.162.244	31.389.260	68.067.612	115.834.548
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	400.259	-	-	-	6.162	-	-	-	-	-	816.303	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	33.626.405	29.736.332	2.223.377	1.986.990	232.102	116.582	-	-	304.569	300.783	118.067.652	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	34.587.584	22.403.658	56.945.411	56.732.019	36.479.675	37.630.918	(269.867.447)	(258.742.640)	94.722.662	34.618.772	92.256.451	31.626.085
Otras provisiones corrientes	1.862.967	1.980.663	1.427	944	-	-	-	-	-	-	5.897.220	5.834.857
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	563.561	1.522.811	2.494	4.208	57.022	48.270	-	-	42	80.577	2.964.368	7.863.271
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	1.506.628	2.586.075	90.889	160.779	-	-	-	-	-	-	5.946.571	9.832.454
Otros pasivos no financieros corrientes	16.266.272	15.662.970	1.094.068	1.106.467	-	-	-	-	-	-	51.935.937	48.361.626
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	**127.591.824**	**84.529.276**	**60.357.666**	**59.991.407**	**36.774.961**	**37.795.770**	**(269.867.447)**	**(258.742.640)**	**120.189.517**	**66.389.392**	**345.952.114**	**322.761.227**
PASIVOS NO CORRIENTES												
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	1.608.207	-	-	-	123.301	-	-	-	-	-	2.626.661	-
Otros pasivos financieros no corrientes	38.159.393	42.857.569	-	-	-	-	-	-	282.334.908	288.733.351	584.515.141	481.126.764
Pasivo por impuestos diferidos	12.112.486	11.228.737	8.707.967	8.726.615	1.904.152	1.098.115	-	-	367.081	387.777	72.473.382	67.021.428
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	3.973.912	3.352.416	170.879	136.922	-	-	-	-	-	-	12.848.533	10.986.262
Otros pasivos no financieros no corrientes	270.507	277.654	468	468	269.822	-	-	-	-	-	11.038.162	10.889.037
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	**56.124.505**	**57.716.376**	**8.879.314**	**8.864.005**	**2.297.275**	**1.098.115**	**-**	**-**	**282.701.989**	**289.121.128**	**683.501.879**	**570.023.491**
TOTAL PATRIMONIO NETO	**152.016.832**	**167.415.331**	**29.053.059**	**30.198.864**	**381.705**	**180.631**	**(1.261.193.872)**	**(1.290.833.582)**	**1.083.329.720**	**1.141.671.526**	**456.517.745**	**500.167.504**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**335.733.161**	**309.660.983**	**98.290.039**	**99.054.276**	**39.453.941**	**39.074.516**	**(1.531.061.319)**	**(1.549.576.222)**	**1.486.221.226**	**1.497.182.046**	**1.485.971.738**	**1.392.952.222**

