

**Estados Financieros Clasificados
Consolidados**

**Por los años terminados al
31 de diciembre de 2018 y 2017**

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A.
Y FILIALES**

Miles de pesos – M\$

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas 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 de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 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 a 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 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 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 a 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 tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad 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 2018 y 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Deloitte

Marzo 21, 2019
Concepción, Chile

René González L.

René González L.
RUT: 12.380.681-6

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	16.014.718	20.545.172
Otros activos financieros corrientes	7	-	703.435
Otros activos no financieros corrientes		1.007.254	751.459
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	133.223.869	129.796.782
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	716.471	705.042
Inventarios corrientes	10	25.506.349	18.027.363
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	26.028.555	29.626.907
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.		202.497.216	200.156.160
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		202.497.216	200.156.160
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos financieros no corrientes	7	4.207.520	4.489.005
Otros activos no financieros, no corrientes		208.168	221.048
Cuentas por cobrar no corrientes	8	16.709.762	11.009.013
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	13.598.535	10.599.565
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	55.297.867	53.529.923
Plusvalía	13	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	844.914.317	730.544.790
Activos por impuestos diferidos	15	24.073.371	19.453.863
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.190.455.006	1.061.292.673
TOTAL ACTIVOS		1.392.952.222	1.261.448.833

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 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	115.834.548	94.362.246
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	103.408.386	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	31.626.085	20.671.523
Otras provisiones corrientes	19	5.834.857	5.419.884
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	7.863.272	5.751.133
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	9.832.454	7.560.227
Otros pasivos no financieros corrientes	20	48.361.626	39.422.036
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		322.761.228	277.531.416
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		322.761.228	277.531.416
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	481.126.763	490.681.640
Pasivo por impuestos diferidos	15	67.021.428	51.257.274
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	10.986.262	9.967.899
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.889.037	10.622.604
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		570.023.490	562.529.417
TOTAL PASIVOS		892.784.718	840.060.833
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio			
Neto de Controladora			
Capital emitido	21	385.906.755	340.106.755
Ganancias acumuladas	21	57.152.554	33.468.256
Otras reservas	21	38.138.130	29.955.510
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		481.197.439	403.530.521
Participaciones no controladoras	21	18.970.065	17.857.479
TOTAL PATRIMONIO		500.167.504	421.388.000
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.392.952.222	1.261.448.833

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 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2017 31/12/2017
Ganancia		M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	444.861.514	462.957.423
Otros ingresos	22	58.907.774	55.049.518
Materias primas y consumibles utilizados	23	(279.900.970)	(312.486.947)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(36.950.169)	(31.629.889)
Gasto por depreciación y amortización	25	(30.469.368)	(28.552.393)
Otros gastos, por naturaleza	26	(78.687.334)	(74.661.134)
Otras ganancias (pérdidas)		601.633	317.685
Ingresos financieros	27	877.481	657.978
Costos financieros	27	(20.336.514)	(20.709.627)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	970.180	1.229.520
Diferencias de cambio	27	15.999.052	(8.821.991)
Resultados por unidades de reajuste	27	(14.619.509)	(8.833.613)
Ganancia antes de impuestos		61.253.770	34.516.530
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(17.506.928)	(10.204.713)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		43.746.842	24.311.817
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
Ganancia		43.746.842	24.311.817
Ganancia, atribuible a			
Los propietarios de la controladora		43.957.153	23.733.576
Participaciones no controladoras	21	(210.311)	578.241
Ganancia		43.746.842	24.311.817

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 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
Ganancia		43.746.842	24.311.817
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definido	19	(139.300)	(167.193)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(139.300)	(167.193)
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		8.850.313	(6.107.952)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		8.850.313	(6.107.952)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos		(783.393)	643.857
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(783.393)	643.857
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		1.385.292	824.932
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		1.385.292	824.932
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	15	37.611	45.142
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral (ajuste tasa)		-	11.336
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		37.611	56.478
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 (diferido)	15	-	10.965
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	15	272.537	(174.857)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		272.537	(163.892)
Otro Resultado Integral		9.623.060	(4.913.770)
Resultado Integral Total		53.369.902	19.398.047
Resultado integral atribuible a			
Propietarios de la Controladora		52.139.773	19.785.900
Participaciones No Controladoras		1.230.129	(387.853)
Resultado Integral Total		53.369.902	19.398.047

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 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												Participaciones no controladoras	Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras		
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	
Saldo Inicial Reexpresado	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	

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												Participaciones no controladoras	Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras		
Saldo Inicial al 01/01/2017	340.106.755	-	-	-	5.940.749	(1.303.703)	(1.057.253)	30.323.393	33.903.186	24.484.506	398.494.447	18.542.314	417.036.761	
Ajustes de Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	340.106.755	-	-	-	5.940.749	(1.303.703)	(1.057.253)	30.323.393	33.903.186	24.484.506	398.494.447	18.542.314	417.036.761	
Cambios en patrimonio														
Resultado Integral														
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.733.576	23.733.576	578.241	24.311.817	
Otro resultado integral	-	-	-	-	(5.617.794)	1.780.622	(110.504)	-	(3.947.676)	-	(3.947.676)	(966.094)	(4.913.770)	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.785.900	(387.853)	19.398.047	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.749.826)	(14.749.826)	-	(14.749.826)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(296.982)	(296.982)	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(5.617.794)	1.780.622	(110.504)	-	(3.947.676)	8.983.750	5.036.074	(684.835)	4.351.239	
Saldo Final al 31/12/2017	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	

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 2018 y 2017
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	01/01/2018 Nota al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación	645.804.005	609.049.817
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	645.538.348	608.862.785
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	77.137	-
Otros cobros por actividades de operación	188.520	187.032
Clases de pagos	(522.299.506)	(479.948.703)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(478.320.593)	(445.751.662)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(34.564.671)	(24.566.418)
Otros pagos por actividades de operación	(9.414.242)	(9.630.623)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación	-	90.000
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(1.486.350)	919.046
Otras entradas (salidas) de efectivo	4.733.428	7.268.382
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	126.751.577	137.378.542
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión	-	(13.085.096)
Préstamos a entidades relacionadas	-	(441.062)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	300.000	32.520
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(142.392.651)	(122.145.255)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	(8.219.229)	(7.465.152)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	8.777.738	7.820.724
Cobros a entidades relacionadas	-	422.222
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	868.888	804.393
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	(140.665.254)	(134.056.706)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	45.800.000	-
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	345.034.530	229.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	345.034.530	229.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	22.295.813	24.587.593
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(348.890.347)	(207.420.579)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(17.792.243)	(12.734.251)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	(14.385.631)	(13.456.501)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	(22.715.040)	(22.394.198)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	9.347.082	(2.417.936)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(4.566.595)	903.900
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	36.141	7.154
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	36.141	7.154
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(4.530.454)	911.054
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año	20.545.172	19.634.118
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6 16.014.718	20.545.172

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.....	23
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.....	24
2.14.7 Instrumentos de patrimonio.....	26
2.15. Inventarios	26
2.16. Otros pasivos no financieros.....	27
2.16.1. Ingresos diferidos	27
2.16.2. Subvenciones estatales.....	27
2.16.3. Obras en construcción para terceros.....	27
2.17. Provisiones	28
2.18. Beneficios a los empleados	28
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	28
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.....	38
3.1. Generación eléctrica.....	38
3.2. Transmisión	39
3.3. Distribución.....	39
3.4. Marco regulatorio.....	40
3.4.1. Aspectos generales	40
3.4.2. Ley Tokman.....	41
3.4.3. Ley Net Metering	41
3.4.4. Ley de Concesiones.....	41
3.4.5. Ley de Licitación de ERNC.....	41
3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	41
3.4.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE	41
3.4.8. Ley de Transmisión	41
3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	42
3.4.10. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	43

4. Política de Gestión de Riesgos	44
4.1. Riesgo financiero	44
4.1.1. Tipo de cambio	44
4.1.2. Variación UF	45
4.1.3. Tasa de interés	46
4.1.4. Riesgo de liquidez	46
4.1.5. Riesgo de crédito	47
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	48
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo	50
7. Otros Activos Financieros	51
8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar	52
9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	55
9.1. Accionistas	55
9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	56
9.3. Directorio y personal clave de la gerencia	57
10. Inventarios	59
11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	60
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	61
13. Plusvalía	62
14. Propiedades, Planta y Equipos	63
15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	65
15.1. Impuesto a la Renta	65
15.2. Impuestos Diferidos	66
16. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	67
16.1 Instrumentos derivados	70
17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	72
18. Instrumentos financieros	74
18.1 Instrumentos financieros por categoría	74
18.2 Valor justo de instrumentos financieros	75
19. Provisiones	76
19.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	76
19.2. Otras provisiones corrientes	76
19.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	77
19.4. Juicios y multas	80
20. Otros pasivos no financieros	82
21. Patrimonio	83
21.1. Patrimonio neto de la Sociedad	83
21.1.1. Capital suscrito y pagado	83
21.1.2. Dividendos	83
21.1.3. Otras reservas	83
21.1.4. Diferencias de conversión	84
21.1.5. Ganancias Acumuladas	84
21.2. Gestión de capital	85
21.3. Restricciones a la disposición de fondos	85
21.4. Patrimonio de participaciones no controladores	85
22. Ingresos	86
23. Materias Primas y Consumibles Utilizados	87
24. Gastos por Beneficios a los Empleados	87
25. Gasto por Depreciación y Amortización	87
26. Otros Gastos por Naturaleza	87
27. Resultados Financieros	88
28. Información por Segmento	88
29. Medio Ambiente	93
30. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	94
30.1. Garantías comprometidas con terceros	94
31. Cauciones Obtenidas de Terceros	95
32. Compromisos y Restricciones	96
33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	104
34. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación	105
35. Información Adicional sobre Deuda Financiera	106
36. Moneda Extranjera	108

37. Sanciones	109
38. Hechos Posteriores	109

INVERSIONES ELÉCTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En miles de pesos - 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), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

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

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

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

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

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelayesen 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.

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

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

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

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

Dado el retraso de la Central Ñuble para la cual STC tiene un contrato de peaje vigente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación. Estas negociaciones se han alargado y todavía no se ha acordado un inicio del cobro de peaje. Las condiciones finales de las negociaciones se encuentran en este momento en los respectivos Directorios de las Compañías en espera de su autorización final, las que se espera estén finalizadas el primer trimestre 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 también está en etapa de construcción de Proyecto Subestación Kimal (Crucero Encuentro), en el Sistema de Transmisión Nacional del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y actualmente también opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

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

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales terminados el 31 de diciembre de 2018, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 21 de marzo de 2019. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados 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 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.4. Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales al 31 de diciembre de 2018 y 2017 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

La Sociedad y sus filiales, aplican por primera vez, IFRS 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes" e IFRS 9 "Instrumentos financieros" los cuales requieren una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2018 como parte de la transición a las nuevas normas contables. No se modificaron los saldos de los períodos anteriores en relación con la aplicación de las nuevas normas.

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 periodo se incluyen en los Estados Consolidados de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados, 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 se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			31/12/2017 TOTAL
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	93,2173%	93,2173%	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%	99,3335%	99,3343%	99,3343%
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%

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

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

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

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

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados 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 Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas en el Estado Financiero Consolidado.

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

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

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

Sociedades de control conjunto que mantiene la Sociedad	Porcentaje de participación	
	31/12/2018	31/12/2017
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	50%

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

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

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

2.6. Combinación de negocios

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

2.7. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de las filiales se distribuye como sigue:

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

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

2.8. Bases de conversión

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

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

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda 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:

	31/12/2018	31/12/2017
	\$	\$
Dólar Estadounidense	694,77	614,75
Unidad de Fomento (UF)	27.565,79	26.798,14

2.9. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros 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	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	3.937.529	3.330.481
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	4,18%	4,12%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	4,76%	3,60%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$6.166.983 por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y a M\$3.592.541 por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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
Vehiculos	7
Otros equipos y herramientas :	10

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.11.2. Servidumbres

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

2.11.3. Programas informáticos

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

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

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

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

- o Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- o Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- o 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
- o 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\$1.708.115 al 31 de diciembre de 2018 y M\$214.226 al 31 de diciembre de 2017.

