

Estados Financieros Clasificados Consolidados

**Correspondientes a los años terminados al
31 de diciembre de 2019 y 2018**

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Miles de pesos chilenos – M\$

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales (en adelante la “Sociedad”) que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la Sociedad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad. En consecuencia, no expresamos tal opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Énfasis en un asunto – División de la filial

Tal como se indica en Nota 1a, en Junta General Extraordinaria de Accionistas de la filial Sociedad Austral de Electricidad S.A. celebrada con fecha 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de ésta en dos sociedades, con efecto a partir del 31 de diciembre de 2019. La mencionada filial como continuadora legal, que mantuvo la misma razón social, y que mantendrá el desarrollo del giro principal, a saber, la distribución eléctrica y una nueva filial, denominada “Sociedad de Transmisión Austral S.A.”, en adelante “STA”. Como resultado de la mencionada división, la Sociedad mantiene su participación en la misma proporción en ambas filiales.



Marzo 27, 2020
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	31.358.081	16.014.718
Otros activos financieros corrientes	7	350.683	-
Otros activos no financieros corrientes		1.216.114	1.007.254
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	166.326.270	133.223.869
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	589.905	716.471
Inventarios corrientes	10	32.518.482	25.506.349
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	26.285.984	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.		258.645.519	202.497.216
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		258.645.519	202.497.216
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos financieros, no corrientes	7	4.278.351	4.207.520
Otros activos no financieros, no corrientes		32.636	208.168
Cuentas por cobrar, no corrientes	8	18.370.898	16.709.762
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	6.605.210	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	60.668.647	55.297.867
Plusvalía	13	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	1.004.480.751	844.914.317
Activos por derechos de uso	15	2.453.300	-
Activos por impuestos diferidos	16	32.716.156	24.073.371
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.361.051.415	1.190.455.006
TOTAL ACTIVOS		1.619.696.934	1.392.952.222

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	127.973.861	115.834.548
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	15	653.957	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	147.552.724	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	11.534.199	14.783.371
Otras provisiones corrientes	20	7.270.720	5.834.857
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	8.517.443	7.863.272
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	10.177.590	9.832.454
Otros pasivos no financieros corrientes	21	56.595.870	48.361.626
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		370.276.364	305.918.514
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		370.276.364	305.918.514
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por Arrendamientos, no Corrientes	15	2.000.279	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	644.781.079	481.126.763
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	9	29.945.313	16.842.714
Pasivo por impuestos diferidos	16	81.236.719	67.021.428
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	14.274.624	10.986.262
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	16.305.741	10.889.037
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		788.543.755	586.866.204
TOTAL PASIVOS		1.158.820.119	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	24.947.302	57.152.554
Otras reservas	22	42.866.542	38.138.130
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		453.720.599	481.197.439
Participaciones no controladoras	22	7.156.216	18.970.065
TOTAL PATRIMONIO		460.876.815	500.167.504
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.619.696.934	1.392.952.222

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 31/12/2018
Ganancia		M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	500.156.869	444.861.514
Otros ingresos	23	71.218.005	58.907.774
Materias primas y consumibles utilizados	24	(312.091.269)	(279.900.970)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(41.202.944)	(36.950.169)
Gasto por depreciación y amortización	26	(36.346.344)	(30.469.368)
Otros gastos, por naturaleza	27	(87.403.945)	(78.687.334)
Otras ganancias (pérdidas)		408.118	601.633
Ingresos financieros	28	1.161.374	877.481
Costos financieros	28	(44.711.349)	(20.336.514)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	1.470.860	970.180
Diferencias de cambio	28	11.529.217	15.999.052
Resultados por unidades de reajuste	28	(16.950.291)	(14.619.509)
Ganancia antes de impuestos		47.238.301	61.253.770
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	16	(13.722.733)	(17.506.928)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		33.515.568	43.746.842
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
Ganancia		33.515.568	43.746.842
Ganancia, atribuible a			
Los propietarios de la controladora		32.932.524	43.957.153
Participaciones no controladoras	22	583.044	(210.311)
Ganancia		33.515.568	43.746.842

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$
Ganancia		33.515.568	43.746.842
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 de	20	(2.088.157)	(139.300)
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		(2.088.157)	(139.300)
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		6.020.759	8.850.313
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		6.020.759	8.850.313
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		350.519	(783.393)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		350.519	(783.393)
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		228.118	1.385.292
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		228.118	1.385.292
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	563.802	37.611
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		563.802	37.611
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	(94.882)	272.537
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		(94.882)	272.537
Otro Resultado Integral		4.980.159	9.623.060
Resultado Integral Total		38.495.727	53.369.902
Resultado integral atribuible a			
Propietarios de la Controladora		37.411.208	52.139.773
Participaciones No Controladoras		1.084.519	1.230.129
Resultado Integral Total		38.495.727	53.369.902

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos- M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		Participaciones no controladoras	
											la controladora	no controladoras		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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 Periodos 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.932.524	32.932.524	583.044	33.515.568	
Otro resultado integral	-	-	-	-	5.739.807	255.510	(1.516.633)	-	4.478.684	-	4.478.684	501.475	4.980.159	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.411.208	1.084.519	38.495.727	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(65.137.776)	(65.137.776)	-	(65.137.776)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.003.745)	(1.003.745)	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	249.728	249.728	-	249.728	(11.644.895)	(11.644.895)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	5.739.807	255.510	(1.516.633)	249.728	4.728.412	(32.205.252)	(27.476.840)	(11.813.849)	(39.290.689)	
Saldo Final al 31/12/2019	385.906.755	-	-	-	14.823.670	256.556	(2.786.805)	30.573.121	42.866.542	24.947.302	453.720.599	7.156.216	460.876.815	

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		Participaciones no controladoras	
											la controladora	no controladoras		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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 Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.957.153	43.957.153	(210.311)	43.746.842	
Otro resultado integral	-	-	-	-	8.760.908	(475.873)	(102.415)	-	8.182.620	-	8.182.620	1.440.440	9.623.060	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52.139.773	1.230.129	53.369.902	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.307.219)	(20.307.219)	-	(20.307.219)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	45.800.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.800.000	-	45.800.000	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(118.505)	(118.505)	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total de cambios en patrimonio	45.800.000	-	-	-	8.760.908	(475.873)	(102.415)	-	8.182.620	23.649.934	77.632.554	1.111.624	78.744.178	
Saldo Final al 31/12/2018	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	

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		686.000.592	645.804.005
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		681.639.400	645.538.348
Otros cobros por actividades de operación		21.133	77.137
		4.340.059	188.520
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(536.417.536)	(522.299.506)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(496.455.836)	(478.320.593)
Otros pagos por actividades de operación		(35.729.809)	(34.564.671)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(4.231.891)	(9.414.242)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(5.189.935)	(1.486.350)
		4.947.294	4.733.428
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		149.340.415	126.751.577
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(4.703.520)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		412.597	300.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(196.132.437)	(142.392.651)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(2.023.364)	(8.219.229)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		1.889.467	8.777.738
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		1.209.456	868.888
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		8.866.401	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(190.481.400)	(140.665.254)
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		543.385.789	345.034.530
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		258.331.352	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		285.054.437	345.034.530
Préstamos de entidades relacionadas		57.023.016	22.295.813
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(404.580.569)	(348.890.347)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación		(647.988)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(44.647.121)	(17.792.243)
Importes procedentes de subvenciones del gobierno, clasificados como actividades de financiación		-	-
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(68.361.099)	(14.385.631)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(25.660.521)	(22.715.040)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		56.380.298	9.347.082
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		15.239.313	(4.566.595)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		104.050	36.141
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		104.050	36.141
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		15.343.363	(4.530.454)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		16.014.718	20.545.172
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	31.358.081	16.014.718

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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	21
2.14. Instrumentos financieros	22
2.14.1. Clasificación y medición inicial de los activos financieros	22
2.14.2. Medición posterior de los activos financieros	23
2.14.3. Deterioro de activos financieros no derivados	24
2.14.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	24
2.14.5. Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	24
2.14.6. Derivados y operaciones de cobertura	25
2.14.7. Instrumentos de patrimonio	27
2.15. Inventarios	27
2.16. Otros pasivos no financieros	27
2.16.1. Ingresos diferidos	27
2.16.2. Subvenciones estatales	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. Nuevos pronunciamientos	32
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	34
3.1. Generación eléctrica	34
3.2. Transmisión	35
3.3. Distribución	36
3.4. Marco regulatorio	37
3.4.1. Aspectos generales	37
3.4.2. Ley Tokman	37
3.4.3. Ley Net Metering	37
3.4.4. Ley de Concesiones	37
3.4.5. Ley de Licitación de ERNC	37
3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	37
3.4.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE	37
3.4.8. Ley de Transmisión	38
3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	38
3.4.10. Ley de Generación Residencial	38

3.4.11. Norma Técnica de Distribución	39
3.4.12. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	39
4. Política de Gestión de Riesgos	40
4.1. Riesgo financiero	40
4.1.1. Tipo de cambio	40
4.1.2. Variación UF	41
4.1.3. Tasa de interés	42
4.1.4. Riesgo de liquidez	42
4.1.5. Riesgo de crédito	43
4.1.6. Riesgo Filial STC	44
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	44
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo	45
7. Otros Activos Financieros	47
8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar	48
9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	52
9.1. Accionistas	52
9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	52
9.3. Directorio y personal clave de la gerencia	53
10. Inventarios	54
11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	55
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	56
13. Plusvalía	57
14. Propiedades, Planta y Equipo	58
15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	60
16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	61
16.1. Impuesto a la Renta	61
16.2. Impuestos Diferidos	62
17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	63
17.1. Instrumentos derivados	65
18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	65
19. Instrumentos financieros	67
19.1. Instrumentos financieros por categoría	67
19.2. Valor justo de instrumentos financieros	68
20. Provisiones	69
20.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	69
20.2. Otras provisiones corrientes	70
20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	70
20.4. Juicios y multas	73
21. Otros pasivos no financieros	75
22. Patrimonio	75
22.1. Patrimonio neto de la Sociedad	75
22.1.1. Capital suscrito y pagado	75
22.1.2. Dividendos	76
22.1.3. Otras reservas	76
22.1.4. Diferencias de conversión	77
22.1.5. Ganancias Acumuladas	77
22.2. Gestión de capital	78
22.3. Restricciones a la disposición de fondos	78
22.4. Patrimonio de participaciones no controladores	78
23. Ingresos	79
24. Materias Primas y Consumibles Utilizados	80
25. Gastos por Beneficios a los Empleados	80
26. Gasto por Depreciación y Amortización	80
27. Otros Gastos por Naturaleza	80
28. Resultados Financieros	81
29. Información por Segmento	81
30. Medio Ambiente	86
31. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	87
31.1. Garantías comprometidas con terceros	87
32. Cauciones Obtenidas de Terceros	88
33. Compromisos y Restricciones	88

34. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo.....	96
35. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación	97
36. Información Adicional sobre Deuda Financiera	99
37. Moneda Extranjera	101
38. Sanciones	102
39. Hechos Posteriores	102

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(En miles de pesos chilenos - M\$)

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).

Las sociedades filiales indirectas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A., Saesa, inscrita con el número 1.072, Empresa Eléctrica de la Frontera 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., Edelayen, 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, Sociedad de Transmisión Austral S.A., STA y Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial indirecta SAESA celebrada el 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de SAESA en dos sociedades, una de ellas la continuadora legal, que mantuvo la misma razón social, que se mantendrá con el desarrollo del giro principal, a saber, la distribución eléctrica y una nueva sociedad, denominada “Sociedad de Transmisión Austral S.A.”, en adelante “STA”. A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2019. La división tiene por objetivo, efectuar determinadas separaciones del segmento de distribución eléctrica, lo que es consistente con los lineamientos en materia regulatoria que serán implementados durante los próximos años y buscar eficiencias operacionales, financieras y contables, al reunir – en una importante medida – sociedades cuya moneda funcional es el Dólar estadounidense.