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

Estado Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	FRONTEL 01/01/2019 al 30/06/2019 M$	 01/01/2018 al 30/06/2018 M$	SAGESA 01/01/2019 al 30/06/2019 M$	 01/01/2018 al 30/06/2018 M$	CABO LEONES 01/01/2019 al 30/06/2019 M$	 01/01/2018 al 30/06/2018 M$	EMPRESAS HOLDING 01/01/2019 al 30/06/2019 M$	 01/01/2018 al 30/06/2018 M$	ELECTRICAS CONSOLIDADO 01/01/2019 al 30/06/2019 M$	 01/01/2018 al 30/06/2018 M$
Ingresos de actividades ordinarias	75.066.336	62.768.297	5.242.163	3.648.842	1.728.113	1.494.630	(4.988.300)	(3.680.745)	247.794.448	219.396.878
Otros ingresos	7.842.998	5.245.896	504.618	587.650	70.272	-	-	248	31.467.142	25.037.489
Materias primas y consumibles utilizados	(47.949.792)	(42.424.462)	(2.358.016)	(1.428.562)	-	-	4.988.300	3.680.745	(157.133.144)	(143.159.634)
Gastos por beneficios a los empleados	(7.287.179)	(6.439.835)	(333.589)	(314.775)	(123)	(483)	-	-	(19.142.027)	(16.943.708)
Gasto por depreciación y amortización	(4.041.605)	(3.574.024)	(989.215)	(824.966)	(386.096)	(328.990)	-	-	(16.217.241)	(14.451.700)
Otros gastos, por naturaleza	(12.891.103)	(11.030.044)	(1.725.290)	(1.605.330)	(105.514)	(71.924)	(29.671)	(28.938)	(38.869.517)	(37.445.231)
Otras ganancias (pérdidas)	36.065	1.795	-	-	-	-	-	-	46.796	745.588
Ingresos financieros	80.940	305.126	924.468	763.642	375	-	(1.004.695)	(1.071.830)	666.531	1.003.939
Costos financieros	(987.875)	(1.013.192)	(1.312.702)	(1.056.327)	(922.600)	(763.119)	(2.662.601)	(3.262.388)	(11.223.736)	(10.451.620)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	9.691	9.042	277.172	39.151	-	-	(286.863)	(48.192)	1.197.593	408.816
Diferencias de cambio	(1.298)	1.493	(1.037.499)	2.966.977	7.922	(387.112)	(1.764.923)	3.676.360	(3.162.863)	7.082.621
Resultados por unidades de reajuste	(673.352)	(718.499)	131.688	113.613	68	62.155	(3.836.998)	(4.064.423)	(7.188.598)	(6.750.837)
Ganancia antes de impuestos	**9.203.826**	**3.131.593**	**(676.202)**	**2.889.915**	**392.417**	**5.157**	**(9.585.751)**	**(4.799.163)**	**28.235.384**	**24.472.601**
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(2.168.217)	(634.250)	275.761	(771.820)	(115.217)	33.998	2.104.253	382.781	(6.946.707)	(6.987.602)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	**7.035.609**	**2.497.343**	**(400.441)**	**2.118.095**	**277.200**	**39.155**	**(7.481.498)**	**(4.416.382)**	**21.288.677**	**17.484.999**
Ganancia (pérdida Procedente de Operaciones Discontinuadas										
Ganancia (pérdida)	**7.035.609**	**2.497.343**	**(400.441)**	**2.118.095**	**277.200**	**39.155**	**(7.481.498)**	**(4.416.382)**	**21.288.677**	**17.484.999**

30. Medio Ambiente

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

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2019 M$	30/06/2018 M$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.583	15.925
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	-	1.768
Saesa	Gestión de residuos	Costo	3.285	792
Saesa	Reforestaciones	Inversión	3.168	31.873
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	244	531
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	1.526	-
STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	4.554
STS	Gestión de residuos	Costo	59	5.024
STS	Reforestaciones	Inversión	777	-
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	474	505
STS	Proyectos de inversión	Inversión	85.581	59.541
Edelaysen	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	2.452
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	1.601	-
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	25.992	7.235
Edelaysen	Reforestaciones	Inversión	-	8.378
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	468	389
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	1.103	-
STC	Proyectos de inversión	Inversión	284.773	158.064
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	87.695	47.795
Frontel	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	8.834
Frontel	Reforestaciones	Inversión	-	1.602
Frontel	Otros gastos medioambientales	Costo	789	470
Frontel	Proyectos de inversión	Inversión	1.503	27.878
Sagesa	Asesorías medioambientales	Costo	-	8.133
Sagesa	Gestión de residuos	Costo	10.545	3.687
Sagesa	Proyectos de inversión	Inversión	4.269	-
	Totales		**517.435**	**395.430**

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

31. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

31.1. 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 2019, son las siguientes:

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$	2021 M$	2022 M$	2023 M$	2024 M$	2025 M$
Gobierno Regional de la Araucania	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.403.429	2.666.868	2.092.421	2.644.140	-	-	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	5.529.953	1.183.570	2.942.361	1.404.022	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cañete	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	292	292	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Concepción	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	64.000	64.000	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Yumbel	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	860	860	-	-	-	-	-	-
Director de Vialidad Región de la Araucania	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.535	1.535	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.329	-	11.329	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	879.470	91.244	315.039	473.187	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Ñuble	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.631	-	-	10.631	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	439.788	120.002	227.928	91.858	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lota	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	64.741	64.741	-	-	-	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	400	400	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysén	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	51.823	-	51.823	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	415.140	101.325	203.400	110.415	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	27.205.816	754.910	24.080.812	2.370.094	-	-	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.722.273	682.749	2.809.775	4.229.749	-	-	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	38.632	-	-	38.632	-	-	-	-
Gobierno Regional de Tarapacá	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	21.002	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	218.120	-	-	-	-	-	218.120	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.877	3.877	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.642	83.642	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.902	-	-	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Castro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	12.111	12.111	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chimbarongo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	300	300	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cisnes	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.258	3.258	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coihueco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	-	14.391	-	-	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	31.891	-	-	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Concepción	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	64.000	64.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Fresia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	390	-	390	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Futrono	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	17.186	5.185	12.001	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de La Unión	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.151	-	-	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.920	-	-	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mariquina	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.846	2.423	2.423	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchén	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	59.091	59.091	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	53.134	-	14.391	-	-	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	15.578	-	7.789	-	-	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Puerto Varas	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	168.000	168.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Purranque	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.892	9.892	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Putre	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.697	-	-	-	-	-	3.697	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.544	-	1.772	-	-	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.862	-	-	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	74.515	33.456	41.059	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.866	-	13.433	-	-	-	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Tirúa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.935	-	-	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	150.588	150.000	588	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.520	-	6.760	-	-	-	-	6.760
Municipalidad de Ancud	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	87.684	1.000	86.684	-	-	-	-	-
Municipalidad de Cochamó	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.505	-	10.505	-	-	-	-	-
Municipalidad de Fresia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	37.922	37.922	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Lonquimay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.297	7.297	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de los Angeles	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	25.000	25.000	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	45.825	-	-	-	-	-	-	45.825
Municipalidad de Natales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.000	2.000	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	120	120	-	-	-	-	-	-
Sociedad Constructora Hurtado Ltda.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	39.647	39.647	-	-	-	-	-	-
Colbún	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	52.458	52.458	-	-	-	-	-	-
Comercializadora Nutreco Chile LTDA	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	23.233	23.233	-	-	-	-	-	-
Director de Vialidad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	948.212	355.432	258.058	334.722	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	70.882	63.209	-	7.673	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.651	2.651	-	-	-	-	-	-
EFACEC CHILE	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	15.046	15.046	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	746.532	746.532	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Codegua	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.750	11.750	-	-	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	274.973	3.488	271.485	-	-	-	-	-
Serviu Chiloé	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	142	142	-	-	-	-	-	-
SERVIU Región de los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	309.209	305.584	2.068	1.557	-	-	-	-
Ministerio de Energía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.383.117	353.715	614.542	1.073.166	341.694	-	-	-
San Andrés Spa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	264.869	-	264.869	-	-	-	-	-
Dirección General de Aeronáutica Civil	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.042	9.042	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysen	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	442.485	-	-	442.485	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.016.780	-	-	1.016.780	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	2.500	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.278	-	6.278	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de Aysén	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.943	5.943	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.425.564	1.245.825	1.916.616	263.123	-	-	-	-
Director de Vialidad	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	138.623	111.334	27.289	-	-	-	-	-
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	402.057	-	402.057	-	-	-	-	-
				Totales	**61.848.177**	**9.784.055**	**36.735.003**	**14.512.234**	**341.694**	**-**	**221.817**	**253.374**

32. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M$20.943.682 (M$22.731.341 en 2018).

33. 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 y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2019 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

Bono Serie D

- 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; 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 4,95.

- 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, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 5,05.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2017-2018, entre los 12 meses móviles (julio 2017 - junio 2018) la Sociedad distribuyó 3.488 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.630 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2018 - junio 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

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

Bono Serie E

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA 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 corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 5,01.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / 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 y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 5,05.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2017-2018, entre los 12 meses móviles (julio 2017-junio 2018) la Sociedad distribuyó 3.488 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.630 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2018 - junio 2019) Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

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

Bono Serie H

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida

Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura" que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como "EBITDA Ajustado Consolidado" la suma de los últimos doce 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 cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 4,95.

- 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 del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 5,05.

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

Filial Saesa

Bono Serie I

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

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador "EBITDA" descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un "Factor de Ajuste", que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

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

Bono Serie J

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

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

Bono Serie L

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,73.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

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

Bono Serie O

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado

por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,70.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 7,03.

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

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento individual y consolidado máximo: 1,25. Se entenderá como "Endeudamiento" la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por "Pasivo Exigible" la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2019 la Sociedad no registra deuda con cargo a la línea, por lo que este covenant no la rige.

- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1000 GWh por año calendario. En el año calendario 2017-2018 entre los 12 meses móviles (julio 2017- junio 2018) la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.534 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente período se indica que la Sociedad ha distribuido 2.633 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2018 – junio 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Filial Frontel

Bono Serie C

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

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas

Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,49.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 14,77.

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

Bono Serie G

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

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 2,49.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 14,77.