2.12. Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE, o la periodicidad de los flujos de efectivo, podría impactar el valor libro de los respectivos activos.

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

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

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

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

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales en la mayoría de los casos.

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

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

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

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

Variable	Diciembre 2018	Diciembre 2017	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,20%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento (*)	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento de la Sociedad se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de inflación de largo plazo fijada.
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación está basado en el plan de negocio de la Sociedad más una perpetuidad.

Variable	Diciembre 2018	Diciembre 2017	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,50%	6,10%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	N/A	N/A	No se aplica tasa de crecimiento sino que la indexación correspondiente de los peajes de transmisión.
Períodos de estimación	5 ó 30 años	5 ó 30 años	El período de estimación está basado en el tiempo del contrato o en el plan de negocio de la Sociedad más una perpetuidad.

(*) Tasas a valor nominal

2.13. Arrendamientos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que el Grupo actúa como arrendatario, en caso de haberlos, se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo y un pasivo por el mismo monto, igual al valor razonable del bien arrendado, o bien, si éste fuera menor, al valor actual de los pagos mínimos por el arrendamiento. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se asignan entre gasto financiero y reducción de la obligación. El cargo financiero se asigna a cada período pendiente durante el plazo del arrendamiento, de modo que se obtenga una tasa de interés constante, sobre el saldo de la obligación.

El monto a amortizar del activo arrendado se asigna en cada período contable durante los períodos de uso esperado, de acuerdo con las políticas de amortización que adopte la Sociedad y sus filiales. En caso que exista certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento, el período de uso estimado será la vida útil del activo, de lo contrario el activo se amortiza en el plazo menor entre su vida útil y el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma uniforme durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

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.

En el año actual, la Sociedad y sus filiales han adoptado la NIIF 9 Instrumentos Financieros. Las cifras comparativas del año finalizado el 31 de diciembre de 2017 no han sido actualizadas. Por lo tanto, los instrumentos financieros en el período comparativo todavía se contabilizan de acuerdo con NIC 39 Instrumentos Financieros.

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 utilizando el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias, el deterioro, así como cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en resultados del 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 periodo. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.14.3 Deterioro de activos financieros no derivados

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

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

La Sociedad 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 2018. 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 de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.14.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

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

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.
- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada.

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

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

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

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

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

2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura

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

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

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o

desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

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

a.1) Coberturas de valor razonable

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

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

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

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.14.7 Instrumentos de patrimonio

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

2.15. Inventarios

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

2.16. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1. Ingresos diferidos

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

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

2.16.2. Subvenciones estatales

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

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

2.16.3. Obras en construcción para terceros

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

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

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

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

2.17. Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados, 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 período, son cargados a resultados en el período que corresponde.

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

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

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,16% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20. Impuesto a las ganancias

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

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

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

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

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

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

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

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N°20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N°20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad y sus filiales tributará con el "Régimen Parcialmente Integrado", el que aumenta las tasas de impuesto de primera categoría en un 21% en 2014, 22,5% en 2015, 24% en 2016, 25,5% en 2017 y un 27% para el 2018 en adelante. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

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

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

El ingreso es medido basado en la contraprestación específica en un contrato con un cliente. La Sociedad y sus filiales reconocen ingresos cuando transfiere el control de un producto o servicio a un cliente.

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.

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.

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.

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.

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.

Ingresos por intereses:

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

2.22. Dividendos

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

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

2.23. Estado de flujos de efectivo

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

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

2.24. Nuevos pronunciamientos

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.</p> <p>El 19 de noviembre de 2013, el IASB emitió una enmienda a NIIF 9 "Instrumentos Financieros" incorporando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura.</p> <p>La versión final emitida el 2014 reemplaza la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La Norma contiene requisito en las siguientes áreas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Clasificación y medición: Los activos financieros se clasifican sobre la base del modelo de negocio en el que se mantienen y de las características de sus flujos de efectivo contractuales. - Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros. - Contabilidad de cobertura: Introduce un nuevo modelo que está diseñado para alinear la contabilidad de coberturas más estrechamente con la gestión del riesgo, cuando cubre la exposición al riesgo financiero y no financiero. - Baja en cuentas: Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se mantienen los requerimientos existentes de la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes</p> <p>Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, a través de cinco pasos que se aplicarán a todos los contratos con los clientes, i) identificar el contrato con el cliente, ii) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v) reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Nuevas Interpretaciones</p> <p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p>Fechas de aplicación obligatoria</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Enmiendas a NIIF</p> <p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p>	<p>Fechas de aplicación obligatoria</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

a.1) Impacto de la aplicación de NIIF 9 “Instrumentos Financieros”:

La NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para (1) la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, (2) deterioro de activos financieros, y (3) contabilidad de cobertura general.

La Sociedad y sus filiales han aplicado NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018 (fecha de aplicación inicial) y ha optado por no re-expresar información comparativa de períodos anteriores con respecto a los requerimientos de clasificación y medición (incluyendo deterioro).

Adicionalmente, la Sociedad y sus filiales han optado por continuar aplicando los requerimientos de contabilidad de cobertura de NIC 39 en su totalidad en lugar de aplicar los requerimientos establecidos en NIIF 9. Las diferencias en los valores libros de los activos financieros y pasivos financieros resultantes de la adopción de NIIF 9 se reconoció en resultados retenidos al 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la información presentada para el año 2017 no refleja los requerimientos de NIIF 9, sino que aquellos establecidos en NIC 39.

Clasificación y Medición de activos financieros:

La fecha de aplicación inicial en la cual la Sociedad y sus filiales han evaluado sus actuales activos financieros y pasivos financieros en términos de los requerimientos de NIIF 9 es el 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la Sociedad y sus filiales han aplicado los requerimientos de NIIF 9 a instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 y no ha aplicado los requerimientos a instrumentos que ya fueron dados de baja al 1 de enero de 2018. Los importes comparativos en relación con instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018, no han sido re-expresados.

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable. Específicamente, los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Todos los otros instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio son medidos a su valor razonable al cierre de los períodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo NIIF 9, las entidades podrían realizar una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio (que no es mantenido para negociación, ni es una consideración contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios) en otros resultados integrales, donde generalmente los ingresos por dividendos serían reconocidos en resultados.

La Sociedad y sus filiales revisaron y evaluaron los activos financieros existentes al 1 de enero de 2018 basados en los hechos y circunstancias que existían a esa fecha y concluyeron que la aplicación de NIIF 9 había tenido el siguiente impacto en los activos financieros de la Sociedad y sus filiales con respecto a su clasificación y medición:

- Los activos financieros clasificados como ‘mantenidos al vencimiento’ y ‘préstamos y cuentas por cobrar’ bajo NIC 39 que eran medidos a costo amortizado, continúan siendo medidos a costo amortizado bajo NIIF 9 dado que ellos son mantenidos dentro de un modelo de negocio para cobrar los flujos de efectivo contractuales, y estos flujos de efectivo contractuales consisten solamente de pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente.
- Los activos financieros que eran medidos a Valor razonable con cambio en resultado bajo NIC 39 continúan siendo medidos como tal bajo NIIF 9.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Sociedad y sus filiales.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los activos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 M\$	Corrección de valor por NIIF 9 M\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	140.805.795	48.392	140.854.187
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	705.042	-	705.042
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	8.676.348	-	8.676.348
Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Activos a valor razonable con cambio en resultados	11.868.824	-	11.868.824
Otros activos financieros, no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	4.489.005		4.489.005
Otros activos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	703.435		703.435
Totales			167.248.449	48.392	167.296.841

La corrección de valor por la aplicación inicial de NIIF 9 es detallada en esta misma nota "Deterioro".

La clasificación de los activos financieros se presenta en Nota 18.

Clasificación y Medición de pasivos financieros:

Un cambio significativo introducido por NIIF 9 en la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con la contabilización de los cambios en el valor razonable de un pasivo financieros designado a valor razonable con cambio en resultado atribuible a cambios en riesgo crediticio del emisor.

Específicamente, NIIF 9 requiere que los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo sean presentados en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados a resultados, en su lugar son transferidos a resultados retenidos cuando el pasivo financiero es dado de baja. Previamente, bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a valor razonable con cambio en resultado era presentado en resultados.

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad y sus filiales.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los pasivos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 M\$	Corrección de valor por NIIF 9 M\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 M\$
Préstamos que devengan interés	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	583.868.762	-	583.868.762
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	104.344.367	-	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	20.671.523	-	20.671.523
Otros pasivos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	1.175.124	-	1.175.124
Totales			710.059.776	-	710.059.776

La clasificación de los pasivos financieros se presenta en Nota 18.

Deterioro:

Respecto al deterioro de los activos financieros, NIIF 9 reemplaza el modelo de "pérdida incurrida" de NIC 39 por un modelo de "pérdida crediticia esperada", la Sociedad y sus filiales utilizan el enfoque simplificado con el expediente práctico de NIIF 9 en la estratificación de los vencimientos de la cartera.

Para determinar si existe o no deterioro sobre la cartera, la Sociedad y sus filiales realizan análisis de riesgos de acuerdo a la experiencia histórica (tres años) sobre la incobrabilidad de la misma, la cual es ajustada de acuerdo a variables macroeconómicas, con el objetivo de obtener información prospectiva suficiente para la estimación.

Las pérdidas según el modelo de pérdidas esperadas es una estimación ponderada de la probabilidad de pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden considerando la incobrabilidad de los últimos tres años. Estos ratios históricos son ajustados con el cálculo estadístico de "Forward Looking" el cual convierte la pérdida histórica en una pérdida estimada proyectada de acuerdo a la correlación de variables macroeconómicas

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados, el efecto de la aplicación del modelo de pérdidas crediticias esperadas tuvo un ajuste inicial de M\$35.326.

A continuación, se presenta el efecto de la aplicación inicial de NIIF 9:

	M\$
Patrimonio Neto al 01.01.2018, antes de nuevas normas	421.388.000
Activos	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	48.392
Activos por impuestos diferidos	(13.066)
Total activos	35.326
Pasivos y patrimonio	
Resultados acumulados	34.364
Participaciones no controladoras	962
Total pasivos y patrimonio	35.326
Patrimonio Neto al 01.01.2018, con aplicación nuevas normas	421.423.326

Se reconoce un aumento en el rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar producto de la disminución en la nueva provisión de deterioro por M\$48.392 y su correspondiente efecto en impuestos diferidos por (M\$13.066). Lo anterior representa un efecto neto de M\$35.326 en Ganancias acumuladas.

Cobertura:

Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de 'relación económica'. La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la Sociedad.

La Sociedad y sus filiales en la aplicación por primera vez de NIIF 9, han elegido, como su política contable, continuar aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la NIC 39 en lugar de los requerimientos NIIF 9. La Sociedad y sus filiales han aplicado esa política a todas sus relaciones de cobertura. En conformidad con las disposiciones de transición de NIIF 9, la Sociedad y sus filiales continuaran aplicando la CINIIF 16 Coberturas de una Inversión Neta en un Negocio en el Extranjero sin las modificaciones que ajustan esa Interpretación a los requerimientos de NIIF 9. Por consiguiente, la aplicación por primera vez de NIIF 9 no ha tenido un impacto sobre los resultados y la posición financiera de la Sociedad y sus filiales en el período actual o en períodos anteriores.

a.2) NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”:

NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre IFRS y US GAAP.

Esta nueva norma establece un marco integral para determinar la oportunidad y medición del reconocimiento de los ingresos y reemplaza la NIC 18 “Ingresos de actividades ordinarias”, y todas las interpretaciones relacionadas; y se aplica a todos los ingresos que surgen de contratos con clientes, a menos que dichos contratos estén dentro del alcance de otras normas.

Durante el año 2017, la Sociedad y sus filiales iniciaron el proceso de evaluación de los potenciales impactos de NIIF 15. Para tal propósito, la Sociedad y sus filiales evaluaron dichos ingresos en base a los contratos para determinar la naturaleza, derechos y obligaciones, plazo y la incertidumbre, en cada caso, de los ingresos reconocidos. De dicho análisis se determinó que el impacto de adopción de esta norma no fue significativo.