La Sociedad tiene también participación indirecta como controladora en las sociedades de inversión Inversiones Los Lagos IV Ltda. (Los Lagos IV), Sociedad de Transmisión Austral (STA) y participación directa como controladora en la sociedad de inversión Inversiones Los Ríos Ltda. Estas tres 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. Este Proyecto tiene como importante cliente a Hidroeléctrica Ñuble SpA, la que evacuará su energía a través de esta línea conectando con el SEN (Sistema Eléctrico Nacional).

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, con fecha 26 de febrero de 2020 Eléctrica Puntilla aplaza la puesta en marcha para el segundo semestre del año 2023.

Con fecha 4 de octubre de 2019, Eléctrica Puntilla S.A. en su calidad de dueña del 49,9% de las acciones emitidas por la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC"), suscribió con la sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada ("Los Lagos " o la "Compradora"), perteneciente al Grupo Saesa, un contrato de venta sobre la totalidad de su participación accionaria en STC (el "Contrato de Compraventa"), quedando en consecuencia Los Lagos, dueña del 49,9% de las acciones emitidas por STC. El valor total de la operación es de US\$17.500.000 (diecisiete millones quinientos mil dólares de los Estados Unidos de América), suma que será pagada por la Compradora a Eléctrica Puntilla S.A en los términos y condiciones señalados en el Contrato de Compraventa.

Con esta misma fecha, la filial de Eléctrica Puntilla S.A, Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble"), suscribió con STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas (el "Contrato de Peajes") por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa, propiedad de STC. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación actual del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada. Esta modificación entró en vigencia el 4 de octubre 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, se presentan en miles de pesos chilenos 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 de la Sociedad y sus filiales terminados el 31 de diciembre de 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de marzo de 2020. Para estos fines, las NIIF 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 (CINIIF).

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados, 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. 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 comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

2.4. Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

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 años anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

2.5. Bases de consolidación

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

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

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

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

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

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el año se incluye en el Estados Consolidado 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, 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 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 Consolidados, se presentan a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	93,2373%	93,2373%	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%	100,0000%	100,0000%	50,1000%
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.122.643-4	SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0004%	99,9160%	99,9164%	0,0000%
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 consolidado de situación financiera, 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 utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

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	
	31/12/2019	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 chileno

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 consolidados.
- 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.	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera 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
Sociedad de Transmisión Austral 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 año, 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 consolidado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada año, 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 Consolidado de Resultados Integrales.

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

	31/12/2019	31/12/2018
	\$	\$
Dólar Estadounidense	748,74	694,77
Unidad de Fomento (UF)	28.309,94	27.565,79

2.9. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados 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	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 28)	4.515.762	3.937.529
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,59%	4,18%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	4,96%	4,76%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$9.046.268 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 y a M\$6.166.983 por el año terminado al 31 de diciembre 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 las NIIF, 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 31 de diciembre de 2019 y 2018.

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

	Intervalo de años de vida útil 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 tecnología de la información :	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios :	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas :	10

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía 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 31 de diciembre 2019 y 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 año 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\$1.290.136 al 31 de diciembre 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 año.

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	Diciembre 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,30%	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	Diciembre 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,39%	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 consolidado 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 consolidado 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 año.

- 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 año.

- 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 año. 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 consolidado de situación financiera 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 31 de diciembre de 2019. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación financiera consolidado se registra el efectivo en saldos en 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 Consolidado Intermedio 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 consolidado 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 consolidado de situación financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el año, 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 año; 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 año. 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 consolidado 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 año.

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 otros resultados integrales, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

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

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

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

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorado y los movimientos en su valor razonable son registrados en el estado consolidado 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 consolidado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado consolidado 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 consolidado 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, 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, 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 año, 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 consolidado de situación financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales del año.

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 3,57% 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 consolidado de situación financiera 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 año, 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 consolidado 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 tributan 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.

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 (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(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. Los ingresos por venta de energía son reconocidos en un punto del tiempo.

(ii) Transmisión:

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

(iii) Generación y Comercialización:

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

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

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

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

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

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

(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 consolidados 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 distribuable la Sociedad no aplicará ajustes al ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora" del Estado Consolidado 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 NIIF, 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. 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 prepagó 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 consolidado 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 consolidado de resultados integrales 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 continuará aplicando a aquellos arrendamientos firmados o modificados antes del 1 de enero de 2019.

Impacto en la Contabilización del Arrendatario. (arrendamientos operativos)

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

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

- a) Reconocieron inicialmente activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro “Activos por Derechos de Uso”) y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro “Pasivos por Arrendamientos”) en los Estados Consolidado 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 año 2019, se han ido agregando nuevos contratos por un monto de M\$850.647 (ver nota 15.a), totalizando al 31 de diciembre de 2019 M\$3.878.762. El promedio ponderado de la tasa incremental por préstamos de la Sociedad aplicada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado consolidado de situación financiera en la fecha de aplicación inicial fue de 4,9%.
- b) Reconocieron durante el año 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\$773.964 (ver nota 26) y M\$119.478, respectivamente;
- c) Separaron durante el año 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\$863.423.

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

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

Impacto de la aplicación de Enmiendas y Nuevas Interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados, 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, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Reforma sobre tasas de interés de referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	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 transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

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

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen 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 Edelayesen) 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 las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. Hasta ahora la tarifa era fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% antes de impuestos para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados.

Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21.12.2019, cambia la tasa fija del 10 por ciento antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el próximo proceso tarifario la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

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.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Recientemente, producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto debería ser devuelto por la empresa. A partir de dicho anuncio, se ha dado inicio a un trabajo conjunto con el gobierno para establecer la forma de implementar dicho anuncio y en función de este trabajo determinar correctamente los montos involucrados a contar del 26 de agosto de 2019 se comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión fue publicada el 10.12.19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.4.12. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21.12.19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10 por ciento antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el próximo proceso tarifario la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el próximo proceso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación podrán ser observables y discrepables en el Panel de Expertos.
- d) Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Informe técnico CNE preliminar observable y discrepable en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. Realizado con la vida útil de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.

3.4.13. 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 estadounidenses. 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, SATT 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 11,7%. 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 estadounidenses con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de USD155.647 mil dólares (USD166.567 mil dólares estadounidenses a diciembre de 2018), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo entre los años 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 (±)	31/12/2019		31/12/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAGESA	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(504.927)	504.927	(770.138)	770.138
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	50.838	(50.838)	50.475	(50.475)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	34.768	(34.768)	33.986	(33.986)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	63.384	(63.384)	75.998	(75.998)
SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(101.346)	101.346	-	-
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	-	-	105.705	(105.705)
CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(187.181)	187.181	-	-
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	-	-	35.101	(35.101)
Totales			(644.464)	644.464	(468.873)	468.873

También para los años 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 (±)	31/12/2019		31/12/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAESA	STN	\$10	(104.670)	104.670	(138.253)	138.253
SAESA	STC	\$10	(10.014)	10.014	(72.950)	72.950
SAESA	SATT	\$10	(87.716)	87.716	(285.682)	285.682
ELECTRICAS	STN	\$10	(193.894)	193.894	(203.813)	203.813
ELECTRICAS	STC	\$10	(483.716)	483.716	(461.365)	461.365
ELECTRICAS	SATT	\$10	(676.458)	676.458	(561.018)	561.018
Totales			(1.556.468)	1.556.468	(1.723.081)	1.723.081

4.1.2. Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 66% 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 86% 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 (12 meses), con respecto de la variación real de la UF.

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2019	31/12/2018		31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	660.221.016	520.815.027	0,5%	3.298.693	2.609.426

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:

	31/12/2019	31/12/2018
Tasa Interés Variable	0%	0%
Tasa Interés Fija	100%	100%

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 (12 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que poseen la Sociedad y sus filiales.

Para los años terminados 2019 y 2018 la Sociedad y sus filiales no presentan tasa variable.

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 83% 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 diciembre de 2019 y 2018:

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	30.864.825	25.292.936	22.469.557	28.752.040	30.974.358	186.080.987	631.016.930	955.451.633
Préstamos Bancarios	110.647.448	-	-	-	-	-	-	110.647.448
Totales	141.512.273	25.292.936	22.469.557	28.752.040	30.974.358	186.080.987	631.016.930	1.066.099.081
Porcentualidad	13%	2%	2%	3%	3%	18%	59%	100%

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	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 Inversiones Grupo Saesa Limitada 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 diciembre de 2019 y 2018, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	571.374.874	503.769.288
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	3.376.731	2.508.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,59%	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, con fecha 26 de febrero de 2020 Eléctrica Puntilla aplaza la puesta en marcha para el segundo semestre del año 2023. 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.

Con fecha 4 de octubre de 2019, Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble"), ha suscrito con la filial STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa, propiedad de STC. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación actual del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada. Esta modificación entró en vigencia el 4 de octubre de 2019.

Con el objeto de garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pesan sobre Hidroñuble conforme la modificación a la que se hizo alusión en el párrafo anterior, Eléctrica Puntilla S.A. ha suscrito con la filial STC un contrato de fianza y codeuda solidaria, limitada a un monto equivalente a US\$13.325.000 (trece millones trescientos veinticinco mil dólares de los Estados Unidos de América), suma que representa parte de los pagos que Hidroñuble debe realizar a STC conforme los términos de la modificación acordada al Contrato de Peajes.

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. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados:

- **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 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.
- **Aplicación de NIIF 16** - Los juicios críticos requeridos en la aplicación de esta norma incluyen los siguientes:
 - Estimación del plazo de arrendamiento.
 - Determinar si es razonablemente cierto que una opción de extensión o terminación será ejercida.
 - Determinación de la tasa apropiada para descontar los pagos de arrendamiento.

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, 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 en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Efectivo en caja	6.771.370	6.387.166
Saldo en Bancos	4.182.294	2.242.606
Otros instrumentos de renta fija	20.404.417	7.384.946
Totales	31.358.081	16.014.718

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	
				31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Frontel	Itau Select M5	Fondos Mutuos	AAfM/M1 (cl)	-	2.022.649
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	Banchile S.A. AGF Capital Emp P Serie P	Fondos Mutuos	AAfM/M1 (cl)	5.117.631	-
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 I	Fondos Mutuos	AAfM/M1 (cl)	5.117.570	-
Saesa	Itau Select M5	Fondos Mutuos	AAfM/M1 (cl)	5.119.331	-
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	4.213.723	-
STS	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	-	279.512
STS	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AAfM/M1 (cl)	836.162	-
Luz Osorno	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	-	366.109
Edelaysen	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	-	857.275
SGA	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	-	11.003
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
Totales				20.404.417	7.384.946

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.