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

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como "Endeudamiento" la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por "Pasivo Exigible" la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2019 la empresa no registra deuda con cargo a la línea, por lo que este covenant no la rige.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. En el año calendario 2017-2018, entre los 12 meses móviles (julio 2017- junio 2018), la Sociedad distribuyó 954 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 996 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2018 – junio 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Filial STS

a) Colocación de Bonos y covenants

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

Bono Serie A

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

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

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los

Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 3,87.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2019 este indicador es de 8,93.

- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al cierre del segundo trimestre 2019, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.200 MVA, por lo que cumple con la presente restricción

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

34. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

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

				30/06/2019						
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M$	ACTIVOS NO CORRIENTES M$	PASIVOS CORRIENTES M$	PASIVOS NO CORRIENTES M$	INGRESOS ORDINARIOS M$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M$
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	51.804.405	290.850.853	55.281.428	148.466.112	16.979.792	6.365.502	5.568.213
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	30.983.358	69.149.842	7.563.662	9.037.235	11.604.155	2.301.187	2.294.825
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	7.667.117	19.181.341	8.992.487	2.106.574	10.389.760	1.988.357	1.971.604
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	15.053.628	1.428.692	11.800.502	-	16.366.755	762.996	557.221
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.306.219	47.513.238	24.160.172	7.151.179	3.162.917	669.310	217.466
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.859.144	53.558.747	36.599.319	556.407	-	(1.029.485)	(1.574.753)
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.098.529	55.097.866	62.262.838	310.775	1.547.810	739.020	723.231
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.912.118	96.060.628	60.743.060	11.176.589	6.970.276	(400.413)	(1.145.746)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	180.635.978	876.698.712	270.905.593	333.498.796	170.746.136	21.857.807	19.730.785
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	68.948.039	266.785.122	127.591.824	56.124.505	75.066.336	7.035.609	6.712.184
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.925.960	96.704.933	60.885.224	11.176.587	6.970.276	(373.495)	7.231.066
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	243.584.196	1.239.380.617	448.643.258	400.799.890	247.794.448	28.473.487	25.081.839
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	170.005	39.283.936	36.774.961	2.297.275	1.728.113	277.200	288.988

				31/12/2018						
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M$	ACTIVOS NO CORRIENTES M$	PASIVOS CORRIENTES M$	PASIVOS NO CORRIENTES M$	INGRESOS ORDINARIOS M$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M$
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	21.519.735	270.827.827	111.198.212	33.948.726	34.593.235	16.174.254	19.258.218
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	30.432.538	66.662.365	6.582.339	8.584.730	21.562.590	5.523.423	5.536.960
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	7.623.438	18.523.179	8.328.869	1.975.101	17.660.495	2.097.638	2.095.113
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.554.538	1.554.900	6.277.135	-	24.241.110	631.626	1.227.638
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.744.935	48.065.501	25.175.394	6.147.951	5.959.485	881.910	3.341.808
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.656.326	53.814.446	35.609.358	24.494	-	(1.360.941)	1.510.443
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	8.710.324	50.877.239	58.298.575	164.886	1.468.472	(200.502)	(524.276)
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.224.733	96.212.530	60.276.261	9.962.120	11.049.359	4.421.123	7.159.806
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	149.976.349	847.580.273	332.798.022	213.223.867	313.065.904	38.270.201	45.188.371
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	62.831.654	246.829.329	84.529.276	57.716.376	128.656.718	8.571.749	8.540.196
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.247.179	96.895.889	60.429.134	9.962.118	11.049.359	4.492.327	7.238.341
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	199.414.512	1.190.455.006	460.228.637	280.902.363	444.861.514	51.152.356	61.273.412
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	704.174	38.370.342	37.795.770	1.098.115	3.177.767	149.439	(6.969)

35. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

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

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

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

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

(*) Se presenta en Nota 21, Otros pasivos no financieros no corrientes.