Los ingresos de contratos con los clientes están relacionados principalmente con la venta de energía y potencia especialmente a través de clientes regulados y libres en base a contratos donde los servicios comprometidos constituyen una obligación de desempeño única.

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables, excluyendo NIIF 9 y NIIF 15 explicados en los párrafos anteriores no han tenido impactos significativos para la Sociedad y sus filiales en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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
<p>NIIF 16, Arrendamientos</p> <p>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.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
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
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
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad y sus filiales están evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16 y CINIIF 23, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los Estados Financieros Consolidados.

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. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo, sobre sus

activos modelados. Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

a) Ventas a Clientes Regulados

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

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

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

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

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

3.4.2. Ley Tokman

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

3.4.3. Ley Net Metering

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

3.4.4. Ley de Concesiones

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

3.4.5. Ley de Licitación de ERNC

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

3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

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

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

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

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

3.4.8. Ley de Transmisión

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

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.

- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en la tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) desde 2016 hasta fines de 2017.

Está en curso un nuevo proceso de valorización para el cuatrienio 2020-2023.

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. Modifica Ley de Servicios de Gas y otras disposiciones de LGSE

El 9 de febrero del 2017 se publicó la modificación a la Ley de Servicios de Gas y otras disposiciones de la LGSE (Ley número 20.999), introduce competencias al H. Panel de Expertos en materias de Servicios de Gas, en cuanto a la valorización de las instalaciones de gas; el cálculo de la tasa de costo de capital; los bienes de la empresa concesionaria que serán considerados en el chequeo de rentabilidad; el cálculo de rentabilidad por empresa y estudio de costos.

3.4.11. Ley de Medidores y Empalmes

El 27 de febrero del 2018 se publicó la Ley número 21.076, que modifica la LGSE para imponer a la empresa distribuidora de energía la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de las instalaciones por Fuerza Mayor.

3.4.12. 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.

3.4.13. 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. 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, STC, SATT y CABO LEONES S.A. 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 7,9%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de USD166.567 mil dólares (USD127.891 mil dólares a diciembre de 2017), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los años 2018 y 2017 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 (±)	31/12/2018		31/12/2017	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAGESA	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(770.138)	770.138	(769.840)	769.840
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	50.475	(50.475)	68.273	(68.273)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	33.986	(33.986)	35.694	(35.694)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	75.998	(75.998)	68.447	(68.447)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	105.705	(105.705)	55.788	(55.788)
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	35.101	(35.101)	66.165	(66.165)
Totales			(468.873)	468.873	(475.473)	475.473

También para los años 2018 y 2017 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 (±)	31/12/2018		31/12/2017	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAESA	STN	\$10	(138.253)	138.253	(96.428)	96.428
SAESA	STC	\$10	(72.950)	72.950	(69.222)	69.222
SAESA	SATT	\$10	(285.682)	285.682	(222.177)	222.177
ELECTRICAS	STN	\$10	(203.813)	203.813	(261.376)	261.376
ELECTRICAS	STC	\$10	(461.365)	461.365	(314.121)	314.121
ELECTRICAS	SATT	\$10	(561.018)	561.018	(315.594)	315.594
Totales			(1.723.081)	1.723.081	(1.278.918)	1.278.918

4.1.2. Variación UF

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

La Sociedad y sus principales filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. 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 2018 y 2017:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2018	31/12/2017		31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	520.815.027	524.929.237	0,5%	2.609.426	2.637.468

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:

	31/12/2018	31/12/2017
Tasa Interés Variable	0%	1%
Tasa Interés Fija	100%	99%

4.1.3.1. Análisis de Sensibilidad

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

El impacto en resultados para el análisis indicado para los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa %	Efecto Gastos Financieros	
	31/12/2018	31/12/2017		31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	-	4.033.214	1%	-	40.197

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

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 86% 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 2018 y 2017:

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%

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	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	38.343.503	43.685.869	38.382.837	32.621.260	29.461.430	173.619.894	382.074.214	738.189.007
Préstamos Bancarios	67.200.507	-	-	-	-	-	-	67.200.507
Totales	105.544.010	43.685.869	38.382.837	32.621.260	29.461.430	173.619.894	382.074.214	805.389.514
Porcentualidad	13%	5%	5%	4%	4%	22%	47%	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 están evaluando un financiamiento de largo plazo considerando condiciones de mercado, volúmenes críticos de deuda y los flujos de sus nuevos proyectos. También monitorea su actuales covenants de modo de mantener un rating de la Sociedad que permita acceso a precios competitivos (a la fecha la Sociedad mantiene una clasificación de riesgo de AA-, local).

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz Grupo Saesa, las filiales Saesa y Frontel, 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. Además cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados.

A través de este contrato, 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 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 2018 y 2017, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Ingresos operacionales y Otros Ingresos (últimos 12 meses)	503.769.288	518.006.941
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	2.508.795	2.936.655
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales y Otros Ingresos	0,50%	0,57%

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

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

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

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los Estados Financieros 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.
- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de

ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

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

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

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos Estados Financieros Consolidados, 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 2018 y 2017, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Efectivo en caja	6.387.166	6.463.441
Saldo en Bancos	2.242.606	2.212.907
Otros instrumentos de renta fija	7.384.946	11.868.824
Totales	16.014.718	20.545.172

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

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

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Frontel	Itau Select M5	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	2.022.649	-
Frontel	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	3.146.198
Frontel	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	667.155
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	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	-	3.044.271
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	330.106	2.454.692
Sts	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	291.095
Sts	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	279.512	-
Luz Osorno	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	366.109	-
Luz Osorno	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	-	1.247.939
Edelaysen	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	857.275	-
Edelaysen	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	-	530.323
Sga	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	11.003	352.116
Stn	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	121.122	-
Satt	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	39.011	-
Eléctricas	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	135.035
Totales				7.384.946	11.868.824

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	15.914.214	20.508.576
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	100.504	36.596
Totales		16.014.718	20.545.172

- 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 2018:

	31/12/2017 M\$	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2018 M\$
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Amortización	
Préstamos a corto plazo	66.956.546	(330.000.000)	(2.081.770)	345.000.000	-	2.029.412	-	1.142.162	-	83.046.350
Línea de crédito	-	(34.530)	-	34.530	-	-	-	-	-	-
Bonos	516.912.216	(18.855.817)	(20.169.773)	-	-	20.096.561	14.654.687	-	876.868	513.514.742
Préstamos en cuenta corriente	11.974.480	(17.792.243)	(463.497)	-	22.295.813	520.540	365.522	-	-	16.900.615
Totales	595.843.242	(366.682.590)	(22.715.040)	345.034.530	22.295.813	22.646.513	15.020.209	1.142.162	876.868	613.461.707

7. Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	USD	-	703.435	-	-
Remanente crédito fiscal (2)	CLP	-	-	4.207.520	4.489.005
Totales		-	703.435	4.207.520	4.489.005

(1) Ver Nota 16.1.

(2) 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 2018 y 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	106.694.484	1.947.261	103.827.858	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	38.219.729	15.479.770	36.304.355	11.437.800
Totales	144.914.213	17.427.031	140.132.213	11.437.800

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	102.546.152	1.947.261	100.424.485	-
Otras cuentas por cobrar, neto	30.677.717	14.762.501	29.372.297	11.009.013
Totales	133.223.869	16.709.762	129.796.782	11.009.013

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	4.148.332	-	3.403.373	-
Otras cuentas por cobrar	7.542.012	717.269	6.932.058	428.787
Totales	11.690.344	717.269	10.335.431	428.787

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	84.101.711	11.708.504	75.951.815	9.677.455
Energía y peajes	53.390.404	1.809.447	46.146.979	-
Anticipos para importaciones y proveedores	711.046	1.397.338	826.075	346.532
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.291.259	-	580.070	13.246
Convenios de pagos y créditos por energía	3.998.717	1.383.166	2.939.154	1.572.383
Deudores materiales y servicios	5.558.351	618	8.146.863	869
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.251.187	3.264.780	8.948.930	2.741.667
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.477.486	3.838.649	1.995.482	4.988.967
Otros	7.423.261	14.506	6.368.262	13.791
No Facturados o provisionados	55.206.156	137.814	59.506.723	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	12.954.302	137.814	4.534.504	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	19.109.333	-	30.093.779	-
Energía en medidores (*)	21.240.445	-	23.052.596	-
Provisión ingresos por obras	1.018.082	-	1.225.970	-
Otros	883.994	-	599.874	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	5.606.346	5.580.713	4.673.675	1.760.345
Totales, Bruto	144.914.213	17.427.031	140.132.213	11.437.800
Provisión deterioro	(11.690.344)	(717.269)	(10.335.431)	(428.787)
Totales, Neto	133.223.869	16.709.762	129.796.782	11.009.013

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

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos	3.998.717	1.383.166	2.939.154	1.572.383
Anticipos para importaciones y proveedores	711.046	1.397.338	826.075	346.532
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.309.341	-	1.806.040	13.246
Deudores materiales y servicios	5.558.351	618	8.146.863	869
Cuenta corriente al personal	5.606.346	5.580.713	4.673.675	1.760.345
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.251.187	3.264.780	8.948.930	2.741.667
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.477.486	3.838.649	1.995.482	4.988.967
Otros deudores	8.307.255	14.506	6.968.136	13.791
Totales	38.219.729	15.479.770	36.304.355	11.437.800
Provisión deterioro	(7.542.012)	(717.269)	(6.932.058)	(428.787)
Totales, Neto	30.677.717	14.762.501	29.372.297	11.009.013

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2018 es de M\$149.933.631 y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$140.805.795.
- 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 2018 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 867.179 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	777.119	36%
Comercial	54.175	30%
Industrial	9.062	16%
Otros	26.823	18%
Totales	867.179	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 2018 y 2017 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	31/12/2018	31/12/2017
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	29.132.262	26.167.385
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.325.872	810.595
Con vencimiento entre seis y doce meses	475.075	290.298
Con vencimiento mayor a doce meses	538.636	163.032
Totales	31.471.845	27.431.310

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	0,2%	0,5%
31 a 60	0,5%	2,7%
61 a 90	5,6%	26,4%
91 a 180	27,6%	53,6%
181 a 270	42,0%	76,4%
271 a 360	44,8%	81,1%
361 o más	92,6%	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 2018 y 2017 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2018						Saldo al 31/12/2017					
	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	514.188	104.380.963	5.307	2.181.425	519.495	106.562.388	467.865	105.080.158	5.151	1.286.950	473.016	106.367.108
Entre 1 y 30 días	197.995	18.466.803	2.011	424.239	200.006	18.891.042	208.773	16.123.708	2.114	422.398	210.887	16.546.106
Entre 31 y 60 días	69.720	9.279.765	1.152	243.429	70.872	9.523.194	70.049	8.652.040	1.070	472.511	71.119	9.124.551
Entre 61 y 90 días	6.579	893.213	229	35.412	6.808	928.625	8.494	620.331	260	41.412	8.754	661.743
Entre 91 y 120 días	4.195	758.309	159	41.102	4.354	799.411	4.387	442.372	144	17.715	4.531	460.087
Entre 121 y 150 días	2.887	612.614	113	12.824	3.000	625.438	3.120	262.937	116	13.453	3.236	276.390
Entre 151 y 180 días	2.699	337.871	117	39.212	2.816	377.083	2.478	433.866	83	8.837	2.561	442.703
Entre 181 y 210 días	1.945	218.806	72	14.291	2.017	233.097	1.613	193.900	56	11.810	1.669	205.710
Entre 211 y 250 días	2.104	297.893	75	43.203	2.179	341.096	2.185	360.419	88	228.692	2.273	589.111
Más de 250 días	21.724	8.553.234	609	2.458.227	22.333	11.011.461	21.401	6.793.784	606	2.156.448	22.007	8.950.232
Totales	824.036	143.799.471	9.844	5.493.364	833.880	149.292.835	790.365	138.963.515	9.688	4.660.226	800.053	143.623.741

- e) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2018		Saldo al 31/12/2017	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	17	55.219	18	13.304
Documentos por cobrar en cobranza judicial	635	6.807.763	558	6.124.840
Totales	652	6.862.982	576	6.138.144

- 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 2017	8.743.846
Aumentos (disminuciones) del año	2.936.655
Montos castigados	(916.283)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	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 2018	12.407.613

(*) De acuerdo a la 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 15).