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	31.337.324	15.914.214
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	20.757	100.504
Totales		31.358.081	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 31 de diciembre de 2019:

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2019 M\$	
	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	Trasposos		Amortización
Préstamos a corto plazo	83.046.350	(258.000.000)	(1.115.668)	285.000.000	-	-	1.207.822	-	-	-	-	-	110.138.503
Arrendamiento Financiero	-	-	(101.344)	-	-	(647.988)	111.429	(525.608)	3.029	3.814.718	-	-	2.654.236
Línea de crédito	-	(54.437)	-	54.437	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos	513.514.742	(146.657.341)	(23.466.993)	258.331.352	-	-	41.837.460	17.196.592	-	-	(2.350.147)	3.704.720	662.110.385
Préstamos en cuenta corriente	57.901	-	(976.515)	-	-	-	1.021.997	608	-	-	-	-	103.991
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	16.842.714	(44.647.121)	-	-	57.023.016	-	-	726.704	-	-	-	-	29.945.313
Totales	613.461.707	(449.358.899)	(25.660.521)	543.385.789	57.023.016	(647.988)	44.178.708	17.398.296	3.029	3.814.718	(2.350.147)	3.704.720	804.952.428

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
		M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	USD	350.683	-	-	-
Remanente crédito fiscal (*)	CLP	-	-	4.278.351	4.207.520
Totales		350.683	-	4.278.351	4.207.520

(1) Ver nota 17.1 Instrumentos derivados

(*) 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	133.587.169	4.297.816	106.694.484	1.947.261
Otras cuentas por cobrar, bruto	45.125.425	14.073.082	38.219.729	15.479.770
Totales	178.712.594	18.370.898	144.914.213	17.427.031

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	128.552.025	4.297.816	102.546.152	1.947.261
Otras cuentas por cobrar, neto	37.774.245	14.073.082	30.677.717	14.762.501
Totales	166.326.270	18.370.898	133.223.869	16.709.762

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	5.035.144	-	4.148.332	-
Otras cuentas por cobrar	7.351.180	-	7.542.012	717.269
Totales	12.386.324	-	11.690.344	717.269

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	91.605.658	14.121.509	84.101.711	11.708.504
Energía y peajes	54.697.750	4.229.479	53.390.404	1.809.447
Anticipos para importaciones y proveedores	6.387.682	1.505.883	711.046	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.903.025	-	1.291.259	-
Convenios de pagos y créditos por energía	3.974.756	2.656.094	3.998.717	1.383.166
Deudores materiales y servicios	4.649.566	202.440	5.558.351	618
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	11.937.522	3.682.329	10.251.187	3.264.780
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.122.004	1.830.778	1.477.486	3.838.649
Otros	6.933.353	14.506	7.423.261	14.506
No Facturados o provisionados	81.113.541	68.337	55.206.156	137.814
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	21.731.779	68.337	12.954.302	137.814
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	34.706.705	-	19.109.333	-
Energía en medidores (*)	22.450.935	-	21.240.445	-
Provisión ingresos por obras	1.640.507	-	1.018.082	-
Otros	583.615	-	883.994	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	5.993.395	4.181.052	5.606.346	5.580.713
Totales, Bruto	178.712.594	18.370.898	144.914.213	17.427.031
Provisión deterioro	(12.386.324)	-	(11.690.344)	(717.269)
Totales, Neto	166.326.270	18.370.898	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	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos	3.974.756	2.656.094	3.998.717	1.383.166
Anticipos para importaciones y proveedores	6.387.682	1.505.883	711.046	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.543.532	-	2.309.341	-
Deudores materiales y servicios	4.649.566	202.440	5.558.351	618
Cuenta corriente al personal	5.993.395	4.181.052	5.606.346	5.580.713
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	11.937.522	3.682.329	10.251.187	3.264.780
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.122.004	1.830.778	1.477.486	3.838.649
Otros deudores	7.516.968	14.506	8.307.255	14.506
Totales	45.125.425	14.073.082	38.219.729	15.479.770
Provisión deterioro	(7.351.180)	-	(7.542.012)	(717.269)
Totales, Neto	37.774.245	14.073.082	30.677.717	14.762.501

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2019 es de M\$184.697.168 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 diciembre de 2019 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 893.315 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	801.818	40%
Comercial	54.743	29%
Industrial	9.187	12%
Otros	27.567	19%
Totales	893.315	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 31 de diciembre de 2019 y 2018 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados	31/12/2019	31/12/2018
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	33.863.201	29.132.262
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.277.117	1.325.872
Con vencimiento entre seis y doce meses	752.996	475.075
Con vencimiento mayor a doce meses	137.020	538.636
Totales	36.030.334	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	5,5%	26,4%
91 a 180	23,3%	53,6%
181 a 270	44,0%	76,4%
271 a 360	49,9%	81,1%
361 o más	92,1%	100,0%

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

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2019						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	511.452	146.689.647	5.238	2.864.022	516.690	149.553.669	514.188	117.429.372	5.307	2.181.425	519.495	119.610.797
Entre 1 y 30 días	207.066	20.951.114	2.269	477.872	209.335	21.428.986	197.995	18.466.803	2.011	424.239	200.006	18.891.042
Entre 31 y 60 días	73.992	11.100.194	1.250	368.930	75.242	11.469.124	69.720	9.279.765	1.152	243.429	70.872	9.523.194
Entre 61 y 90 días	8.423	1.152.847	348	69.272	8.771	1.222.119	6.579	893.213	229	35.412	6.808	928.625
Entre 91 y 120 días	4.500	629.667	168	22.726	4.668	652.393	4.195	758.309	159	41.102	4.354	799.411
Entre 121 y 150 días	3.331	568.769	115	52.438	3.446	621.207	2.887	612.614	113	12.824	3.000	625.438
Entre 151 y 180 días	3.108	687.483	112	15.829	3.220	703.312	2.699	337.871	117	39.212	2.816	377.083
Entre 181 y 210 días	2.379	334.607	90	22.227	2.469	356.834	1.945	218.806	72	14.291	2.017	233.097
Entre 211 y 250 días	2.394	410.606	92	22.736	2.486	433.342	2.104	297.893	75	43.203	2.179	341.096
Más de 250 días	21.495	8.219.219	627	2.423.287	22.122	10.642.506	21.724	8.553.234	609	2.458.227	22.333	11.011.461
Totales	838.140	190.744.153	10.309	6.339.339	848.449	197.083.492	824.036	156.847.880	9.844	5.493.364	833.880	162.341.244

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	25	6.842	17	55.219
Documentos por cobrar en cobranza judicial	715	6.582.898	635	6.807.763
Totales	740	6.589.740	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	3.376.731
Montos castigados	(3.398.020)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	12.386.324

(*) 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	
	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Provisión cartera no repactada	3.226.230	2.480.563
Provisión cartera repactada	150.501	28.232
Castigos del año	(3.398.020)	(865.400)
Totales	(21.289)	1.643.395

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 31 de diciembre 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 se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Durante el año 2019 la Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que al 31 de diciembre los saldos fueron reclasificados desde el corriente al no corriente. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados se han cumplido cabalmente (ver nota 33).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados, 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	31/12/2019		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\$	285.403	-	714.209	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	302.240	-	-	-
Totales							589.905	-	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	31/12/2019		31/12/2018	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.526.880	-	1.526.880	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	103.991	29.945.313	57.901	16.842.714
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	9.892.878	-	13.198.194	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	462	-	396	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.867	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	127	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.867	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	127	-	-	-
Totales							11.534.199	29.945.313	14.783.371	16.842.714

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

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2019		31/12/2018	
				Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(16.796.624)	(1.749.399)	6.450.409	(586.244)
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Mantenimiento y operación	(428.806)	-	454.472	-
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Dividendos	302.240	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	(3.305.316)	-	1.361.718	-
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 31 de diciembre 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	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	127	-
Jorge Lesser García-Huidobro	127	-
Totales	254	-

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 31 de diciembre de 2019 y 2018, son las siguientes:

Director	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.528	1.762
Jorge Lesser García-Huidobro	1.528	1.762
Totales	3.056	3.524

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 31 de diciembre de 2019:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	26.828.119	25.915.554	912.565
Materiales en tránsito	991.593	991.593	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	4.803.959	4.746.084	57.875
Petróleo	865.251	865.251	-
Totales	33.488.922	32.518.482	970.440

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\$603.433 para diciembre 2019 y un cargo de M\$655.851 para diciembre 2018.

Movimiento Provisión	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Provisión del año	603.433	655.851
Aplicaciones a provisión	(362.173)	(297.127)
Diferencias de cambio	(743)	1.671
Totales	240.517	360.395

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 año según gasto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	45.389.788	30.944.699
Otros gastos por naturaleza (**)	4.183.397	4.058.547
Totales	49.573.185	35.003.246

(*) Ver Nota 24.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2019 ascienden a M\$66.726.849 (M\$38.536.613 en 2018) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2019 ascienden a M\$2.177.895 (M\$889.313 en 2018).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	364.172	1.295.371
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	15.546.720	15.507.869
IVA Debito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	5.623.112	693.438
Crédito Sence	28.736	145.859
Crédito Activo Fijo	24.812	52.574
Impuesto por recuperar año anterior	3.360.504	6.995.516
Totales	26.285.984	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 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	4.912.650	3.371.930
Iva Débito fiscal	3.441.387	4.337.775
Otros	163.406	153.567
Totales	8.517.443	7.863.272

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	60.668.647	55.297.867
Servidumbres	59.697.285	53.496.541
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	862.819	1.692.783

Activos Intangibles Bruto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	67.384.370	62.961.137
Servidumbres	59.780.147	53.536.523
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	7.495.680	9.316.071

Amortización Activos Intangibles	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(6.715.723)	(7.663.270)
Servidumbres	(82.862)	(39.982)
Software	(6.632.861)	(7.623.288)

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Movimiento año 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
Adiciones	-	-	-	-
Retiros Valor Bruto	-	-	(2.117.354)	(2.117.354)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.065.431	2.065.431
Tipo Cambio Amortización Acumulada	(5.249)	-	(1.404)	(6.653)
Otros (Activación Obras en Curso)	2.739.334	-	295.045	3.034.379
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	2.312.865	-	-	2.312.865
Gastos por amortización	(37.631)	-	(1.073.600)	(1.111.231)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	1.191.425	-	1.918	1.193.343
Total movimientos	6.200.744	-	(829.964)	5.370.780
Saldo final al 31 de Diciembre de 2019	59.697.285	108.543	862.819	60.668.647

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
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 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Rut	Compañía	31/12/2019 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 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

14. Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	1.004.480.751	844.914.317
Terrenos	18.335.026	17.722.164
Edificios	14.133.367	13.230.604
Planta y Equipo	677.439.708	635.377.108
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.217.330	1.647.979
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.095.562	1.236.239
Vehículos de Motor	4.087.783	4.253.114
Construcciones en Curso	280.034.546	165.431.629
Otras Propiedades, Planta y Equipo	8.137.429	6.015.480

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	1.274.254.545	1.083.503.080
Terrenos	18.335.026	17.722.164
Edificios	22.474.216	20.949.990
Planta y Equipo	919.861.069	850.040.967
Equipamiento de Tecnologías de la Información	7.014.751	6.699.872
Instalaciones Fijas y Accesorios	3.710.658	3.503.246
Vehículos de Motor	7.698.363	7.123.003
Construcciones en Curso	280.034.546	165.431.629
Otras Propiedades, Planta y Equipo	15.125.916	12.032.209

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(269.773.794)	(238.588.763)
Edificios	(8.340.849)	(7.719.386)
Planta y Equipo	(242.421.361)	(214.663.859)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(5.797.421)	(5.051.893)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(2.615.096)	(2.267.007)
Vehículos de Motor	(3.610.580)	(2.869.889)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(6.988.487)	(6.016.729)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2019:

Movimiento año 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
Adiciones	-	-	6.148.441	-	-	-	171.354.147	459.959	177.962.547
Retiros Valor Bruto	(213.351)	(31.944)	(2.012.681)	(281.508)	(98.229)	(434.784)	-	(11.012)	(3.083.509)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	5.415	-	3.010.503	369.527	-	200.534	-	123.158	3.709.137
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	(22.142)	(392.114)	2.454	(8.812)	7.632	-	(14.622)	(427.604)
Otros (Activación Obras en Curso)	931.256	1.339.273	68.164.107	592.046	282.239	995.411	(74.914.774)	2.610.442	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(9.248.352)	-	-	-	6.935.487	-	(2.312.865)
Gastos por depreciación	-	(599.321)	(30.375.891)	(1.117.509)	(339.277)	(948.857)	-	(1.080.294)	(34.461.149)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(110.458)	216.897	6.768.587	4.341	23.402	14.733	11.228.057	34.318	18.179.877
Total movimientos	612.862	902.763	42.062.600	(430.649)	(140.677)	(165.331)	114.602.917	2.121.949	159.566.434
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	18.335.026	14.133.367	677.439.708	1.217.330	1.095.562	4.087.783	280.034.546	8.137.429	1.004.480.751

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
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)
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

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización del Resultado de Explotación".
- 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.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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	(677.152)	(96.812)	-	(773.964)
Traspaso amortización	(77.834)	-	-	(77.834)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	27.075	27.406	-	54.481
Otros incrementos (decrementos)	-	(628.145)	-	(628.145)
Adiciones	850.647	-	-	850.647
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	1.059.877	1.393.423	-	2.453.300

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre 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		Más de 5 años	al 31/12/2019	
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	104.615	158.912	263.527	139.216	84.254	72.837	-	-	-	296.307
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.314	1.576	5.890	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	3.925	12.061	15.986	8.284	-	-	-	-	-	8.284
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	85.512	165.503	251.015	84.394	43.187	41.587	43.620	18.799	231.587	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	35.198	8.886	44.084	19.212	20.205	18.533	19.502	176.078	253.530	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	USD	Terrenos	10.778	24.153	34.931	30.061	31.282	32.552	33.874	950.706	1.078.475	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	2.886	8.867	11.753	11.279	7.865	6.389	4.996	-	30.529	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	577	10.637	11.214	1.487	1.560	1.636	1.732	-	6.415	
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.603	60	7.663	84	88	93	98	3.742	4.105	
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	6.807	1.087	7.894	1.520	1.605	1.695	1.790	84.437	91.047	
Totales					262.215	391.742	653.957	295.537	190.046	175.322	105.612	1.233.762	2.000.279	

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2019, se incluye un gasto por M\$1.295.373, que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16. Al 31 de diciembre de 2018, el monto reconocido en resultados fue de M\$1.591.492, proveniente de los contratos de arrendamiento calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

Al 31 de diciembre 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	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	7.434.968	6.270.116
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	280.477	67.530
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	7.715.445	6.337.646
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	6.007.288	11.169.282
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	6.007.288	11.169.282
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	13.722.733	17.506.928

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	(94.882)	272.537
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	563.802	37.611
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	468.920	310.148

- 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ganancia antes de Impuesto	47.238.301	61.253.770
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	(12.754.341)	(16.538.518)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	3.103.666	1.911.775
Efecto fiscal de (gastos) no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tribut	(3.515.255)	(2.622.986)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(629.598)	(251.582)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) por impuestos	72.795	(5.617)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(968.392)	(968.410)
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(13.722.733)	(17.506.928)
Tasa impositiva efectiva	29,05%	28,58%

16.2. Impuestos Diferidos

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

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	92.812	79.678.621	65.788.790
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	969.241	180.626	-	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.337.432	3.343.234	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	558.902	504.589	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	262.019	197.079	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	4.185.163	3.886.559	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	2.190.397	59.286	1.558.098	1.226.979
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	17.953.410	12.804.163	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.446.641	1.491.924	-	-
Impuestos diferidos Arriendos	54.253	-	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	219.317	226.771	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.539.381	1.286.328	-	-
Total Impuestos Diferidos	32.716.156	24.073.371	81.236.719	67.021.428

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, de los Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 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	8.208.003	14.215.291
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	563.802	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(129.020)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	32.716.156	81.236.719

(*) 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	110.138.504	-	83.046.350	-
Bonos	17.835.357	644.275.026	32.788.198	480.726.544
Derivados (*)	-	506.053	-	400.219
Línea de crédito	-	-	-	-
Totales	127.973.861	644.781.079	115.834.548	481.126.763

(*) Ver Nota 17.1 Instrumentos derivados

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 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 Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,20%	Al Vencimiento	14.024.169	-	14.024.169	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,18%	Al Vencimiento	28.031.211	-	28.031.211	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,20%	Al vencimiento	15.024.900	-	15.024.900	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,18%	Al vencimiento	15.016.720	-	15.016.720	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	76.645.030-K	CLP	0,22%	Al vencimiento	10.003.592	-	10.003.592	-	-	-	-	-
Cabo Leones	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,22%	Al vencimiento	18.034.320	-	18.034.320	-	-	-	-	-
SATT	Banco Itaú	76.645.030-K	CLP	0,22%	Al vencimiento	10.003.592	-	10.003.592	-	-	-	-	-
Totales						110.138.504	-	110.138.504	-	-	-	-	-

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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2019									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 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		
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	282.302	-	282.302	-	2.573.628	2.573.628	2.573.628	-	20.012.851	27.733.735
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	435.578	435.578	-	-	6.434.085	6.434.085	-	56.800.971	69.689.141
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	447.623	-	447.623	-	-	-	-	-	55.993.667	55.993.667
Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin Garantía	-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	114.481.026	114.481.026
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	223.811	-	223.811	-	-	-	-	-	28.107.391	28.107.391
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	50.323	10.616.228	10.666.551	5.309.238	-	-	-	-	-	5.309.238
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	2.203.534	2.203.534	-	-	-	-	-	112.334.239	112.334.239
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	1.622.228	1.622.228	-	-	-	-	-	84.786.566	84.786.566
Chile	UF	Anual	1,90%	Sin Garantía	-	1.291.617	1.291.617	-	-	-	-	-	145.860.023	145.860.023
Totales					1.004.059	16.831.298	17.835.357	5.309.238	2.573.628	9.007.713	9.007.713	618.376.734	644.275.026	

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2018									
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 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		
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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31 de diciembre de 2019										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente		
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	282.302	-	282.302	-	2.573.628	-	2.573.628	-	-	20.012.851	27.733.735
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	435.578	435.578	-	-	-	6.434.085	6.434.085	-	56.800.971	69.669.141
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	447.623	-	447.623	-	-	-	-	-	-	55.993.667	55.993.667
STS	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin Garantía	-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	-	114.481.028	114.481.028
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	223.811	-	223.811	-	-	-	-	-	-	28.107.391	28.107.391
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	50.323	10.616.228	10.666.551	5.309.238	-	-	-	-	-	-	5.309.238
ELECTRICAS	BONO SERIE E/N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	2.203.534	2.203.534	-	-	-	-	-	-	112.334.239	112.334.239
ELECTRICAS	BONO SERIE H/N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	1.622.228	1.622.228	-	-	-	-	-	-	84.786.566	84.786.566
ELECTRICAS	BONO SERIE J/N°945	UF	1,90%	Sin Garantía	-	1.291.617	1.291.617	-	-	-	-	-	-	145.860.023	145.860.023
Totales					1.004.059	16.831.298	17.835.357	5.309.238	2.573.628	9.007.713	9.007.713	618.376.734	644.275.026		

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31 de diciembre de 2018										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente		
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
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie J / N°945	Banco de Chile	10/09/2018	18/06/2019	Roberto Antonio Cifuentes	11/07/2019	5.000.000
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 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe Ncional MUF	Tasa interés	Compañía paga Ncional MUSD	Tasa interés
SATT	CHILE	Cross Currency Swap	28/11/2019	30/06/2021	580	139,8	0,00%	4.763	3,76%
SAESA	CHILE	Cross Currency Swap	29/06/2018	30/06/2021	1.097	205,7	0,00%	8.567	2,84%

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

Empresa	Instrumento de cobertura	31/12/2019	31/12/2018	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
		M\$	M\$			
SATT	Cross Currency Swaps (*)	350.683	-	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Cross Currency Swaps (**)	(506.053)	(400.219)	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		(155.370)	(400.219)			

(*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes.

(**) 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	135.677.706	94.884.636
Otras cuentas por pagar	11.875.018	8.523.750
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	147.552.724	103.408.386

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	70.317.099	55.684.299
Proveedores por compra de combustible y gas	641.665	612.308
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	4.807.828	916.450
Cuentas por pagar bienes y servicios	59.911.114	37.671.579
Dividendos por pagar a terceros	217.395	146.353
Cuentas por pagar instituciones fiscales	592.495	462.262
Otras cuentas por pagar	11.065.128	7.915.135
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	147.552.724	103.408.386

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

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2019				31/12/2018			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	14.288.878	102.608.365	18.780.463	135.677.706	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	14.288.878	102.608.365	18.780.463	135.677.706	16.465.832	70.737.160	7.681.644	94.884.636

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

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2019	
		M\$	%
CGE S.A.	76.411.321-7	3.109.510	2,29%
HMV CHILE	59.172.470-3	2.492.668	1,84%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	2.239.981	1,65%
Enel Generación Chile S.A	91.081.000-6	1.755.062	1,29%
Servicios Eléctricos Elecsa Ltda.	76.051.155-2	1.562.790	1,15%
RHONA S.A.	92.307.000-1	1.537.905	1,13%
CAM CHILE S. A.	96.543.670-7	1.536.596	1,13%
COLBUN S.A.	96.505.760-9	1.445.739	1,07%
DETROIT CHILE S.A.	81.271.100-8	1.252.989	0,92%
Peña, Spoerer y Compañía	96.877.150-7	1.208.571	0,89%
Banco de Chile (**)	97.004.000-5	1.199.264	0,88%
Telecomunicaciones y Electricidad S. A	96.524.340-2	1.012.613	0,75%
Banco del Estado de Chile (**)	97.030.000-7	648.754	0,48%
Siemens S. A.	94.995.000-K	647.055	0,48%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		69.373.150	51,13%
Otros Proveedores		44.655.059	32,91%
Totales		135.677.706	100,00%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		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 Construcción 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 (GEN) (*)		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 31/12/2019	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	184.697.168	-	-	184.697.168
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	589.905	-	-	589.905
Efectivo y equivalentes al efectivo	10.953.664	20.404.417	-	31.358.081
Otros activos financieros, derivado corrientes	350.683	-	-	350.683
Otros activos financieros, no corrientes	4.278.351	-	-	4.278.351
Totales	200.869.771	20.404.417	350.683	221.624.871

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 31/12/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	772.248.887	-	772.248.887
Otros pasivos financieros, derivado corrientes	-	506.053	506.053
Pasivos por arrendamientos	2.654.236	-	2.654.236
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	147.552.724	-	147.552.724
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	41.479.512	-	41.479.512
Totales	963.935.359	506.053	964.441.412

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 corrientes	103.408.386	-	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no 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 31/12/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	6.771.370	6.771.370
Saldo en Bancos	4.182.294	4.182.294
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	166.326.270	166.326.270

Pasivos Financieros al 31/12/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	662.110.383	749.032.637
Deuda Bancaria	110.138.504	110.138.504
Pasivos por Arrendamientos	2.654.236	2.654.236
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	147.552.724	147.552.724

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 31/12/2019	Valor justo registrado M\$	Jerarquía Valor Justo M\$		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Otros pasivos financieros, derivados	506.053	-	506.053	-
Totales	506.053	-	506.053	-

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

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

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

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

20. Provisiones

20.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	2.070.005	1.868.850
Provisión por beneficios anuales	8.107.585	7.963.604
Totales	10.177.590	9.832.454

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
	M\$	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	1.737.942	7.945.178	9.683.120
Provisión utilizada	(1.536.787)	(7.801.197)	(9.337.984)
Total movimientos en provisiones	201.155	143.981	345.136
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	2.070.005	8.107.585	10.177.590

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
	M\$	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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	7.270.720	5.834.857
Totales	7.270.720	5.834.857

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

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

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	5.834.857
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	3.940.605
Provisión no utilizada	(1.131.094)
Incremento en provisiones existentes	923.113
Provisión utilizada	(2.296.761)
Total movimientos en provisiones	1.435.863
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	7.270.720

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales M\$
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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	14.274.624	10.986.262
Totales	14.274.624	10.986.262

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los años 2019 y 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	533.518
Costo del servicio del año	1.275.301
Costo de periodos anteriores	(29.073)
Pagos en el año	(969.517)
Variación actuarial por cambio tasa	2.088.157
Bonos antigüedad	389.976
Saldo al 31 de diciembre de 2019	14.274.624

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:

	31/12/2019	31/12/2018
Gasto reconocido en el estado consolidado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	533.518	500.859
Costo del servicio del año	1.275.301	996.990
Bonos antigüedad	389.976	0
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	2.198.795	1.497.849
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	2.088.157	139.300
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	4.286.952	1.637.149

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

Tasa de descuento (nominal)	3,57%
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 31 de diciembre 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	2.006.331	(1.654.097)

Al 31 de diciembre 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	(1.644.750)	1.951.394

Al 31 de diciembre 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 2.000.