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

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

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

36. Información Adicional sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos Bancarios

Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2019
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	CLP	0,24%	28.197.120	-	28.197.120	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,24%	15.105.600	-	15.105.600	-	-	-	-	-	-
		Totales	**43.302.720**	**-**	**43.302.720**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2018	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2018
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	CLP	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	15.037.947	-	15.037.947						
		Totales	**83.186.776**	**-**	**83.186.776**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2019
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,24%	0,24%	28.197.120	-	28.197.120	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,24%	0,24%	15.105.600	-	15.105.600						
							Totales	**43.302.720**	**-**	**43.302.720**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2018	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2018
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	15.037.947		15.037.947						
							Totales	**83.186.776**	**-**	**83.186.776**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días 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$
Chile	UF	3,00%	2.359.894	-	2.359.894	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	497.823	497.823	995.646	995.646	2.263.962	3.464.418	3.373.900	25.023.763	35.121.689
Chile	UF	3,75%	-	2.591.812	2.591.812	2.591.812	2.591.812	5.762.645	8.756.764	71.437.730	91.140.763
Chile	UF	3,20%	885.818	885.818	1.771.636	1.771.748	1.771.748	1.771.748	1.771.748	74.852.899	81.939.891
Chile	UF	2,50%	-	10.918.701	10.918.701	10.658.720	-	-	-	-	10.658.720
Chile	UF	3,20%	442.937	442.937	885.874	885.874	885.874	885.874	885.874	33.440.010	36.983.506
Chile	UF	5,00%	-	15.219.966	15.219.966	14.712.629	14.205.319	13.697.981	13.190.643	58.343.345	114.149.917
Chile	UF	3,90%	-	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	113.092.075	126.150.819
Chile	UF	4,00%	-	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	138.400.368	156.258.480
Chile	UF	2,80%	-	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	172.907.709	185.321.777
		Totales	**4.186.472**	**41.389.788**	**45.576.260**	**42.449.160**	**32.551.446**	**36.415.397**	**38.811.660**	**687.497.899**	**837.725.562**

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días 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 año 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	UF	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
Chile	UF	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581
Chile	UF	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
Chile	UF	2,50%	-	10.915.047	10.915.047	10.658.213	5.232.786	-	-	-	15.890.999
Chile	UF	3,20%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
Chile	UF	5,00%	-	15.537.072	15.537.072	15.035.870	14.534.669	14.033.496	13.532.294	70.668.734	127.805.063
Chile	UF	3,90%	-	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	114.949.344	127.850.132
Chile	UF	4,00%	-	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	141.136.845	158.778.949
		Totales	**4.170.097**	**40.784.192**	**44.954.289**	**39.499.347**	**33.572.719**	**30.322.382**	**35.938.523**	**535.421.966**	**674.754.937**

Individualización de Bonos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 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$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE I/N°664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.359.894	-	2.359.894	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE J/N°665	Chile	UF	3,87%	3,60%	497.823	497.823	995.646	995.646	2.263.962	3.464.418	3.373.900	25.023.763	35.121.689
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE L/N°397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.591.812	2.591.812	2.591.812	2.591.812	5.762.645	8.756.764	71.437.730	91.140.763
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE O/N°742	Chile	UF	3,26%	3,20%	885.818	885.818	1.771.636	1.771.748	1.771.748	1.771.748	1.771.748	74.852.899	81.939.891
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE C/N°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.918.701	10.918.701	10.658.720	-	-	-	-	10.658.720
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE G/N°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	442.937	442.937	885.874	885.874	885.874	885.874	885.874	33.440.010	36.983.506
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE D/N°559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	15.219.966	15.219.966	14.712.629	14.205.319	13.697.981	13.190.643	58.343.345	114.149.917
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE H/N°762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	3.264.686	113.092.075	126.150.819
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE E/N°646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	4.464.528	138.400.368	156.258.480
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	UF	2,80%	2,80%	-	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	3.103.517	172.907.709	185.321.777
							Totales	**4.186.472**	**41.389.788**	**45.576.260**	**42.449.160**	**32.551.446**	**36.415.397**	**38.811.660**	**687.497.899**	**837.725.562**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 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$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE I/N°664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE J/N°665	Chile	UF	3,87%	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE L/N°397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE O/N°742	Chile	UF	3,26%	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE C/N°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.915.047	10.915.047	10.658.213	5.232.786	-	-	-	15.890.999
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE G/N°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE D/N°559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	15.537.072	15.537.072	15.035.870	14.534.669	14.033.496	13.532.294	70.668.734	127.805.063
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE H/N°762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	114.949.344	127.850.132
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE E/N°646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	141.136.845	158.778.949
							Totales	**4.170.097**	**40.784.192**	**44.954.289**	**39.499.347**	**33.572.719**	**30.322.382**	**35.938.523**	**535.421.966**	**674.754.937**