- g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Provisión cartera no repactada	2.480.563	2.673.197
Provisión cartera repactada	28.232	263.458
Castigos del año	(865.400)	(916.283)
Totales	1.643.395	2.020.372

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 2018, es el siguiente:

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

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

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

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

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	31/12/2018		31/12/2017	
							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\$	714.209	-	702.780	-
Totales							716.471	-	705.042	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2018		31/12/2017	
							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	16.900.615	-	11.974.480	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	13.198.194	-	7.130.027	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	396	-	355	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	-	-	30.349	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	4.596	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	4.596	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
Totales							31.626.085	-	20.671.523	-

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

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2018		31/12/2017	
				Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	4.926.135	(1.251.131)	11.974.480	(882.589)
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Mantenimiento y operación	11.430	-	664.506	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	6.068.167	-	1.399.201	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Indirecta	Dividendos	(30.349)	-	8.203	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Recuperación de gastos	-	-	160.492	-

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 2018 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, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

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

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

Al 31 de diciembre de 2018 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	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	120
Jorge Lesser García-Huidobro	-	120
Totales	-	240

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 2018 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas.

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 2018 y 2017, son las siguientes:

Director	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.762	1.459
Jorge Lesser García-Huidobro	1.762	1.459
Totales	3.524	2.918

c) Durante los períodos 2018 y 2017, 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 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

Al 31 de diciembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	14.207.825	13.945.156	262.669
Materiales en tránsito	167.134	167.134	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	3.146.982	3.040.123	106.859
Petróleo	874.950	874.950	-
Totales	18.396.891	18.027.363	369.528

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\$655.851 para diciembre 2018 y un cargo de M\$288.129 para diciembre 2017.

Movimiento Provisión	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Provisión del año	655.851	288.129
Aplicaciones a provisión	(297.127)	(260.735)
Diferencias de cambio	1.671	-
Totales	360.395	27.394

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	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	30.944.699	26.397.856
Otros gastos por naturaleza (**)	4.058.547	3.915.544
Totales	35.003.246	30.313.400

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2018 ascienden a M\$38.536.613 (M\$22.552.129 en 2017) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2018 ascienden a M\$889.313 (M\$1.514.602 en 2017).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Impuesto renta por recuperar	1.295.371	2.650.619
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	15.507.869	16.706.213
IVA Débito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	693.438	3.572.236
Crédito Sence	145.859	160.221
Crédito Activo Fijo	52.574	93.944
Impuesto por recuperar año anterior	6.995.516	5.105.746
Totales	26.028.555	29.626.907

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

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

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Impuesto a la renta	3.371.930	1.888.369
Iva Débito fiscal	4.337.775	3.636.894
Otros	153.567	225.870
Totales	7.863.272	5.751.133

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	55.297.867	53.529.923
Servidumbres	53.496.541	50.870.099
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.692.783	2.551.281
Activos Intangibles Bruto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	62.961.137	62.065.753
Servidumbres	53.536.523	50.872.820
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	9.316.071	11.084.390
Amortización Activos Intangibles	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(7.663.270)	(8.535.830)
Servidumbres	(39.982)	(2.721)
Derecho de Agua	-	-
Software	(7.623.288)	(8.533.109)

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

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Movimiento año 2017	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	51.662.619	108.543	3.345.296	55.116.458
Adiciones	21.286	-	-	21.286
Retiros Valor Bruto	-	-	(416.550)	(416.550)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	455.010	455.010
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	472	472
Otros (Activación Obras en Curso)	28.499	-	1.724.708	1.753.207
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(1.164.667)	(1.164.667)
Gastos por amortización	(2.721)	-	(1.399.645)	(1.399.366)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(839.584)	-	3.657	(835.927)
Total movimientos	(792.520)	-	(794.015)	(1.586.535)
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	50.870.099	108.543	2.551.281	53.529.923

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 periodo 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 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Rut	Compañía	31/12/2018 M\$	31/12/2017 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 2018, 2017.

14. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	844.914.317	730.544.790
Terrenos	17.722.164	17.609.181
Edificios	13.230.604	13.085.196
Planta y Equipo	635.377.108	544.700.499
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.647.979	2.424.930
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.236.239	1.334.340
Vehículos de Motor	4.253.114	4.499.718
Construcciones en Curso	165.431.629	140.938.230
Otras Propiedades, Planta y Equipo	6.015.480	5.952.696

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	1.083.503.080	940.334.119
Terrenos	17.722.164	17.609.181
Edificios	20.949.990	20.360.983
Planta y Equipo	850.040.967	733.774.158
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.699.872	6.730.114
Instalaciones Fijas y Accesorios	3.503.246	3.291.326
Vehículos de Motor	7.123.003	6.588.531
Construcciones en Curso	165.431.629	140.938.230
Otras Propiedades, Planta y Equipo	12.032.209	11.041.596

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(238.588.763)	(209.789.329)
Edificios	(7.719.386)	(7.275.787)
Planta y Equipo	(214.663.859)	(189.073.659)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(5.051.893)	(4.305.184)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(2.267.007)	(1.956.986)
Vehículos de Motor	(2.869.889)	(2.088.813)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(6.016.729)	(5.088.900)

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)	(1.786.941)	(333.282)	(170)	(59.012)	-	(75.537)	(2.618.577)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.509	1.961.444	331.511	170	28.420	-	73.774	2.538.828
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	(22.683)	(2.243.495)	(2.448)	(10.494)	(11.307)	-	(16.430)	(2.306.857)
Otros (Activación Obras en Curso)	190.456	601.702	70.350.474	296.447	188.194	561.567	(68.947.804)	363.559	3.604.595
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	29.731.096	-	-	-	(29.738.962)	7.866	-
Gastos por depreciación	-	(564.425)	(25.308.149)	(1.075.772)	(299.697)	(798.189)	-	(985.173)	(29.031.405)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	46.486	246.981	13.914.349	6.593	23.896	31.917	16.568.240	45.623	30.884.085
Total movimientos	112.983	145.408	90.676.609	(776.951)	(98.101)	(246.604)	24.493.399	62.784	114.369.527
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	17.722.164	13.230.604	635.377.108	1.647.979	1.236.239	4.253.114	165.431.629	6.015.480	844.914.317

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2017:

Movimiento año 2017	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 2017	17.632.632	12.208.285	528.683.809	3.139.435	1.886.980	3.627.533	91.874.425	6.096.845	665.149.944
Adiciones	-	-	3.977.212	-	143	-	103.318.941	570.934	107.867.230
Retiros Valor Bruto	(10.763)	-	(4.002.733)	(290.737)	(2.964)	(332.302)	-	(431.800)	(5.071.299)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	2.693.606	290.737	2.964	244.050	-	431.800	3.663.157
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	9.767	1.430.001	977	6.341	10.215	-	14.088	1.471.389
Otros (Activación Obras en Curso)	15.287	1.725.046	24.931.901	863.198	412.196	1.804.637	(30.247.033)	494.768	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(173.668)	19.118.674	(532.864)	(617.706)	(148.380)	(17.397.997)	(248.059)	-
Gastos por depreciación	-	(534.529)	(23.594.014)	(1.042.637)	(341.882)	(677.631)	-	(944.422)	(27.135.115)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	(17.912)	-	-	-	-	-	(17.912)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(27.975)	(149.705)	(8.520.045)	(3.179)	(11.732)	(28.404)	(6.610.106)	(31.458)	(15.382.604)
Total movimientos	(23.451)	876.911	16.016.690	(714.505)	(552.640)	872.185	49.063.805	(144.149)	65.394.846
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	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

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 2018 y 31 de diciembre de 2017 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. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1. Impuesto a la Renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	6.270.116	1.339.803
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	67.530	(175.768)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	6.337.646	1.164.035
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	11.169.282	9.040.678
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	11.169.282	9.040.678
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	17.506.928	10.204.713

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral	-	10.965
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	272.537	(174.857)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	37.611	56.478
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	310.148	(107.414)

- 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 2018 y 2017, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ganancia antes de Impuesto	61.253.770	34.516.530
Total de (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 - 25,5% en 2017)	(16.538.518)	(8.801.715)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.911.775	1.192.597
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(2.622.986)	(1.642.052)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(251.582)	(1.021.407)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	(5.617)	67.864
Total ajustes al (gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	(968.410)	(1.402.998)
(Gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(17.506.928)	(10.204.713)
Tasa impositiva efectiva	28,58%	29,56%

15.2. Impuestos Diferidos

- a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	92.812	492.762	65.788.790	50.467.614
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	180.626	135.133	5.659	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.343.234	2.906.340	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	504.589	417.674	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	197.079	99.773	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.886.559	3.895.683	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	59.286	73.654	1.226.979	732.289
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	12.804.163	9.097.630	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.491.924	1.196.163	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	226.771	123.006	-	57.371
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.286.328	1.016.045	-	-
Total Impuestos Diferidos	24.073.371	19.453.863	67.021.428	51.257.274

- b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, de los Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	14.717.645	37.547.821
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	4.679.740	13.720.418
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	56.478	(10.965)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	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

(*) 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 producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas de las Sociedades Filiales (Ver Nota 2.24, a1).

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.

16. 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 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	83.046.350	-	66.956.546	-
Bonos	32.788.198	480.726.544	26.230.576	490.681.640
Derivados (*)	-	400.219	1.175.124	-
Totales	115.834.548	481.126.763	94.362.246	490.681.640

(*) Ver Nota 16.1

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2018						
						Corriente			No Corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
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	-	-	-	-

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2017						
						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	USD	0,26%	Al vencimiento	9.965.235	-	9.965.235	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,24%	Al vencimiento	18.938.139	-	18.938.139	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	20.029.183	-	20.029.183	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,26%	Al vencimiento	7.001.813	-	7.001.813	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,25%	Al vencimiento	11.022.176	-	11.022.176	-	-	-	-
Totales						66.956.546	-	66.956.546	-	-	-	-

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2017										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	Anual	1,60%	Sin Garantía	-	4.033.214	4.033.214	-	-	-	-	-	-		
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.307.555	2.233.170	4.540.725	4.405.780	-	-	-	-	4.405.780		
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	267.226	267.226	-	-	-	-	26.121.160	26.121.160		
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	412.317	412.317	-	-	-	-	65.736.992	65.736.992		
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	423.719	423.719	-	-	-	-	52.930.610	52.930.610		
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	211.859	-	211.859	-	-	-	-	26.570.001	26.570.001		
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	-	10.160.454	10.160.454	10.050.546	10.049.576	5.024.671	-	-	25.124.793		
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	2.086.912	2.086.912	-	-	-	-	106.173.407	106.173.407		
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	2.558.130	2.558.130	9.744.768	9.744.768	9.744.768	9.744.768	64.416.570	103.395.642		
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	1.536.020	1.536.020	-	-	-	-	80.223.255	80.223.255		
Totales					2.519.414	23.711.162	26.230.576	24.201.094	19.794.344	14.769.439	9.744.768	422.171.995	490.681.640		

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

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 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente	
					M\$	M\$	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	M\$	M\$	
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797	
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422	
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	-	54.484.406	54.484.406	
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	