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	49.623
SAESA	Res. Ex 30657 de fecha 04/10/2019	SEC	Incumplir el plazo reglamentario para conexión empalme.	Reclamo de Ilegalidad	12.406
SAESA	Res. Ex 31351 de 18/12/2019	SEC	Incumplir órdenes e instrucciones.	Recurso de Reposición	4.962
STS	Rex31316 de fecha 13/12/2019	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Reposición	158.794
FRONTEL	Res. Ex 31042 de fecha 21/11/2019	SEC	Incumplir obligaciones reglamentarias.	Recurso de Reposición	19.849
FRONTEL	Res. Ex 31027 de fecha 20/11/2019	SEC	Incumplir obligaciones reglamentarias relacionadas con el mantenimiento referida a la poda.	Recurso de Reposición	14.887
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 954 de fecha 08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	19.849
SAESA	Res. Ex 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.887
SAESA	Res. Ex. 27006 de fecha 28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016.	Pendiente Reposición	207.325
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Validad	No solicitar permiso para atravesio.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.443
LUZ OSORNO	Res. Ex 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.925
STS	Res. Ex.24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla linea 66 KV Angol -Los Sauces.	Pendiente Reposición	29.774
STS	Res. Ex 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de Reposición	49.623
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.925
FRONTEL	Res. Ex. 27011 de fecha 28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016.	Pendiente Reposición	361.950

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Consolidados 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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	45.599.380	38.113.429	-	-
Otras obras de terceros	10.610.045	9.861.752	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	8.975.445	9.069.671
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	7.330.296	1.819.366
Totales	56.595.870	48.361.626	16.305.741	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\$2.104.981 al 31 de diciembre de 2019 y M\$1.628.643 al 31 de diciembre de 2018 (Ver nota 35). Además considera el valor de M\$5.247.049 producto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta posea en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de Inversiones Los Lagos IV Limitada. El valor total de la operación fue de US\$17.500.000 (diecisiete millones quinientos mil dólares estadounidenses).

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

Clientes	Proyectos	Fecha Liquidación	Corriente		No corriente	
			31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
			M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.976.483	2.068.413
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.796.764	1.880.335
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	01/06/2042	23.102	23.102	1.039.962	1.087.941
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán-Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	640.008	667.546
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	480.437	502.783
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso-Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	417.222	433.593
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad-Licán	01/11/2046	14.852	14.852	410.585	425.437
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	377.482	394.880
Hidroensur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos		48.796	48.796	1.305.364	1.354.159
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	238.918	254.584
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	146.110	-
Iberélica Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	146.110	-
Totales			386.445	386.445	8.975.445	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 31 de diciembre de 2019 y 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 31 de diciembre de 2019 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2019	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2019	Reservas de cobertura	Reservas de pérdidas actuariales	Otras reservas varias	Saldo al 31 de diciembre de 2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	9.083.863	5.739.807	-	-		14.823.670
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	259	-	-	-		259
Reservas de cobertura, neta de impuesto	787	-	255.510	-		256.297
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(1.270.172)	-	-	(1.516.633)		(2.786.805)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	249.728	11.056.646
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-		9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-		19.506.605
Totales	38.138.130	5.739.807	255.510	(1.516.633)	249.728	42.866.542

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 31 de diciembre de 2018 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2018 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2018 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	322.955	8.760.908	-	-	9.083.863
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(34.283)	-	34.542	-	259
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511.202	-	(510.415)	-	787
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(1.167.757)	-	-	(102.415)	(1.270.172)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	10.806.918
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	19.506.605
Totales	29.955.510	8.760.908	(475.873)	(102.415)	38.138.130

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 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.(SGA)	2.962.502	2.167.285
SAGESA S.A.	7.193.502	5.060.269
Eletrans S.A.	917.475	596.607
Eletrans II S.A.	(272.083)	(129.163)
Eletrans III S.A.	96.115	46.143
Sistema de Transmisión del Centro S.A.(STC)	1.597.402	378.431
Sistema de Transmisión del Norte S.A.(STN)	2.682.673	1.001.498
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.(SATT)	306.090	114.959
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	(48.694)	(152.166)
Inversiones Los Lagos IV Ltda.	(611.312)	-
Totales	14.823.670	9.083.863

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 estadounidense.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable 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	32.932.524	-	32.932.524
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(54.987.146)	-	(54.987.146)
Provisión dividendo mínimo del año	(9.879.758)	-	(9.879.758)
Transferencia y otros cambios	(270.872)	-	(270.872)
Saldo final al 31/12/2019	24.574.266	373.036	24.947.302

La utilidad distributable del año 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\$32.932.524.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable 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	43.957.153	-	43.957.153
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.120.073)	-	(7.120.073)
Provisión dividendo mínimo del año	(13.187.146)	-	(13.187.146)
Tranferencia y otros cambios (*)	34.364	-	34.364
Saldo final al 31/12/2018	56.779.518	373.036	57.152.554

(*) 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 distributable del año 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\$43.957.153.

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 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y los efectos en ganancia de los no controladores al 31 de diciembre 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)	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	6,76268	6,78270	85.198.816	81.927.834	4.703.738	5.523.423	5.761.719	5.556.920	318.099	374.638
76.186.388-6	SAGESA S.A.	0,00133	0,00133	34.003.621	30.198.864	2.060.308	4.421.123	452	402	27	59
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (Ex Lagos II S.A.)	0,08363	0,08363	426.982.158	433.232.019	43.751.567	38.480.173	357.095	362.322	36.590	32.181
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (Ex Lagos III S.A.)	0,62626	0,66570	154.710.016	167.415.331	10.943.872	8.571.749	968.882	1.114.482	68.537	57.062
77.122.643-4	SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.	0,08363	0,00000	28.026.887	-	-	-	23.439	-	-	-
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA	0,07509	0,07509	34.635.634	30.721.196	2.235.812	4.487.833	26.008	23.067	1.679	3.369
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	0,00001	0,00001	152.417.268	152.544.411	15.562.666	16.853.363	9	9	1	1
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA	0,00290	0,00290	642.618.600	629.752.891	56.645.318	51.359.437	18.612	18.239	1.641	1.488
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	49,90000	49,90000	25.747.598	23.836.920	170.997	(1.360.941)	-	11.894.624	156.470	(679.109)
Totales								7.156.216	18.970.065	583.044	(210.311)

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el estado consolidado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Venta de Energía	494.026.439	439.030.844
Distribución	384.251.645	346.362.447
Residencial	154.402.015	130.036.059
Comercial	110.433.087	105.690.735
Industrial	46.908.396	54.380.925
Otros	72.508.147	56.254.728
Transmisión	61.059.550	51.682.657
Generación y Comercialización	48.715.244	40.985.740
Otros ingresos	6.130.430	5.830.670
Apoyos	404.047	372.959
Arriendo medidores	864.984	1.099.944
Cargo por pago fuera de plazo	3.495.802	3.493.003
Otros	1.365.597	864.764
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	500.156.869	444.861.514

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	23.384.248	25.422.930
Venta de materiales y equipos	22.113.406	11.861.565
Arrendamientos	2.110.829	2.297.327
Intereses créditos y préstamos	581.985	947.421
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	17.336.588	14.781.814
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	3.659.497	1.941.707
Otros Ingresos	2.031.452	1.655.010
Total Otros ingresos, por naturaleza	71.218.005	58.907.774

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

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de Energía Distribución	384.251.645	346.362.447
Transmisión	61.059.550	51.682.657
Generación y Comercialización	48.715.244	40.985.740
Otros ingresos	6.130.430	5.830.670
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	500.156.869	444.861.514
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total Ingresos por actividades ordinarias	500.156.869	444.861.514

Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	22.113.406	11.861.565
Arrendamientos	2.110.829	2.297.327
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	17.336.588	14.781.814
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	3.659.497	1.941.707
Otros Ingresos	2.031.452	1.655.010
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	47.251.772	32.537.423
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	23.384.248	25.422.930
Intereses créditos y préstamos	581.985	947.421
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	23.966.233	26.370.351
Total otros ingresos, por naturaleza	71.218.005	58.907.774

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el estado consolidado de resultados integrales al 31 de diciembre 2019 y 2018, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	266.701.481	248.956.271
Combustibles para generación y materiales	45.389.788	30.944.699
Totales	312.091.269	279.900.970

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado consolidado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	41.747.725	36.377.727
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	5.182.721	4.716.775
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	3.318.766	2.022.650
Activación costo de personal	(9.046.268)	(6.166.983)
Totales	41.202.944	36.950.169

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el estado consolidado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Depreciaciones	34.461.149	29.031.405
Amortizaciones de Intangibles	1.111.231	1.437.963
Amortización de activos por derechos de uso	773.964	-
Totales	36.346.344	30.469.368

27. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el estado consolidado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Operación y mantenimiento sistema eléctrico	29.485.038	22.765.165
Sistema generación	4.478.339	3.842.602
Mantenimiento medidores, ciclo comercial	12.862.115	12.079.605
Operación vehículos, viajes y viáticos	2.604.520	2.336.405
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	530.506	314.995
Provisiones y castigos	2.725.427	2.169.051
Gastos de administración	16.377.061	14.262.554
Egresos por construcción de obras a terceros	13.869.816	17.598.664
Otros gastos por naturaleza	4.471.123	3.318.293
Totales	87.403.945	78.687.334

28. Resultados Financieros

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

Resultado Financiero	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	1.161.374	877.481
Otros ingresos financieros	-	-
Total Ingresos Financieros	1.161.374	877.481
Gastos por préstamos bancarios	(1.310.685)	(2.025.800)
Gastos por bonos (*)	(45.609.107)	(20.975.411)
Otros gastos financieros	(2.307.319)	(1.272.832)
Activación gastos financieros	4.515.762	3.937.529
Total Costos Financieros	(44.711.349)	(20.336.514)
Resultado por unidades de reajuste	(16.950.291)	(14.619.509)
Diferencias de cambio	11.529.217	15.999.052
Positivas	12.369.088	20.430.911
Negativas	(839.871)	(4.431.859)
Total Resultado Financiero	(48.971.049)	(18.079.490)

(*) Los gastos por bonos incluyen un costo de prepago de M\$ 19.600.940 producto del rescate anticipado y pago de los Bonos Serie D, efectuado el día 13 de agosto de 2019.