37. Moneda Extranjera

	ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
	ACTIVOS CORRIENTES				
	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	28.022	30.452
(*)	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	1.996.061	202.148
	Otros Activos no Financieros, Corrientes	Peso chileno	Dólar	42.886	34.153
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	3.098.056	3.057.061
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	5.603	4.188
(*)	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	13.834.370	8.997.092
(**)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	6.610.977	6.631.548
(***)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	129.407.691	116.275.342
(*)	Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	15.553.130	14.718.893
	TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			**170.576.796**	**149.950.877**
	ACTIVOS NO CORRIENTE				
	Activos por Derechos de Uso	Peso chileno	Dólar	659.839	-
	Otros Activos Financieros, No Corriente	Peso chileno	Dólar	4.342.744	4.207.520
	Cuentas por Cobrar No Corrientes	U.F.	Peso chileno	5.154.598	6.357.376
(*)	Cuentas por Cobrar No Corrientes	U.F.	Dólar	29.321	33.506
	Cuentas por Cobrar No Corrientes	Peso chileno	Dólar	3.207.358	2.041.201
	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Dólar	Peso chileno	5.658.032	13.598.535
(*)	Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	57.891	105.734
	Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso chileno	Dólar	42.841	54.613
	TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			**19.152.624**	**26.398.485**
	TOTAL ACTIVOS			**189.729.420**	**176.349.362**

	PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2019 M$	31/12/2018 M$
	PASIVOS CORRIENTES				
	Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Peso chileno	747.868	-
	Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	Dólar	Peso chileno	31.168	-
	Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Dólar	35.294	-
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	25.022.892	32.788.197
(*)	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	14.959.180	9.723.120
(*)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	57.600.257	57.305.787
(**)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	690.602	567.785
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Dólar	3.000	-
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	42.398.201	16.900.617
(*)	Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	8.009	23.498
(*)	Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	113.511	12.582
(*)	Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	449.804	573.872
	Otros Pasivos No Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.094.068	1.106.467
	TOTAL PASIVOS CORRIENTES			**143.153.854**	**119.001.925**
	PASIVOS NO CORRIENTES				
	Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Peso chileno	972.297	-
	Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	Dólar	Peso chileno	991.471	-
	Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Dólar	645.918	-
	Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	584.411.323	480.726.545
	Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Peso chileno	Dólar	468	468
	Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.696.271	1.628.643
(*)	Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	299.384	227.919
	TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			**589.017.132**	**482.583.575**
	TOTAL PASIVOS			**732.170.986**	**601.585.500**

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

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

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

38. Sanciones

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

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.4 b) Multas.

39. Hechos Posteriores

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad efectuó una colocación en el mercado local de bonos de la Serie J, desmaterializados y al portador, emitidos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero el 10 de mayo de 2019, bajo el número 945, por una suma total de 5.000.000 Unidades de Fomento (“UF”).

Los Bonos Serie J: (i) tienen vencimiento el día 30 de junio de 2048; (ii) devengarán sobre el capital insoluto, expresado en Unidades de Fomento, un interés de 1,9% anual, vencido, calculado sobre la base de años de 360 días, a partir del 30 de junio de 2019; y (iii) podrán ser rescatados anticipadamente a partir del 30 de junio de 2021. La tasa de colocación fue de un 1,7%.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad acordó el rescate anticipado de la totalidad de los bonos Serie D, emitidos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero el 5 de diciembre de 2008, bajo el número 559 (“Bonos Serie D”).El rescate anticipado y pago de los Bonos de Serie D se efectuará el día 13 de agosto de 2019, mediante transferencia electrónica de fondos a las cuentas corrientes informadas por los Tenedores de Bonos Serie D al Depósito Central de Valores S.A. Este rescate anticipado genero un costo de Prepago de M$ 19.600.940.

La totalidad de los Bonos Serie D se rescatarán al valor de los flujos futuros descontados a la “Tasa de Prepago”, la que será equivalente a la suma de la “Tasa Referencial” más 0,90 puntos porcentuales. La referida Tasa de Prepago será de 1,24% lo que equivale al monto nominal de UF 544,8296 por corte (“factor por título”). A contar de la Fecha de Rescate, los Bonos Serie D no generarán intereses ni generarán reajuste alguno.

Con fecha 9 de julio de 2019, la Sociedad pago dividendo adicional, acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas del día 21 de junio de 2019 de $525,2987127467 por acción, con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores, lo que significó un pago total de M$41.800.000 por este concepto.

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

En el período comprendido entre el 1 de 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.