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31 de diciembre de 2017									
					Corriente			No Corriente						
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente	
					M\$	M\$	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	M\$	M\$	
SAESA	BONO SERIE G/N°301	UF	1,60%	Sin Garantía	-	4.033.214	4.033.214	-	-	-	-	-	-	
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.307.555	2.233.170	4.540.725	4.405.780	-	-	-	-	4.405.780	
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	267.226	267.226	-	-	-	-	26.121.160	26.121.160	
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	412.317	412.317	-	-	-	-	65.736.992	65.736.992	
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	423.719	423.719	-	-	-	-	52.930.610	52.930.610	
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	211.859	-	211.859	-	-	-	-	26.570.001	26.570.001	
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	-	10.160.454	10.160.454	10.050.546	10.049.576	5.024.671	-	-	25.124.793	
ELECTRICAS	BONO SERIE E/N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	2.086.912	2.086.912	-	-	-	-	106.173.407	106.173.407	
ELECTRICAS	BONO SERIE D/N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	2.558.130	2.558.130	9.744.768	9.744.768	9.744.768	9.744.768	64.416.570	103.395.642	
ELECTRICAS	BONO SERIE H/N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	1.536.020	1.536.020	-	-	-	-	80.223.255	80.223.255	
Totales					2.519.414	23.711.162	26.230.576	24.201.094	19.794.344	14.769.439	9.744.768	422.171.995	490.681.640	

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocado UF
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie D / N°559	Banco de Chile	13/10/2008	15/03/2012	José Musalem Saffie	23/12/2008	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N°646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N°762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
SAESA	1era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	19/12/2007	300.000
SAESA	2da. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	21/10/2008	300.000
SAESA	3era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	27/10/2009	300.000
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
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

16.1 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 2018, es el siguiente:

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

b) Los montos contabilizados al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, son los siguientes:

Empresa	Instrumento de cobertura	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
SATT	Cross Currency Swaps (*)	-	703.435	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Cross Currency Swaps (**)	(400.219)	-	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Forward (***)	-	(1.175.124)	-	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		(400.219)	(471.689)			

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

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

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

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	94.884.636	97.908.862
Otras cuentas por pagar	8.523.750	6.435.505
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	103.408.386	104.344.367

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	55.684.299	62.525.567
Proveedores por compra de combustible y gas	650.828	229.800
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	1.498.104	459.845
Cuentas por pagar bienes y servicios	37.051.405	34.693.650
Dividendos por pagar a terceros	146.353	147.619
Cuentas por pagar instituciones fiscales	462.262	160.284
Otras cuentas por pagar	7.915.135	6.127.602
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	103.408.386	104.344.367

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2018				31/12/2017			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	16.465.832	70.737.160	7.681.644	94.884.636	4.560.246	86.868.256	6.480.360	97.908.862
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	16.465.832	70.737.160	7.681.644	94.884.636	4.560.246	86.868.256	6.480.360	97.908.862

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

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 Eléctricos S.A.	92.957.000-6	659.313	0,69%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	619.323	0,65%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	607.336	0,64%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	588.173	0,62%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	567.079	0,60%
Samsung Electronics Chile Ltda.	77.879.240-0	549.698	0,58%
WEG Chile S.A.	99.528.050-7	447.974	0,47%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		54.839.959	57,80%
Otros Proveedores		26.019.817	27,42%
Totales		94.884.636	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2017	
		M\$	%
Consortio Isotron-Sacyr S.A.	76.547.842-1	4.642.242	4,74%
ENEL Generación Chile S.A.	91.081.000-6	3.542.606	3,62%
Banco Santander - Chile (**)	97.036.000-K	3.008.535	3,07%
C.G.E S.A.	99.513.400-4	1.269.686	1,30%
ABB S.A.	92.805.000-9	1.159.778	1,18%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda	76.048.740-6	816.317	0,83%
AELA Generación S. A.	76.489.426-K	776.263	0,79%
Puente Alto Ing y Servicios S.A.	77.266.680-2	666.060	0,68%
Hernan Dingli Pole&Tower Co Ltd.	Proveedor Extranjero	608.021	0,62%
CAM Chile S.A.	96.543.670-7	596.753	0,61%
Samsung Electronics Chile Ltda.	77.879.240-0	428.956	0,44%
H.Briones Sistemas Eléctricos S.A.	92.957.000-6	421.541	0,43%
Chilquinta Energia S.A.	96.813.520-1	419.969	0,43%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	352.105	0,36%
Ingelsur A.T Ltda.	76.180.060-4	342.093	0,35%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		58.912.871	60,17%
Otros Proveedores		19.945.066	20,37%
Totales		97.908.862	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.

18. Instrumentos financieros

18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros al 31/12/2018	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

Activos financieros al 31/12/2017	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes	-	-	703.435	703.435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	140.805.795	-	-	140.805.795
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	705.042	-	-	705.042
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.676.348	11.868.824	-	20.545.172
Otros activos financieros, no corrientes	4.489.005	-	-	4.489.005
Totales	154.676.190	11.868.824	703.435	167.248.449

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	596.561.092	-	596.561.092
Otros pasivos financieros, derivado	-	400.219	400.219
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	103.408.386	-	103.408.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	31.626.085	-	31.626.085
Totales	731.595.563	400.219	731.995.782

Pasivos financieros al 31/12/2017	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	583.868.762	-	583.868.762
Otros pasivos financieros, derivado	-	1.175.124	1.175.124
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	104.344.367	-	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	20.671.523	-	20.671.523
Totales	708.884.652	1.175.124	710.059.776

18.2 Valor justo de instrumentos financieros

a) Valor justo de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

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

Activos Financieros al 31/12/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	6.387.166	6.387.166
Saldo en Bancos	2.242.606	2.242.606
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	133.223.869	133.223.869

Pasivos Financieros- al 31/12/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Deuda Bancaria	83.046.350	83.046.350
Bonos	513.514.742	591.628.133
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	103.408.386	103.408.386

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 Fair Value.
- 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 31/12/2018	Valor justo registrado M\$	Jerarquía Valor Justo M\$		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Otros pasivos financieros, derivados	400.219	-	400.219	-
Totales	400.219	-	400.219	-

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

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

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

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

19. Provisiones

19.1 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.868.850	1.546.934
Provisión por beneficios anuales	7.963.604	6.013.293
Totales	9.832.454	7.560.227

b) El movimiento de las provisiones durante el año 2018 y año 2017, es el siguiente:

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	1.348.923	5.512.589	6.861.512
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	843.978	6.038.877	6.882.855
Provisión utilizada	(645.967)	(5.538.173)	(6.184.140)
Total movimientos en provisiones	198.011	500.704	698.715
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	1.546.934	6.013.293	7.560.227

19.2 Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	5.834.857	5.419.884
Totales	5.834.857	5.419.884

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El movimiento de las provisiones durante el año 2018 y 2017, es el siguiente:

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

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	2.447.988
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	2.583.735
Incremento en provisiones existentes	571.413
Provisión utilizada	(183.252)
Total movimientos en provisiones	2.971.896
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	5.419.884

19.3 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 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	10.986.262	9.967.899
Totales	10.986.262	9.967.899

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2018 y 2017, es el siguiente:

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	9.122.964
Costo por intereses	322.886
Costo del servicio del año	823.405
Pagos en el año	(468.549)
Variación actuarial por cambio tasa	(296.366)
Variación actuarial por experiencia	463.559
Saldo al 31 de diciembre de 2017	9.967.899

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

	31/12/2018	31/12/2017
Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	500.859	322.886
Costo del servicio del año	996.990	823.405
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	1.497.849	1.146.291
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	139.300	167.193
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	1.637.149	1.313.484

- d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Tasa de descuento (nominal)	5,16%
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 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.180.209	(993.529)

Al 31 de diciembre de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.008.015)	1.176.970

19.4 Juicios y multas

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

a) Juicios

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

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto M\$
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5632-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez y otros con SAESA) (*)	Casación	1.995.570
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río Bueno	1485-2011	Demanda del consumidor (Hott con SAESA).	Causa archivada	33.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	3832-2014	Reclamo por uso de servidumbre (Gómez con SAESA).	Causa archivada	15.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	528-2012	Indemnización de perjuicios contractual (Orellana con SAESA).	Causa archivada	11.000
SAESA	Juzgado de letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machmar con Saesa).	Casación	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Fisco con Saesa).	Pendiente segunda instancia	1.010.376
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5861-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Scheinring y otros con SAESA) (*)	Pendiente en primera instancia	275.213
SAESA	Juzgado de Letras de Loncoche	8293 - 2010	Demanda de indemnización de perjuicios en procedimiento especial indígena (Antillanca con SAESA).	Causa archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Constructora América con SAESA).	Causa archivada	27.566
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*)	Archivada	113.256
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-239-16	Incendio (Bórquez Feliz y otro con SAESA).	Pendiente segunda instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policía Local de Llanquihue	70558-2016	Demanda por ley del consumidor (Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	10.581
SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral/ ley Bustos (Care con Saesa).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	2351-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	400.292
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-800-2017	Cobro de pesos (Hacienda Fisco con SAESA).	Casación	176.121
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-832-2017	Indemnización de perjuicios extracontractual (Fuentealba con SAESA).	Pendiente en primera instancia	80.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-231-2017	Colectiva Consumidor Temporales junio (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2356-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA.	Pendiente en primera instancia	24.329
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-5080-2017	Juicio Hacienda. Fisco con SAESA	Pendiente en primera instancia	6.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-3701-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad contractual (Villegas con SAESA)	Pendiente segunda instancia	7.957
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2444-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Conexión Vial Ruta 5 y Ruta 7	Pendiente en primera instancia	135.092
SAESA	1° Juzgado Letras de Puerto Varas	C-2727-2017	Indemnización perjuicios (Hualtao con Donoso y SAESA)	Pendiente en primera instancia	486.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1344-2018	Indemnización Perjuicios (Marragó con SAESA)	Pendiente en primera instancia	72.800
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1321-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Reposición Puente Río Bueno Ruta T71	Pendiente en primera instancia	27.419
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1320-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Circunvalación Valdivia	Pendiente en primera instancia	110.300
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	4108-2018	Consumidor (Wulf con SAESA) Cobro excesivo	Pendiente en primera instancia	1.463
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	2416-2018	Consumidor (Mancilla con SAESA) Retail	Pendiente en primera instancia	648
SAESA	Juzgado Policía Local Río Bueno	759-2015	Consumidor Retail (Pargas con SAESA)	Pendiente en primera instancia	300
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2447-2018	Hacienda (Fisco con SAESA), Cruce Longitudinal Coico	Pendiente Primera instancia	10.280
SAESA	1° Juzgado de Letras de Castro	C-138-2018	Indemnización perjuicios. (Avarado con SAESA). Lesiones electrocución	Pendiente Primera instancia	75.000
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00019-2016	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	69.575
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de Aysén	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Archivada	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adasme con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cifuentes con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2018	Hacienda Ruta 7 Chaiten. (fisco con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	26.854
EDELAYSEN	Juzgado Policía Local Coyhaique	104095-2018	Ley Consumidor Lápser Onofra con Edelayesen	Pendiente Primera instancia	3.332
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Sáez con Luz Osorno).	Causa archivada	64.405
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzenmayer Con STS) (*)	Causa archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Pto.Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*)	Casación	932.230
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Carrío Esteban con STS) (*)	Pendiente en primera instancia	45.311
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-5369-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Agrícola Copiuhue con STS) (*)	Casación	1.325.968
STS	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Guirlache con STS)	Pendiente en primera instancia	716.410
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Velásquez con STS)	Pendiente primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Bórquez con Allende y STS)	Pendiente primera instancia	278.467
FRONTEL	4° Juzgado Civil de Santiago	37020-2010	Indemnización de perjuicios (CELCO con FRONTEL).	Casación	2.903.336
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Temuco	5929-2013	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Causa archivada	23.258
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	689-2013	Servidumbre (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	426.947
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	688-2013	Servidumbre (Cortés con FRONTEL).	Pendiente en segunda instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2695-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con FRONTEL).	Causa archivada	27.566
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	747-2013	Indemnización de perjuicios (Serv. Inmobiliaria con FRONTEL).	Causa archivada	652.979
FRONTEL	Juzgado Civil de Angol	C-479-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Sierra Nevada con FRONTEL).	Causa archivada	64.891
FRONTEL	Juzgado de Letras de Sta. Bárbara	C-151-2011	Aumento de gravamen de hecho (Riul con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-384-2016	Indemnización de perjuicios (Quintana con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	54.416
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-1535-2016	Vergara Pamela con FRONTEL (Indemnización de perjuicios/contractual).	Causa archivada	50.250
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización de perjuicios (Pincheira con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	27.566
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (López con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	90.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	269-2017	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (Cursaqueo con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	131.000
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización de perjuicios incendio (Barriga con FRONTEL).	Causa archivada	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización de perjuicios tala de árboles (Ariagada con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	248.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-852-2017	Indemnización de perjuicios incendio (Morales con FRONTEL).	Archivada	35.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2229-2017	Indemnización de perjuicios Daños tala (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente segunda instancia	13.680
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre. (Romero con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	20817-2017	Consumidor. Aumento Facturación (Lemanda con FRONTEL).	Causa archivada	1.334
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Lebu	57909-2017	Consumidor. Venta por menor (Painemil con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	1.104
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	108.230-2017	Consumidor. Calidad suministro (Mondaca con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	18.800
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Saez y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5015-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales Agosto (CONADECUS con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	51670-2018	Consumidor. Calidad Suministro. (Manriquez con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	1.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-8-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Neculman y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-13-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Rapiman y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-9-2018	Indemnización perjuicios. Ley Indígena (Martínez y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-115-2018	Indemnización perjuicios muerte animal (Millar con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	2.299
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Santa Bárbara	29 casos	Consumidor Temporales agosto 2017 (29 casos con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	93.100
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Lautaro	53.664-2018	Consumidor daños (Fariás con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Letras de Osorno	C-1220-2018	Indemnización perjuicios tala arboles (Forestal Santa Rufina con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	21.244
FRONTEL	Juzgado Policía Local Carahue	34447-2018	Consumidor quema equipo (Torres con FRONTEL).	Acumulada causa 33.327 JPL Carahue	5.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Santa Bárbara	C-2-2018	Consumidores Colectiva Temporales agosto 2017 (Ortiz y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Mulchen	C-371-2017	Consumidor Colectiva Temporales agosto 2017 (Asociación Consumidores y Usuarios Bio Bio con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-459-2018	Indemnización perjuicios Incendio (Navarrete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	93.400
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Carahue	33.541-2017	Consumidor quema equipo (Cabeza y otros con FRONTEL).	Archivada	8.207
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-7021-2015	Indemnización Perjuicios (Cuminao y otros con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	43.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con FRONTEL);Pendiente primera instancia	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Paredes con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado letras de Osorno	C-1772-2018	Indemnización perjuicios. Incendio/Las Totoritas. (Lavin con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	440.779
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución (Acaña y otra con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	400.000
FRONTEL	Juzgado de letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios. Velma y otros con FRONTEL.	Pendiente primera instancia	60.000
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-4783-2018	Indemnización perjuicios daños predio tala (Lopez con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	47.000
FRONTEL	2° Juzgado de Letras de Osorno	C-1409-2017	Indemnización perjuicios incendio 10.6.15 (Huichacura con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	53.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6160-2018	Hacienda. Reposición y construcción Rut O-390 La Florida (Fisco con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	9.103
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Temuco	157.630-W	Consumidor. Suspensión suministro (Meneses con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	81.200
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Concepción	C-6159-2019	Hacienda.Construcción y mejoramiento Curanilahue (Fisco con FRONTEL).	Pendiente Primera instancia	5.623
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00030-2017	Reclamación de Liquidación Tributaria (FRONTEL con SII).	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	34.608
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	O- 53-2018	Laboral. Subcontratación. Fuentes y otro con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	9.319
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M- 59-2018	Laboral. Subcontratación. Meya con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	2.257
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M-62-2018	Laboral. Subcontratación. Orellana con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	15.919
STC	1° Juzgado Letras de San Carlos	M-79-2018	Laboral. Subcontratación. Campos con Alumini y STC	Pendiente, acuerdo con contratista	6.582