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	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES												
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.602.075	4.563.984	16.901	51.007	6.845	10.691	34.222	-	41.147	39.097	31.358.081	16.014.718
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	350.683	-	-	-	350.683	-
Otros activos no financieros corrientes	348.994	138.541	145.849	152.273	11.774	2.456	124.773	-	-	-	1.216.114	1.007.254
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	56.206.181	41.882.677	978.890	494.592	173.417	682.479	11.196.054	-	-	-	166.326.270	133.223.869
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	902.549	53.281	1.232.721	4.161.596	-	-	(48.166.073)	(45.844.909)	42.512.678	35.662.157	589.905	716.471
Inventarios corrientes	10.600.357	6.985.657	1.052.906	1.037.223	-	-	-	-	-	-	32.518.482	25.506.349
Activos por impuestos corrientes, corriente	3.024.862	3.276.819	559.071	558.165	-	8.547	10.010.638	-	6.530.494	4.283.533	26.285.984	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.	74.685.018	56.900.959	3.986.338	6.454.856	192.036	704.173	(26.449.703)	(45.844.909)	49.084.319	39.984.787	258.645.519	202.497.216
Activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.							(65.490.898)					
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	74.685.018	56.900.959	3.986.338	6.454.856	192.036	704.173	(91.940.601)	(45.844.909)	49.084.319	39.984.787	258.645.519	202.497.216
ACTIVOS NO CORRIENTE												
Derechos de Uso	1.740.474	-	-	-	90.715	-	11.266	-	-	-	2.453.300	-
Otros activos financieros no corrientes	-	-	4.278.351	4.207.520	-	-	-	-	-	-	4.278.351	4.207.520
Otros activos no financieros, no Corrientes	-	-	1.110	7.778	29.960	29.960	-	-	-	-	32.636	208.168
Cuentas por cobrar no corrientes	4.792.779	5.088.617	64.681	82.536	4.297.817	1.947.261	1.535.638	-	-	-	18.370.898	16.709.762
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corriente	250.000	5.930.695	20.329.062	34.576.619	-	-	(228.642.785)	(212.897.731)	193.751.942	166.711.417	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	174.847	173.270	1.447.923	180.613	-	-	(1.365.042.161)	(1.290.833.581)	1.333.107.952	1.290.479.698	6.605.210	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	7.517.543	7.497.642	193.198	80.351	2.651.367	2.497.161	11.312.225	-	-	-	60.668.647	55.297.867
Plusvalía	57.029.460	57.029.460	-	-	-	-	-	-	-	-	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	220.424.843	174.887.628	50.468.636	46.496.720	34.115.636	32.245.326	158.153.302	-	-	-	1.004.480.751	844.914.317
Activos por impuestos diferidos	2.651.706	2.152.712	7.311.558	6.967.283	2.934.773	1.650.635	9.469.805	-	1.687.984	6.144	32.716.156	24.073.371
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	294.581.652	252.760.024	84.094.519	92.599.420	44.120.268	38.370.343	(1.413.231.710)	(1.503.731.312)	1.528.547.878	1.457.197.259	1.361.051.415	1.190.455.006
TOTAL ACTIVOS	369.266.670	309.660.983	88.080.857	99.054.276	44.312.304	39.074.516	(1.505.172.311)	(1.549.576.221)	1.577.632.197	1.497.182.046	1.619.696.934	1.392.952.222
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS												
PASIVOS CORRIENTES												
Otros pasivos financieros corrientes	52.945.742	10.636.767	-	-	18.034.320	-	10.003.592	-	45.162.591	31.389.260	127.973.861	115.834.548
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	330.030	-	-	-	7.894	-	7.863	-	-	-	653.957	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	42.570.757	29.736.332	3.233.385	1.986.990	354.390	116.582	12.560.395	-	3.461.358	300.783	147.552.724	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	5.304.453	7.130.967	1.074.890	225.788	675.085	3.054.299	(41.777.033)	(45.829.907)	30.036.358	30.288.517	11.534.199	14.783.371
Otras provisiones corrientes	3.810.158	1.980.663	968	944	-	-	-	-	-	-	7.270.720	5.834.857
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	889.762	1.522.811	4.395	4.208	63.809	48.270	122.889	-	163.708	80.578	8.517.443	7.863.272
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.606.662	2.586.075	191.900	160.779	-	-	386.516	-	-	-	10.177.590	9.832.454
Otros pasivos no financieros corrientes	18.166.445	15.662.970	1.051.140	1.106.467	-	-	-	-	-	-	56.595.870	48.361.626
Pasivos incluidos en Grupo de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.							(38.993.543)					
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	126.624.009	69.256.585	5.556.678	3.485.176	19.135.498	3.219.151	(57.689.521)	(45.829.907)	78.824.015	62.059.138	370.276.364	305.918.514
PASIVOS NO CORRIENTES												
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	1.563.592	-	-	-	91.048	-	4.105	-	-	-	2.000.279	-
Otros pasivos financieros no corrientes	33.416.629	42.857.569	-	-	-	-	-	-	342.980.828	288.733.350	644.781.079	481.126.763
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	35.372.511	15.272.691	39.061.051	56.506.231	20.329.062	34.576.619	(123.836.717)	(212.912.733)	19.241.421	4.330.255	29.945.313	16.842.714
Pasivo por impuestos diferidos	13.131.758	11.228.737	9.247.592	8.726.615	3.016.408	1.098.115	10.891.526	-	585.221	387.777	81.236.719	67.021.428
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	4.184.246	3.352.416	211.447	136.922	-	-	183.837	-	-	-	14.274.624	10.986.262
Otros pasivos no financieros no corrientes	263.909	277.654	468	468	292.220	-	-	-	5.025.879	-	16.305.741	10.889.037
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	87.932.645	72.989.067	48.520.558	65.370.236	23.728.738	35.674.734	(112.757.249)	(212.912.733)	367.833.349	293.451.382	788.543.755	586.866.204
TOTAL PATRIMONIO NETO	154.710.016	167.415.331	34.003.621	30.198.864	1.448.068	180.631	(1.334.725.541)	(1.290.833.581)	1.130.974.833	1.141.671.526	460.876.815	500.167.504
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	369.266.670	309.660.983	88.080.857	99.054.276	44.312.304	39.074.516	(1.505.172.311)	(1.549.576.221)	1.577.632.197	1.497.182.046	1.619.696.934	1.392.952.222

Estado Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	SAESA		LUZ OSORNO		STS		STC		EDELAYSEN		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO		STN		SATT		SGA	
	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2019 al 31/12/2018	01/01/2018 al 31/12/2018
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
Ingresos de actividades ordinarias	240.811.909	221.748.285	20.196.478	17.660.495	36.003.031	34.593.235	3.739.508	-	23.854.913	21.562.590	(15.256.350)	(14.167.768)	309.149.489	281.396.837	6.630.047	5.959.485	3.265.776	1.468.472	28.604.422	24.241.110
Otros ingresos	40.492.507	38.347.855	2.489.877	1.046.908	1.001.556	1.428.824	44	1.345	3.065.052	2.797.192	-	-	47.049.036	43.622.124	693.711	627.434	14.896	1.110	44.121	45.036
Materias primas y consumibles utilizados	(184.824.741)	(172.734.099)	(12.979.067)	(12.977.439)	(541.544)	(341.902)	-	-	(9.060.414)	(6.830.953)	15.256.350	14.167.768	(192.149.416)	(178.716.625)	(12.546)	-	-	-	(27.354.083)	(22.968.214)
Gastos por beneficios a los empleados	(16.330.242)	(15.521.947)	(794.008)	(654.729)	(3.495.092)	(2.647.370)	(212.205)	(86.232)	(2.824.263)	(2.592.485)	-	-	(23.655.810)	(21.502.763)	(1.043.236)	(857.420)	-	-	-	-
Gasto por depreciación y amortización	(10.747.081)	(9.525.793)	(941.943)	(806.061)	(4.490.601)	(4.421.801)	(1.067.709)	(336.485)	(2.929.780)	(2.949.292)	-	-	(20.177.114)	(18.039.432)	(2.329.543)	(2.113.830)	(426.190)	(407.020)	-	-
Otros gastos, por naturaleza	(38.787.577)	(38.040.886)	(2.600.229)	(1.536.523)	(5.000.256)	(4.670.557)	(298.402)	(320.897)	(6.651.926)	(5.653.537)	-	-	(53.338.390)	(50.222.400)	(848.208)	(862.596)	(189.312)	(111.301)	(143.573)	(28.594)
Otras ganancias (pérdidas)	290.520	719.524	(7.577)	698	56.833	(29.594)	-	-	275	(101.380)	-	-	340.051	589.248	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	2.111.228	2.280.370	42.793	44.416	1.149.847	12.307	828	2.490	627.959	654.194	(1.696.942)	(2.203.839)	2.235.713	789.938	4.535	13.858	656	7.451	93.877	118.499
Costos financieros	(8.035.939)	(8.251.106)	(9.504)	(9.113)	(1.733.539)	(467.310)	(1.837.814)	(565.794)	(3.112)	(1.477)	1.696.942	2.203.839	(9.922.966)	(7.090.961)	(1.122.125)	(1.085.186)	(946.371)	(541.395)	-	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	25.311.440	26.200.510	-	-	213.311	(593.841)	-	-	-	-	(23.926.250)	(24.636.489)	1.588.501	970.180	-	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	2.731.539	3.980.781	4	39	(28.191)	46.729	(274.631)	(703.031)	(5.335)	(3.335)	-	-	2.423.486	3.320.283	(198.076)	(305.983)	(775.660)	(893.216)	(689.217)	(499.173)
Resultados por unidades de reajuste	(4.458.612)	(5.269.328)	19.917	23.210	(2.836.017)	(1.877)	151.124	150.671	41.179	31.930	-	-	(7.182.409)	(5.065.394)	1.406	1.418	234.433	189.785	11.060	8.548
Ganancia antes de impuestos	48.565.051	43.934.166	5.416.741	2.791.901	20.199.338	22.906.843	200.743	(1.858.833)	5.914.548	6.913.447	(23.926.250)	(24.636.489)	56.370.171	50.051.035	1.775.965	1.377.180	1.178.228	(286.114)	566.607	917.212
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(7.077.871)	(5.453.993)	(1.435.647)	(694.263)	(4.636.672)	(6.053.480)	(29.746)	497.892	(1.210.810)	(1.390.024)	-	-	(14.390.746)	(13.093.868)	(507.867)	(495.270)	(346.574)	85.612	(274.038)	(285.586)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	41.487.180	38.480.173	3.981.094	2.097.638	15.562.666	16.853.363	170.997	(1.360.941)	4.703.738	5.523.423	(23.926.250)	(24.636.489)	41.979.425	36.957.167	1.268.098	881.910	831.654	(200.502)	292.569	631.626
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas	2.264.387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.264.387	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	43.751.567	38.480.173	3.981.094	2.097.638	15.562.666	16.853.363	170.997	(1.360.941)	4.703.738	5.523.423	(23.926.250)	(24.636.489)	44.243.812	36.957.167	1.268.098	881.910	831.654	(200.502)	292.569	631.626

Estado Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		EMPRESAS HOLDING		ELECTRICAS CONSOLIDADO	
	01/01/2019 al	01/01/2018 al	01/01/2019 al	01/01/2018 al	01/01/2019 al	01/01/2018 al	01/01/2019 al	01/01/2018 al	01/01/2019 al	01/01/2018 al
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	150.726.145	128.656.718	9.619.034	7.871.592	3.647.844	3.177.767	(11.485.888)	(7.910.467)	500.156.869	444.861.514
Otros ingresos	22.439.135	13.577.510	838.429	1.002.438	128.233	31.876	10.444	246	71.218.005	58.907.774
Materias primas y consumibles utilizados	(100.237.756)	(82.751.101)	(3.823.356)	(3.375.497)	-	-	11.485.888	7.910.467	(312.091.269)	(279.900.970)
Gastos por beneficios a los empleados	(15.758.071)	(13.917.014)	(745.613)	(672.419)	(214)	(553)	-	-	(41.202.944)	(36.950.169)
Gasto por depreciación y amortización	(9.164.443)	(7.474.287)	(3.440.572)	(1.723.830)	(808.482)	(710.969)	-	-	(36.346.344)	(30.469.368)
Otros gastos, por naturaleza	(28.818.907)	(23.762.990)	(3.759.973)	(3.402.425)	(243.651)	(221.419)	(61.931)	(75.609)	(87.403.945)	(78.687.334)
Otras ganancias (pérdidas)	67.600	12.385	467	-	-	-	-	-	408.118	601.633
Ingresos financieros	122.458	520.699	1.419.138	1.721.784	1.786	1.188	(2.716.789)	(2.295.936)	1.161.374	877.481
Costos financieros	(2.492.635)	(1.956.522)	(2.079.689)	(2.237.956)	(1.740.686)	(1.716.104)	(26.406.877)	(5.708.390)	(44.711.349)	(20.336.514)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	19.950	19.604	1.700.886	149.425	-	-	(1.848.477)	(169.029)	1.470.860	970.180
Diferencias de cambio	(78.762)	(19.105)	2.131.526	6.430.334	1.393.469	(562.081)	7.322.451	8.527.993	11.529.217	15.999.052
Resultados por unidades de reajuste	(1.310.887)	(1.587.718)	260.858	232.321	68	95.483	(8.964.820)	(8.493.952)	(16.950.291)	(14.619.509)
Ganancia antes de impuestos	15.513.827	11.318.179	2.121.135	5.995.767	2.378.367	95.188	(32.665.999)	(8.214.677)	47.238.301	61.253.770
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(4.569.955)	(2.746.430)	(60.997)	(1.574.658)	(677.311)	54.251	7.104.755	549.021	(13.722.733)	(17.506.928)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	10.943.872	8.571.749	2.060.138	4.421.109	1.701.056	149.439	(25.561.244)	(7.665.656)	33.515.568	43.746.842
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas										
Ganancia (pérdida)	10.943.872	8.571.749	2.060.138	4.421.109	1.701.056	149.439	(25.561.244)	(7.665.656)	33.515.568	43.746.842

30. Medio Ambiente

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

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	10.149	22.130
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	7.431	1.799
Saesa	Gestión de residuos	Costo	13.594	1.753
Saesa	Reforestaciones	Inversión	59.573	47.585
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	1.772	1.097
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	1.526	3.361
STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	4.708
STS	Gestión de residuos	Costo	59	9.546
STS	Reforestaciones	Inversión	777	37.430
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	852	2.837
STS	Proyectos de inversión	Inversión	579.471	113.194
Edelaysen	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	2.452
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	2.037	1.520
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	40.203	24.300
Edelaysen	Reforestaciones	Inversión	5.827	8.378
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	468	569
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	1.103	-
Frontel	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	15.039
Frontel	Asesorías medioambientales	Costo	1.029	339
Frontel	Gestión de residuos	Costo	1.114	771
Frontel	Reforestaciones	Inversión	2.679	40.759
Frontel	Otros gastos medioambientales	Costo	1.114	813
Frontel	Proyectos de inversión	Inversión	4.855	50.451
Sagesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	493	493
Sagesa	Asesorías medioambientales	Costo	-	14.529
Sagesa	Gestión de residuos	Costo	19.593	9.804
Sagesa	Otros gastos medioambientales	Costo	-	491
Sagesa	Proyectos de inversión	Inversión	4.270	-
STC	Proyectos de inversión	Inversión	626.136	544.075
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	136.555	60.173
Totales			1.522.680	1.020.396

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 31 de diciembre 2019, son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos									
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	2020 MS	2021 MS	2022 MS	2023 MS	2024 MS	2025 MS
Global Hydro Energy BMBH	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	EURO	815.175	815.175	-	-	-	-	-	-
Dirección General de Aeronautica Civil	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	4.153	4.153	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysen	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	442.485	-	442.485	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.016.780	-	1.016.780	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.370	6.370	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.262.189	3.099.147	2.644.140	1.518.902	-	-	-	-
Gobierno Regional del Bio Bio	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	5.933.680	3.563.619	2.324.059	46.002	-	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	80.000	80.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cañete	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	751	751	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.494	11.494	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.959.939	572.437	1.349.198	38.303	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región del Bio Bio	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	508.659	272.724	235.935	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lota	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	65.685	65.685	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Ñuble	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	37.369	963	36.407	-	-	-	-	-
Ministerio de Energía	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	643.916	-	643.916	-	-	-	-	-
Fasten Group Imp and Exp Co Ltd	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	476.580	476.580	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.747.144	2.062.883	580.308	103.954	-	-	-	-
Director de Vialidad	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	326.414	125.724	200.689	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysen	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	84.399	84.399	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	392.937	209.420	110.415	73.102	-	-	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	12.549.197	3.753.458	6.380.420	2.415.319	-	-	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antartica Chilena	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	38.632	-	38.632	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	218.120	-	-	-	-	-	218.120	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	83.641	-	-	83.641	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.902	-	-	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Coihueco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	28.782	14.391	-	-	-	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	31.891	-	-	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Fresa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	11.477	11.477	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Futrono	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	12.001	12.001	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	14.151	-	-	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	32.920	-	-	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mariquina	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.423	2.423	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchen	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	59.091	-	-	59.091	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	53.134	14.391	-	-	-	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	15.577	7.789	-	-	-	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Purranque	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	14.284	14.284	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Putre	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.697	-	-	-	-	-	3.697	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.544	1.772	-	-	-	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.862	-	-	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	149.720	149.720	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolas	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.867	13.433	-	-	-	-	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Tirúa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.935	-	-	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	6.588	6.588	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	13.519	6.760	-	-	-	-	-	6.760
Municipalidad de Añunc	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	86.684	86.684	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Cochamo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.505	10.505	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Fresa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	37.922	37.922	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	45.825	-	-	-	-	-	-	45.825
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	36.567.019	24.770.379	11.796.640	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Aysen	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	5.876	5.876	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Puyehue	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.581	3.581	-	-	-	-	-	-
Cia. Petroleo de Chile Copec S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	8.320	8.320	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.637	1.637	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mañil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	917	917	-	-	-	-	-	-
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	100.000	100.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Quinchao	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	15.589	15.589	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional del Libertador General Bernardo O' Higgins	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	500	500	-	-	-	-	-	-
Municipalidad de Ranquil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	100	100	-	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	895.732	-	768.153	127.579	-	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	80.000	80.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Quellón	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.000	10.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Puerto Montt	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	50.000	50.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Loncoche	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.000	10.000	-	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lonquimay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.697	7.697	-	-	-	-	-	-
Director de Vialidad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.681.226	398.385	1.263.137	19.704	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	120.993	19.276	101.718	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	35.727	7.417	28.310	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Codegua	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.921	11.921	-	-	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	286.644	275.442	11.202	-	-	-	-	-
SERVUJ Region de los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	63.426	60.476	2.265	685	-	-	-	-
Transruccatayo S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.108	-	-	5.108	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	8.207	8.207	-	-	-	-	-	-
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales III Región	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.749	5.749	-	-	-	-	-	-
Mantos Copper S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	17.992	-	-	-	-	17.992	-	-
Ministerio de Energía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.627.306	973.295	1.277.306	376.706	-	-	-	-
San Andres Spa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	292.009	292.009	-	-	-	-	-	-
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	11.231	11.231	-	-	-	-	-	-
Coordinador Independiente del Sist. Electronico Nacional	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	7.273.424	7.273.424	-	-	-	-	-	-
Director de Vialidad	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	25.026	25.026	-	-	-	-	-	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	443.254	443.254	-	-	-	-	-	-
Totales					87.078.221	50.464.830	31.252.113	4.868.097	17.992	221.817	253.374	

32. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre 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\$19.544.667 (M\$25.439.237 en 2018).

33. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad, imponen a la Sociedad 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 31 de diciembre 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 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 5,67.

- 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,72.

- 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 2018, entre los 12 meses móviles (enero 2018 – diciembre 2018) la Sociedad distribuyó 3.572 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.668 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2019 - diciembre 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 5,59.

- 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,72.

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

Bono Serie J

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Chile como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allal con fecha 10 de septiembre de 2018, Repertorio N.º 8.808-2018, Escritura Pública Complementaria con fecha 7 de junio de 2019 y Modificación de Escritura Pública de fecha 18 de junio de 2019, Repertorio N.º 6.269-2019, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 945.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie J, gran parte de los fondos se utilizaron para prepagar deuda de largo plazo que mantenía la Sociedad (Bonos Serie D); la colocación fue por un monto total de UF 5.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- 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 los efectos de la presente cláusula, 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; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos 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. 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. 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. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 5,59.

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. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,76.

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

Filial Saesa

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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,89.

- 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 10,53.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,89.

- 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 10,53.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,85.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 10,53.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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 1.000 GWh por año calendario. En el año calendario 2018 entre los 12 meses móviles; enero 2018 - diciembre 2018, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.590 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.668 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2019 – diciembre 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,88.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 10,03.

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

Bono Serie G

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No

Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 2,88.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 10,03.

Al 31 de diciembre 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 las partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre 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 2018, entre los 12 meses móviles enero 2018 - diciembre 2018, la Sociedad distribuyó 982 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 1.001 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2019 – diciembre 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 4,02.

- 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 31 de diciembre de 2019 este indicador es de 14,76.
- 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 año 2019, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.432 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre 2019 y 2018, es la siguiente:

31/12/2019												
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	22.691.537	277.661.930	67.449.964	150.367.491	36.003.031	15.647.994	17.292.440	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	10.962.852	92.644.801	9.004.614	9.404.223	23.654.913	4.703.738	4.682.103	
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	8.103.138	22.662.591	11.386.485	2.243.404	20.196.478	3.981.094	3.955.868	
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	10.597.317	4.118.954	9.533.454	-	28.604.422	292.569	1.088.479	
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.238.047	51.276.318	1.866.792	30.635.863	6.630.047	1.268.098	2.922.684	
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.252.820	60.238.078	4.718.236	35.025.064	3.739.508	170.997	1.910.678	
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.505.271	67.354.886	17.228.697	53.509.366	3.265.776	831.654	1.278.682	
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.564.987	106.437.802	24.078.789	51.920.234	13.266.878	2.060.308	4.263.054	
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	221.750.576	794.930.663	196.956.594	373.285.714	305.409.981	44.243.811	45.102.580	
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	74.685.018	294.581.652	126.624.009	87.932.645	150.726.145	10.943.872	10.577.847	
77.122.643-4	SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	887.833	28.008.145	869.091	-	-	-	-	
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.591.118	120.135.795	27.380.871	61.675.805	13.266.878	2.238.070	4.199.771	
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	253.319.699	1.359.536.723	338.570.208	624.492.302	500.156.869	57.229.266	62.209.502	
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	192.036	44.120.268	19.135.498	23.728.738	3.647.844	1.701.056	1.804.610	

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	42.948.209	102.198.729	34.593.235	16.174.254	19.258.218	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	12.365.820	84.729.083	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	6.759.538	4.349.900	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	6.509.157	24.814.188	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	3.044.050	32.589.802	-	(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	4.760.819	53.702.642	1.468.472	(200.502)	(524.276)	
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.224.733	96.212.530	3.770.030	66.468.351	11.049.359	4.421.123	7.159.806	
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	144.297.350	853.259.272	213.728.371	332.293.518	281.396.837	38.270.201	45.188.371	
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	56.900.959	252.760.024	69.256.585	72.989.067	128.656.718	8.571.749	8.540.196	
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.247.179	96.895.890	3.897.390	66.493.862	11.049.359	4.492.327	7.238.339	
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	199.414.512	1.190.455.006	280.974.864	460.156.136	444.861.514	51.152.356	60.775.417	
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	704.174	38.370.342	3.219.151	35.674.734	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), 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 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Participación		Clasificación	
	31/12/2019				Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)		
	%	M\$			M\$	M\$	M\$	M\$		
Eletrans S.A.	50,00%	11.906.158	3.743.496	5.953.080	1.871.748	5.953.080	-			
Eletrans II S.A.	50,00%	(4.209.962)	(666.588)	(2.104.981)	(333.294)	-	(2.104.981)			
Eletrans III S.A.	50,00%	1.304.260	(135.188)	652.130	(67.594)	652.130	-			
Totales				4.500.229	1.470.860	6.605.210	(2.104.981)			

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Participación		Clasificación	
	31/12/2018				Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)		
	%	M\$			M\$	M\$	M\$	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				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 Estadounidenses, 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.