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

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

b) Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
Multas cursadas en 2018 y pendientes de resolución					
SAESA	Res. Ex. 24.212 de fecha 16.06.2018	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	48.353
SAESA	Res. 8371/18/88 de fecha 12.09.2018	DIR. TRABAJO	No pago indemnizaciones no disputadas	Pendiente Reposición	8.704
STS	Res. Ex. 23.642 de fecha 03.05.2018	SEC	Falla línea de Sub Transmisión	Reclamo Ilegalidad	24.177
STS	Res. Ex.24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 KV Angol -Los Sauces	Pendiente Reposición	29.012
STS	Res. Ex. 23.777 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla línea Pid Pid-Ancud	Pendiente Reposición	435.177
STS	Res. Ex.23.782 de fecha 14.05.2018	SEC	Falta coordinación S/E	Reclamo Ilegalidad (recien ingresado ICA)	120.883
STS	Res. Ex.23.776 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla mantenimiento línea Barro Blanco- Pichil	Pendiente Reposición	72.530
EDELAYSEN	Res. Ex. 24.251 de fecha 13.06.2018	SEC	Error información SEC	Reclamo Ilegalidad	24.177
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	19.341
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.506
SAESA	Res. Ex. 030 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.177
SAESA	Res. Ex. 19955 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	12.088
SAESA	Res. Ex. 20.811 de fecha 10.10.2017	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Reclamo Ilegalidad	12.088
SAESA	Res. Ex. 21757 de fecha 29.12.2017	SEC	Temporales agosto 2017	Pendiente Reclamo ilegalidad	101.541
FRONTEL	Res. Ex. 1288 de fecha 11.09.2007	SEC	Información e instrucciones no cumplidas.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.704
FRONTEL	Res. Ex. 19.959 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	38.682
STS	Res. Ex.21226 de fecha 16.11.2017	SEC	Enex, falta señalética	Pendiente Reclamo Ilegalidad	48.353
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.177
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición	48.353
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.671
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Vialidad	No solicitar permiso para atravesio.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.253
LUZ OSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.671

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.

20. Otros pasivos no financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	38.113.429	31.715.689	-	-
Otras obras de terceros	9.861.752	7.319.902	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	9.069.671	9.456.115
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.819.366	1.166.489
Totales	48.361.626	39.422.036	10.889.037	10.622.604

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

(*) Incluye participación en Eletrans II S.A. por M\$1.628.643 al 31 de diciembre de 2018 y M\$985.145 al 31 de diciembre de 2017. Ver nota 34.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Clientes	Proyectos	Corriente		No corriente		Fecha Liquidación
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
		M\$	M\$	M\$	M\$	
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	2.068.413	2.160.343	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.880.335	1.963.906	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	23.102	23.102	1.087.941	1.135.920	01/06/2042
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	667.546	695.083	01/12/2043
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	502.783	525.130	01/08/2042
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	433.593	449.965	01/06/2045
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	Casualidad-Licán	14.852	14.852	425.437	440.288	01/11/2046
Hidroensur, Hidronalca y Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	17.398	17.398	394.880	412.277	01/08/2042
Hidroensur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	48.796	48.796	1.354.160	1.402.953	
Eólica La Esperanza (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	15.667	15.667	254.584	270.251	31/03/2036
Totales		386.445	386.445	9.069.671	9.456.115	

(*) 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.

21. Patrimonio

21.1. Patrimonio neto de la Sociedad

21.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2018, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$385.906.755 y al 31 de diciembre de 2017 ascendía a M\$340.106.755. 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.

21.1.2. Dividendos

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 Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se aprobó el pago de un dividendo final de \$186,5306150800 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, lo que significó un pago total de M\$13.352.067. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2017.

21.1.3. Otras reservas

El detalle al 31 de diciembre de 2018 de otras reservas, es el siguiente:

	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2018		Reservas de cobertura	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2018
	Saldo al 01 de enero de 2018	conversión enero a diciembre de 2018			
	M\$	M\$	M\$	M\$	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

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 2017 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de	Reservas por	Reservas de	Reservas de	Saldo al 31 de
	enero de 2017	diferencias de			
	M\$	M\$	M\$	M\$	2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	5.940.749	(5.617.794)	-	-	322.955
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(1.352.588)	-	1.318.305	-	(34.283)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	48.885	-	462.317	-	511.202
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(1.057.253)	-	-	(110.504)	(1.167.757)
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	33.903.186	(5.617.794)	1.780.622	(110.504)	29.955.510

21.1.4. Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	2.167.285	1.571.792
SAGESA S.A.	5.060.269	2.169.377
Eletrans S.A.	596.607	(848.637)
Eletrans II S.A.	(129.163)	45.084
Eletrans III S.A.	46.143	(32.413)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	378.431	(1.058.784)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1.001.498	(1.455.622)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	114.959	(71.960)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	(152.166)	4.118
Totales	9.083.863	322.955

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

21.1.5. Ganancias Acumuladas

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

	Utilidad líquida	Ajustes de primera	Ganancia
	distributable	Adopción no	
	acumulada	realizados	acumulada
	M\$	M\$	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)
Transferencia y otros cambios (*)	34.364	-	34.364
Saldo final al 31/12/2018	56.779.518	373.036	57.152.554

(*) De acuerdo a lo que se indica en Nota 2.24 a.1, el efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas corresponde a M\$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.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2017	24.111.470	373.036	24.484.506
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	23.733.576	-	23.733.576
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.629.753)	-	(7.629.753)
Provisión dividendo mínimo del año	(7.120.073)	-	(7.120.073)
Saldo final al 31/12/2017	33.095.220	373.036	33.468.256

La utilidad distributable del año 2017, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2017, esto es M\$23.733.576.

21.2. 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.

21.3. 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 32 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 2018 y 2017 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

21.4. 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 2018 y 31 de diciembre de 2017 y los efectos en ganancia de los no controladores al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladores Patrimonio		Participaciones no controladores Ganancia (Pérdida)	
		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	6,78270	6,78270	81.927.834	78.040.424	5.523.423	5.663.460	5.556.920	5.293.248	374.638	384.136
76.186.388-6	SAGESA S.A.	0,00133	0,00133	30.198.864	23.039.058	4.421.123	(2.484.207)	402	306	59	(33)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EX LAGOS II S.A.)	0,08363	0,08364	433.232.019	411.474.961	38.480.173	35.386.164	362.322	344.172	32.181	29.598
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (EX LAGOS III S.A.)	0,66570	0,66573	167.415.331	161.373.772	8.571.749	6.974.222	1.114.482	1.074.309	57.062	46.429
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	0,07509	0,07509	30.721.196	23.492.759	4.487.833	(2.421.588)	23.067	17.642	3.369	(1.818)
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	0,00001	0,00001	152.544.411	149.501.296	16.853.363	14.864.833	9	9	1	1
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	0,00290	0,00290	629.752.891	594.877.550	51.359.437	39.815.696	18.239	17.230	1.488	1.153
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	49,90000	49,90000	23.836.920	22.265.658	(1.360.941)	238.027	11.894.624	11.110.563	(679.109)	118.775
Totales								18.970.065	17.857.479	(210.311)	578.241

22. Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Venta de Energía	439.030.844	456.322.684
Distribución	346.362.447	386.537.612
Residencial	130.036.059	151.598.861
Comercial	105.690.735	108.925.923
Industrial	54.380.925	66.484.892
Otros	56.254.728	59.527.936
Transmisión	51.682.657	41.683.026
Generación y Comercialización	40.985.740	28.102.046
Otros ingresos	5.830.670	6.634.739
Apoyos	372.959	315.659
Arriendo medidores	1.099.944	1.268.701
Cargo por pago fuera de plazo	3.493.003	4.371.301
Otros	864.764	679.078
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	444.861.514	462.957.423

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	25.422.930	27.168.313
Venta de materiales y equipos	11.861.565	7.509.828
Arrendamientos	2.297.327	2.684.646
Intereses créditos y préstamos	947.421	1.216.225
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.781.814	13.104.149
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.941.707	1.853.922
Otros Ingresos	1.655.010	1.512.435
Total Otros ingresos, por naturaleza	58.907.774	55.049.518

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de Energía Distribución	346.362.447	386.537.612
Transmisión	51.682.657	41.683.026
Generación y Comercialización	40.985.740	28.102.046
Otros ingresos	5.830.670	6.634.739
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	444.861.514	462.957.423
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total ingresos por actividades ordinarias	444.861.514	462.957.423

Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	11.861.565	7.509.828
Arrendamientos	2.297.327	2.684.646
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.781.814	13.104.149
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.941.707	1.853.922
Otros Ingresos	1.655.010	1.512.435
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	32.537.423	26.664.980
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	25.422.930	27.168.313
Intereses créditos y préstamos	947.421	1.216.225
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	26.370.351	28.384.538
Total otros ingresos, por naturaleza	58.907.774	55.049.518

23. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	248.956.271	286.089.091
Combustibles para generación y materiales	30.944.699	26.397.856
Totales	279.900.970	312.486.947

24. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	36.377.727	29.833.446
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	4.716.775	3.843.217
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	2.022.650	1.545.767
Activación costo de personal	(6.166.983)	(3.592.541)
Totales	36.950.169	31.629.889

25. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Depreciaciones	29.031.405	27.135.115
Amortizaciones de Intangibles	1.437.963	1.399.366
Pérdidas por deterioro	-	17.912
Totales	30.469.368	28.552.393

26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	22.765.165	20.516.554
Sistema generación	3.842.602	3.722.741
Mantención medidores, ciclo comercial	12.079.605	11.100.130
Operación vehículos, viajes y viáticos	2.336.405	2.152.916
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	314.995	461.388
Provisiones y castigos	2.169.051	2.068.705
Gastos de administración	14.262.554	14.844.435
Egresos por construcción de obras a terceros	17.598.664	17.014.731
Otros gastos por naturaleza	3.318.293	2.779.534
Totales	78.687.334	74.661.134

27. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	877.481	619.621
Otros ingresos financieros	-	38.357
Total Ingresos Financieros	877.481	657.978
Gastos por préstamos bancarios	(2.025.800)	(1.744.236)
Gastos por bonos	(20.975.411)	(20.915.331)
Otros gastos financieros	(1.272.832)	(1.380.541)
Activación gastos financieros	3.937.529	3.330.481
Total Costos Financieros	(20.336.514)	(20.709.627)
Resultado por unidades de reajuste	(14.619.509)	(8.833.613)
Diferencias de cambio	15.999.052	(8.821.991)
Positivas	20.430.910	3.528.295
Negativas	(4.431.858)	(12.350.286)
Total Resultado Financiero	(18.079.490)	(37.707.253)

28. Información por Segmento

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

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

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

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

ACTIVOS	SAESA		LLUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAVSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
ACTIVOS CORRIENTES																					
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.862.129	11.421.300	641.265	1.511.291	346.170	362.907	17.964	352.253	1.302.949	851.678	132.221	320.503	45.049	6.203	2.192	1.230	-	-	11.349.939	14.827.365	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	703.435	-	-	-	-	0	703.435	
Otros activos no financieros corrientes	178.101	144.278	4.474	2.947	307.286	174.423	0	-	136.064	93.777	81.082	76.795	3.241	-	3.735	1.766	-	-	713.983	493.986	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	59.551.378	71.399.517	6.291.215	6.944.371	7.960.113	6.601.051	6.177.233	2.708.394	8.537.206	5.696.649	1.288.576	1.157.102	348.322	337.729	10.078	55.906	-	-	90.164.121	94.900.719	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	60.695.424	46.191.354	0	3.793	1.163.314	1.188.733	3.223.658	4.299.073	18.121.540	19.369.694	2.180.320	1.270.900	-	-	271	-	(73.021.181)	(58.685.427)	12.363.346	13.638.120	
Inventarios corrientes	11.962.053	8.931.283	84.338	61.096	3.537.347	1.810.437	-	-	1.899.731	1.591.726	-	-	-	-	-	-	-	-	17.463.469	12.394.542	
Activos por impuestos corrientes, corriente	162.937	1.384.538	602.146	519.115	2.549.179	3.359.362	135.683	304.587	435.048	596.769	62.736	58.317	8.313.712	5.924.320	5.640.050	4.953.045	-	-	17.901.491	17.100.053	
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.	141.412.022	139.472.270	7.623.438	9.042.613	15.863.409	13.496.913	9.554.538	7.664.307	30.432.538	28.200.293	3.744.935	2.883.617	8.710.324	6.971.687	5.656.326	5.011.947	(73.021.181)	(58.685.427)	149.976.349	154.058.220	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	141.412.022	139.472.270	7.623.438	9.042.613	15.863.409	13.496.913	9.554.538	7.664.307	30.432.538	28.200.293	3.744.935	2.883.617	8.710.324	6.971.687	5.656.326	5.011.947	(73.021.181)	(58.685.427)	149.976.349	154.058.220	
ACTIVOS NO CORRIENTE																					
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros activos no financieros, no corrientes	507	507	-	-	59.430	59.430	92.559	81.899	1.059	1.059	16.875	33.749	-	-	-	-	-	-	170.430	176.644	
Cuentas por cobrar no corrientes	6.729.377	5.848.912	184.933	78.708	525.785	147.225	1.397.337	346.531	704.391	469.382	44.910	754	-	-	4.615	-	-	-	9.591.348	6.891.512	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	281.898.646	269.836.524	0	0	13.992.483	12.860.604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(282.292.594)	(272.097.564)	13.598.535	10.990.564	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	4.925.172	5.767.357	510.166	510.166	31.517.040	30.156.770	-	-	147.009	147.212	-	-	-	-	8.123.327	7.187.724	-	-	45.222.714	43.769.229	
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006	
Propiedades, planta y equipo	172.182.259	154.953.290	17.583.927	16.543.330	197.212.860	171.440.390	-	-	65.470.694	63.276.483	43.189.442	39.184.780	50.509.100	32.240.416	45.136.361	35.754.289	-	-	591.284.643	513.392.978	
Activos por impuestos diferidos	4.029.182	3.447.010	244.153	232.817	2.886.490	3.527.776	65.004	60.663	339.212	267.900	4.814.274	2.308.250	368.139	19	550.143	51.509	-	-	13.296.597	9.895.944	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	644.181.149	614.269.606	18.523.179	17.365.021	246.194.088	218.192.195	1.554.900	489.093	66.662.365	64.162.036	48.065.501	41.527.533	50.877.239	32.240.435	53.814.446	42.993.522	(282.292.594)	(272.097.564)	847.580.273	759.141.877	
TOTAL ACTIVOS	785.593.171	753.741.876	26.146.617	26.407.634	262.057.497	231.689.108	11.109.438	8.153.400	97.094.903	92.362.329	51.810.436	44.411.150	59.587.563	39.212.122	59.470.772	48.005.469	(355.313.775)	(330.782.991)	997.556.622	913.200.097	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS																					
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	55.797.528	59.784.882	-	-	18.010.993	18.023.989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.808.521	77.808.871	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	47.699.019	49.714.988	3.004.296	3.647.143	9.933.968	14.190.806	5.171.322	2.593.019	3.010.869	2.600.502	1.009.905	320.981	1.281.463	2.581.826	156.857	570.050	-	-	71.267.699	76.219.315	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	47.621.991	41.687.156	1.858.388	1.884.302	43.328.625	17.869.268	1.105.758	786.568	1.898.640	1.961.857	23.852.514	23.669.386	57.017.103	34.810.078	35.321.520	24.917.815	(73.021.181)	(58.685.427)	136.983.358	88.901.003	
Otras provisiones corrientes	2.701.222	3.268.412	159.187	116.064	847.280	96.402	-	-	123.007	321.442	-	-	-	-	22.554	458	-	-	3.853.250	3.802.778	
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	3.950.776	2.569.088	418.335	643.703	1.828.242	10.652	55	45.439	1.678	528.570	6.086	72.153	9	354.601	2.224	57.060	-	-	6.207.405	4.281.266	
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	5.026.446	3.757.619	163.808	84.531	911.545	699.394	-	-	570.709	443.017	306.889	184.666	-	-	106.203	178.422	-	-	7.085.600	5.347.649	
Otros pasivos no financieros corrientes	27.161.697	23.459.224	2.724.855	1.964.606	728.201	636.593	-	-	977.436	657.677	-	-	-	-	-	-	-	-	31.592.189	26.718.000	
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	189.958.679	184.241.369	8.328.869	8.340.349	75.588.854	51.527.104	6.277.135	3.425.026	6.582.339	6.512.965	25.175.394	24.247.186	58.298.575	37.746.505	35.609.358	25.723.805	(73.021.181)	(58.685.427)	332.798.022	283.078.882	
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros no corrientes	149.535.844	149.194.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149.535.844	149.194.542	
Pasivo por impuestos diferidos	5.380.861	2.533.676	1.841.523	1.600.033	23.977.652	20.500.977	-	-	8.133.815	7.215.690	6.080.796	3.079.568	164.886	60.695	651	-	-	-	45.580.184	34.990.639	
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	5.826.841	5.284.779	132.763	108.266	1.024.233	870.188	-	-	422.089	565.521	67.155	46.877	-	-	23.843	16.006	-	-	7.496.924	6.891.637	
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.658.927	1.012.549	815	749	8.922.347	9.289.543	-	-	28.826	27.729	-	-	-	-	-	-	-	-	10.610.915	10.330.570	
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	162.402.473	158.025.546	1.975.101	1.709.048	33.924.232	30.660.708	-	-	8.584.730	7.808.940	6.147.951	3.126.445	164.886	60.695	24.494	16.006	-	-	213.223.867	201.407.388	
TOTAL PASIVOS	352.361.152	342.266.915	10.303.970	10.049.397	109.513.086	82.187.812	6.277.135	3.425.026	15.167.069	14.321.905	31.323.345	27.373.631	58.463.461	37.807.200	35.633.852	25.739.811	(73.021.181)	(58.685.427)	546.021.889	484.486.270	
TOTAL PATRIMONIO NETO	433.232.019	411.474.961	15.842.647	16.358.237	152.544.411	149.501.296	4.832.303	4.728.374	81.927.834	78.040.424	20.487.091	17.037.519	1.124.102	1.404.922	23.836.920	22.265.658	(282.292.594)	(272.097.564)	451.534.733	428.713.827	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	785.593.171	753.741.876	26.146.617	26.407.634	262.057.497	231.689.108	11.109.438	8.153.400	97.094.903	92.362.329	51.810.436	44.411.150	59.587.563	39.212.122	59.470.772	48.005.469	(355.313.775)	(330.782.991)	997.556.622	913.200.097	