Con fecha 14 de octubre de 2019, la Sociedad acordó la venta de su participación en las sociedades Eletrans S.A., Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. (en adelante, las "Sociedades Eletrans") en cada una de las cuales mantiene un 50% de participación accionaria, a la sociedad Chilquinta Energía S.A. (en adelante, "Chilquinta"), titular del 50% de la participación accionaria restante. Para estos efectos, suscribió con Chilquinta un documento privado en idioma inglés denominado Purchase and Sale Agreement, a través del cual se regularon los términos y condiciones bajo los cuales se materializaría la compraventa de las acciones correspondientes.

El precio pactado por las acciones de la Sociedad en las Sociedades Eletrans es la suma base de US\$217.000.000, más determinados ajustes regulados en el contrato antes indicado.

Para efectos de calcular los impactos que esta operación, en caso de concretarse, tendría en los estados financieros consolidados de la Sociedad, resulta relevante indicar que la operación comprende la cesión de los créditos intercompañía que las Sociedades Eletrans adeudan a la sociedad matriz del grupo empresarial al que pertenece la Sociedad, a saber, Inversiones Grupo Saesa Limitada, los que, a la fecha, ascienden a US\$ 46.153.000.

De este modo, el monto correspondiente a la venta de la participación en el capital accionario de las Sociedades Eletrans asciende a una suma, a la fecha, de US\$ 170.847.000. Lo anterior, sujeto a los ajustes indicados en la Compraventa de Acciones SAESA que regula, entre otras materias, la situación del financiamiento que las Sociedades Eletrans requerirán para el desarrollo de sus proyectos durante

el tiempo que media entre la suscripción de la Compraventa de Acciones SAESA y la fecha de la compraventa definitiva.

Lo anterior y considerando el valor neto de las participaciones en las Sociedades Eletrans por US\$ 5.833.000, significaría reconocer una utilidad aproximada antes de impuesto de US\$ 165.000.000 cuando se concrete la operación, más los ajustes regulados en la Compraventa de Acciones y sus documentos anexos. Se hace presente que se trata de cálculos preliminares que podrían variar de conformidad a los diversos parámetros que se contemplan en la Compraventa de Acciones SAESA y sus documentos anexos, así como la fecha en la que efectivamente se celebre la compraventa correspondiente.

En particular, dicha compraventa está sujeta a la aprobación de determinadas instituciones gubernamentales, a saber, la Comisión Nacional de Energía y la Fiscalía Nacional Económica, y a la efectiva materialización de la venta del grupo empresarial al que pertenece Chilquinta por parte de Sempra Energy International Holdings N.V. a la compañía china State Grid International Development Limited.

Cabe mencionar, que las Sociedades Eletrans y los efectos que se produzcan una vez realizada la venta se mantendrán en la continuadora, a saber Sociedad Austral de Electricidad S.A.

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		Mas de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días 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	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Chile	CLP	0,18%	28.147.840	-	28.147.840	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,20%	14.083.664	-	14.083.664	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,22%	18.118.800	-	18.118.800	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,22%	-	10.064.650	10.064.650	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,22%	10.064.650	-	10.064.650	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,20%	15.088.644	-	15.088.644	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,18%	15.079.200	-	15.079.200	-	-	-	-	-	-
Totales			100.582.798	10.064.650	110.647.448	-	-	-	-	-	-

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días 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	
M\$	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 Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años			
								Hasta 90 días	Más de 90 días 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	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,18%	0,18%	28.147.840	-	28.147.840	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,20%	0,20%	14.083.664	-	14.083.664	-	-	-	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,22%	0,22%	18.118.800	-	18.118.800	-	-	-	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad de Transmisión Troncal S.A.	Chile	ITAU	Chile	CLP	0,22%	0,22%	-	10.064.650	10.064.650	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	ITAU	Chile	CLP	0,22%	0,22%	10.064.650	-	10.064.650	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,20%	0,20%	15.088.644	-	15.088.644	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,18%	0,18%	15.079.200	-	15.079.200	-	-	-	-	-	-
Totales								100.582.798	10.064.650	110.647.448	-	-	-	-	-	-

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años			
								Hasta 90 días	Más de 90 días 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	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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	-	-	-	-	-	-
77.883.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
77.883.400-9	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		Más de 5 años	al 31/12/2019	
			Más de 90 días		al 31/12/2019	Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años			
			Hasta 90 días	hasta 1 año		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	505.078	505.078	1.010.156	1.010.155	3.560.824	3.468.987	3.377.149	23.711.330	35.128.445	
Chile	UF	3,75%	-	2.629.583	2.629.583	2.629.583	2.629.583	9.003.903	8.764.851	68.126.263	91.154.183	
Chile	UF	3,20%	898.784	898.784	1.797.568	1.797.568	1.797.568	1.797.568	1.797.568	75.044.960	82.235.232	
Chile	UF	2,50%	-	10.945.936	10.945.936	5.374.048	-	-	-	-	5.374.048	
Chile	UF	3,20%	449.392	449.392	898.784	898.784	898.784	898.784	3.451.992	30.025.953	36.174.297	
Chile	UF	3,90%	-	3.281.678	3.281.678	3.281.678	3.281.678	3.281.678	3.281.678	113.680.692	126.807.404	
Chile	UF	4,00%	-	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	139.120.709	157.071.769	
Chile	UF	1,90%	-	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	193.534.857	204.193.297	
Chile	UF	2,80%	-	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	173.853.153	186.448.133	
Totales			1.853.254	29.011.571	30.864.825	25.292.936	22.469.557	28.752.040	30.974.358	817.097.917	924.586.808	

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2018
			Más de 90 días		al 31/12/2018	Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años		
			Hasta 90 días	hasta 1 año		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
Chile	UF	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581
Chile	UF	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
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 Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2019
								Hasta 90 días	Más de 90 días	al 31/12/2019	Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años		
								M\$	M\$		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE J/N°665	Chile	UF	3,87%	3,60%	505.078	505.078	1.010.156	1.010.155	3.560.824	3.468.987	3.377.149	23.711.330	35.128.445
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE L/N°307	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.629.583	2.629.583	2.629.583	2.629.583	9.003.903	8.764.851	68.126.263	91.154.183
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE O/N°742	Chile	UF	3,26%	3,20%	898.784	898.784	1.797.568	1.797.568	1.797.568	1.797.568	1.797.568	75.044.960	82.235.232
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE C/N°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.945.936	10.945.936	5.374.048	-	-	-	-	5.374.048
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE H/N°762	Chile	UF	3,88%	3,90%	449.392	449.392	898.784	898.784	898.784	898.784	3.451.992	30.025.953	36.174.297
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE E/N°646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	4.487.765	139.120.709
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE J/N°945	Chile	UF	1,75%	1,90%	-	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	2.664.610	193.534.857	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	UF	2,74%	2,80%	-	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	173.853.153	
Totales								1.853.254	29.011.571	30.864.825	25.292.936	22.469.557	28.752.040	30.974.358	817.097.917	924.586.808

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2018
								Hasta 90 días	Más de 90 días	al 31/12/2018	Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años		
								M\$	M\$		M\$	M\$	M\$	M\$	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	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE L/N°307	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967		
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		
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	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE D/N°559	Chile	UF	5,57%	5,00%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	32.597.950		
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	114.949.344		
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	141.136.845		
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

Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
	Dólar	Peso chileno	7.385	30.452
(*) Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	44.696	202.148
Otros Activos no Financieros, Corrientes	Peso chileno	Dólar	34.151	34.153
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.807.137	3.057.061
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	5.406	4.188
(*) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	12.342.954	8.997.092
(**) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	4.496.418	6.631.548
(***) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	9.250.386	85.642.623
(*) Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	10.569.709	14.718.893
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			39.558.242	119.318.158
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Activos por Derechos de Uso	Peso chileno	Dólar	101.981	-
Otros Activos Financieros, No Corriente	Peso chileno	Dólar	4.278.351	4.207.520
Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	6.054.566	6.357.376
(*) Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	27.249	33.506
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	Dólar	Peso chileno	15.090.539	30.632.719
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	Peso chileno	Dólar	2.506.000	2.795.000
Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	4.365.004	2.041.201
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participaciór	Dólar	Peso chileno	6.605.210	13.598.535
(*) Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	85.379	105.734
Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso chileno	Dólar	31.071	54.613
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			39.145.350	59.826.204
TOTAL ACTIVOS			78.703.592	179.144.362
PASIVOS				
	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Peso chileno	576.269	-
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	Dólar	Peso chileno	34.931	-
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Dólar	15.557	-
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	17.835.357	32.788.197
Otros Pasivos Financieros, Corriente	Peso chileno	Dólar	28.037.912	-
(*) Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	16.148.170	9.723.120
(*) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.099.210	57.305.787
(**) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	466.977	567.785
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Dólar	536	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	160.041	4.267.553
(*) Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	969	23.498
(*) Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	191.093	12.582
(*) Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	578.417	573.872
Otros Pasivos No Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.051.140	1.106.467
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			66.196.579	106.368.861
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Peso chileno	811.953	-
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.078.475	-
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Dólar	95.153	-
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	644.275.026	480.726.545
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	U.F.	Peso chileno	15.798.496	12.633.064
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	Peso chileno	Dólar	39.061.051	-
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Peso chileno	Dólar	468	468
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	2.104.981	1.628.643
(*) Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	395.284	227.919
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			703.620.887	495.216.639
TOTAL PASIVOS			769.817.466	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.

37. Sanciones

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2019, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

38. Hechos Posteriores

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. La duración y el impacto de COVID-19 se desconocen en este momento y no es posible estimar de manera confiable el impacto que la duración y la gravedad de este evento tendrá en los resultados financieros y la condición de la Sociedad en períodos futuros. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país.

Para la Sociedad, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, además de considerar las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación. Adicionalmente, se están tomando medidas que puedan aliviar la economía de los clientes más vulnerables, así como también mitigar los posibles efectos en la liquidez de la Sociedad.

Sin embargo, aunque los resultados financieros a partir de 2020 podrían verse afectados negativamente por esta interrupción, actualmente no es posible estimar la gravedad o duración general de cualquier impacto adverso resultante en el negocio, condición financiera y/o resultados de operaciones de la Sociedad, que pueda ser material.

En el período comprendido entre el 1 enero de 2020 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.