ACTIVOS	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES												
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.563.984	5.521.333	51.007	18.695	10.691	4.009	-	-	39.097	173.770	16.014.718	20.545.172
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	703.435
Otros activos no financieros corrientes	138.541	113.125	152.273	144.348	2.457	-	-	-	-	-	1.007.254	751.459
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	41.882.677	34.328.154	494.592	354.578	682.479	213.331	-	-	-	-	133.223.869	129.796.782
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	5.983.976	17.464.993	38.738.215	31.173.052	-	-	(258.742.640)	(191.020.614)	202.373.574	129.449.491	716.471	705.042
Inventarios corrientes	6.985.657	4.862.783	1.037.223	770.038	-	-	-	-	-	-	25.506.349	18.027.363
Activos por impuestos corrientes, corriente	3.276.819	4.985.879	558.165	3.239	8.547	3.955.287	-	-	4.283.533	3.582.449	26.028.555	29.626.907
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.	62.831.654	67.276.267	41.031.475	32.463.950	704.174	4.172.627	-258.742.640	-191.020.614	206.696.204	133.205.710	202.497.216	200.156.160
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	62.831.654	67.276.267	41.031.475	32.463.950	704.174	4.172.627	-258.742.640	-191.020.614	206.696.204	133.205.710	202.497.216	200.156.160
ACTIVOS NO CORRIENTE												
Otros activos financieros no corrientes	-	-	4.207.520	4.489.005	-	-	-	-	-	-	4.207.520	4.489.005
Otros activos no financieros, no Corrientes	-	-	7.778	14.444	29.960	29.960	-	-	-	-	208.168	221.048
Cuentas por cobrar no corrientes	5.088.617	4.067.041	82.536	50.460	1.947.261	-	-	-	-	-	16.709.762	11.009.013
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	173.270	170.676	180.613	134.995	-	-	(1.290.833.581)	(1.213.774.498)	1.290.479.698	1.213.468.826	13.598.535	10.599.565
Activos intangibles distintos de la plusvalía	7.497.642	7.506.660	80.351	11.828	2.497.160	2.242.206	-	-	-	-	55.297.867	53.529.923
Plusvalía	57.029.460	57.029.460	-	-	-	-	-	-	-	-	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	174.887.628	153.871.504	46.496.720	38.837.216	32.245.326	24.443.092	-	-	-	-	844.914.317	730.544.790
Activos por impuestos diferidos	2.152.712	2.100.460	6.967.283	6.959.208	1.650.635	492.764	-	-	6.144	5.487	24.073.371	19.453.863
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	246.829.329	224.745.801	58.022.801	50.497.156	38.370.342	27.208.022	(1.290.833.581)	(1.213.774.498)	1.290.485.842	1.213.474.313	1.190.455.006	1.061.292.673
TOTAL ACTIVOS	309.660.983	292.022.068	99.054.276	82.961.106	39.074.516	31.380.649	(1.549.576.221)	(1.404.795.112)	1.497.182.046	1.346.680.023	1.392.952.222	1.261.448.833
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS												
PASIVOS CORRIENTES												
Otros pasivos financieros corrientes	10.636.767	10.372.313	-	-	-	-	-	-	31.389.260	6.181.062	115.834.548	94.362.246
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	29.736.332	26.055.004	1.986.990	1.750.949	116.582	25.644	-	-	300.783	293.455	103.408.386	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	22.403.658	13.431.870	56.732.019	50.677.971	37.630.918	30.631.358	(258.742.640)	(191.020.614)	34.618.772	28.049.935	31.626.085	20.671.523
Otras provisiones corrientes	1.980.663	1.521.189	944	95.917	-	-	-	-	-	-	5.834.857	5.419.894
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	1.522.811	842.329	4.208	2.470	48.270	588.638	-	-	80.578	36.430	7.863.272	5.751.133
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.586.075	2.077.822	160.779	134.756	-	-	-	-	-	-	9.832.454	7.560.227
Otros pasivos no financieros corrientes	15.662.970	12.703.746	1.106.467	290	-	-	-	-	-	-	48.361.626	39.422.036
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	84.529.276	67.004.273	59.991.407	52.662.353	37.795.770	31.245.640	-258.742.640	-191.020.614	66.389.393	34.560.882	322.761.228	277.531.416
PASIVOS NO CORRIENTES												
Otros pasivos financieros no corrientes	42.857.569	51.694.794	-	-	-	-	-	-	288.733.350	289.792.304	481.126.763	490.681.640
Pasivo por impuestos diferidos	11.228.737	8.697.155	8.726.615	7.143.473	1.098.115	-	-	-	387.777	426.007	67.021.428	51.257.274
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	3.352.416	2.960.508	136.922	115.754	-	-	-	-	-	-	10.986.262	9.967.899
Otros pasivos no financieros no corrientes	277.654	291.566	468	468	-	-	-	-	-	-	10.889.037	10.622.604
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	57.716.376	63.644.023	8.864.005	7.259.695	1.098.115	-	-	-	289.121.127	290.218.311	570.023.490	562.529.417
TOTAL PATRIMONIO NETO	167.415.331	161.373.772	30.198.864	23.039.058	180.631	135.009	(1.290.833.582)	(1.213.774.498)	1.141.671.526	1.021.900.830	500.167.504	421.388.000
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	309.660.983	292.022.068	99.054.276	82.961.106	39.074.516	31.380.649	(1.549.576.222)	(1.404.795.112)	1.497.182.046	1.346.680.023	1.392.952.222	1.261.448.833

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO		
	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2017 al 31/12/2017																			
	M\$	M\$																			
Ganancia (Pérdida)	M\$																				
Ingresos de actividades ordinarias	221.748.285	239.784.002	17.660.495	19.567.199	34.593.235	29.146.721	24.241.110	21.365.459	21.562.590	19.454.210	5.959.485	5.834.808	1.468.472	980.651	-	-	-14.167.768	-	-	313.065.904	336.133.050
Otros ingresos	38.347.855	34.659.529	1.046.908	1.764.487	1.428.824	1.582.964	45.036	131.749	2.797.192	2.509.928	627.434	794.699	1.110	191	1.345	-	-	-	-	44.295.704	41.443.547
Materias primas y consumibles utilizados	(172.734.099)	(192.364.604)	(12.977.439)	(14.166.658)	(341.902)	(305.308)	(22.968.214)	(20.402.756)	(6.830.953)	(4.602.229)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(201.684.839)	(231.841.555)
Gastos por beneficios a los empleados	(15.521.947)	(13.437.678)	(654.729)	(403.688)	(2.647.370)	(2.217.920)	-	-	(2.592.485)	(2.320.783)	(857.420)	(579.668)	-	-	-86.232	-	-	-	-	(22.360.183)	(18.959.737)
Gasto por depreciación y amortización	(9.525.793)	(9.516.366)	(806.061)	(790.867)	(4.421.801)	(4.291.295)	-	-	(2.949.292)	(2.671.112)	(2.113.830)	(2.123.924)	(407.020)	(198.400)	-336.485	-	-	-	-	(20.560.282)	(19.591.964)
Otros gastos, por naturaleza	(38.040.886)	(35.602.515)	(1.536.523)	(2.129.658)	(4.670.557)	(4.037.857)	(28.594)	(41.877)	(5.653.537)	(5.629.222)	(862.596)	(1.054.820)	(111.301)	(62.136)	(320.897)	(82.145)	-	-	-	(51.224.891)	(48.640.230)
Otras ganancias (pérdidas)	719.524	265.448	698	1.961	(29.594)	2.160	-	-	-101.380	714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	589.248	270.283
Ingresos financieros	2.280.370	1.329.510	44.416	24.618	12.307	107.768	118.499	215.235	654.194	622.491	13.858	27.838	7.451	4.393	2.490	582	(2.203.839)	(1.782.897)	929.746	549.538	
Costos financieros	(8.251.106)	(8.368.585)	(9.113)	(11.600)	(467.310)	(490.431)	-	(18)	(1.477)	(1.128)	(1.085.186)	(1.452.158)	(541.395)	(134)	(565.794)	-	-	-	-	(8.717.542)	(8.541.157)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación	26.200.510	27.792.462	-	-	(593.841)	273.071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24.636.489)	(26.836.013)	970.180	1.229.520	
Diferencias de cambio	3.980.781	(1.984.510)	39	0	46.729	7.225	(499.173)	467.702	(3.335)	(1.393)	(305.983)	526.313	(893.216)	305.185	(703.931)	309.513	-	-	-	1.621.911	(369.965)
Resultados por unidades de reajuste	(5.269.328)	(3.216.482)	23.210	1.175	(1.877)	4.887	8.548	3.917	31.930	22.596	1.418	76.935	189.785	62.053	150.671	68.128	-	-	-	(4.865.643)	(2.976.791)
Ganancia antes de impuestos	43.934.166	39.340.211	2.791.901	3.856.969	22.906.843	19.781.985	917.212	1.739.411	6.913.447	7.384.072	1.377.180	2.050.023	(286.114)	1.091.803	(1.858.833)	296.078	(24.636.489)	(26.836.013)	52.059.313	48.704.539	
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(5.453.993)	(3.954.047)	(694.263)	(1.019.259)	(6.053.480)	(4.917.152)	(285.586)	(284.938)	(1.390.024)	(1.720.612)	(495.270)	(520.186)	85.612	(255.940)	497.892	(58.051)	-	-	-	(13.789.112)	(12.730.185)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	38.480.173	35.386.164	2.097.638	2.837.710	16.853.363	14.864.833	631.626	1.454.473	5.523.423	5.663.460	881.910	1.529.837	(200.502)	835.863	(1.360.941)	238.027	(24.636.489)	(26.836.013)	38.270.201	35.974.354	
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia (pérdida)	38.480.173	35.386.164	2.097.638	2.837.710	16.853.363	14.864.833	631.626	1.454.473	5.523.423	5.663.460	881.910	1.529.837	(200.502)	835.863	(1.360.941)	238.027	(24.636.489)	(26.836.013)	38.270.201	35.974.354	

Estado Resultados Integrales	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		EMPRESAS HOLDING		ELECTRICAS CONSOLIDADO	
	01/01/2018 al	01/01/2017 al	01/01/2018 al	01/01/2017 al	01/01/2018 al	01/01/2017 al	01/01/2018 al	01/01/2017 al	01/01/2018 al	01/01/2017 al
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Ganancia (Pérdida)	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	128.656.718	126.634.394	7.871.592	8.050.999	3.177.767	208.810	(7.910.467)	(8.069.830)	444.861.514	462.957.423
Otros ingresos	13.577.510	12.012.859	1.002.438	1.593.112	31.876	-	246	-	58.907.774	55.049.518
Materias primas y consumibles utilizados	(82.751.101)	(85.058.377)	(3.375.497)	(3.656.845)	-	-	7.910.467	8.069.830	(279.900.970)	(312.486.947)
Gastos por beneficios a los empleados	(13.917.014)	(12.058.402)	(672.419)	(611.750)	(553)	-	-	-	(36.950.169)	(31.629.889)
Gasto por depreciación y amortización	(7.474.287)	(7.204.699)	(1.723.830)	(1.706.627)	(710.969)	-49.103	-	-	(30.469.368)	(28.552.393)
Otros gastos, por naturaleza	(23.762.990)	(22.227.255)	(3.402.425)	(3.740.354)	(221.419)	(10.397)	(75.609)	(42.898)	(78.687.334)	(74.661.134)
Otras ganancias (pérdidas)	12.385	43.226	-	4.176	-	-	-	-	601.633	317.685
Ingresos financieros	520.699	997.257	1.721.784	916.513	1.188	-	(2.295.936)	(1.805.330)	877.481	657.978
Costos financieros	(1.956.522)	(2.301.527)	(2.237.956)	(2.003.389)	(1.716.104)	(107.627)	(5.708.390)	(7.755.927)	(20.336.514)	(20.709.627)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	19.604	19.221	149.425	199.225	-	-	(169.029)	(218.445)	970.180	1.229.520
Diferencias de cambio	(19.105)	5.991	6.430.334	(3.596.738)	(562.081)	224.364	8.527.993	(5.085.643)	15.999.052	(8.821.991)
Resultados por unidades de reajuste	(1.587.718)	(1.018.541)	232.321	128.888	95.483	46.874	(8.493.952)	(5.014.043)	(14.619.509)	(8.833.613)
Ganancia antes de impuestos	11.318.179	9.844.147	5.995.767	(4.422.790)	95.188	312.921	(8.214.677)	(19.922.286)	61.253.770	34.516.530
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(2.746.430)	(2.869.925)	(1.574.658)	1.938.570	54.251	(113.676)	549.021	3.570.503	(17.506.928)	(10.204.713)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	8.571.749	6.974.222	4.421.109	(2.484.220)	149.439	199.245	(7.665.656)	(16.351.783)	43.746.842	24.311.817
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas										
Ganancia (pérdida)	8.571.749	6.974.222	4.421.109	(2.484.220)	149.439	199.245	(7.665.656)	(16.351.783)	43.746.842	24.311.817

29. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
SAESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	22.130	30.084
SAESA	Asesorías medioambientales	Costo	1.799	1.835
SAESA	Gestión de residuos	Costo	1.753	6.414
SAESA	Reforestaciones	Inversión	47.585	86.546
SAESA	Otros gastos medioambientales	Costo	1.097	534
SAESA	Proyectos de inversión	Inversión	-	3.514
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.361	300
STS	Asesorías medioambientales	Costo	4.708	1.560
STS	Gestión de residuos	Costo	9.546	1.797
STS	Reforestaciones	Inversión	37.430	3.000
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	2.837	1.262
STS	Proyectos de inversión	Inversión	113.194	348.818
EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	2.452	1.100
EDELAYSEN	Asesorías medioambientales	Costo	1.520	21
EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	24.300	91.008
EDELAYSEN	Reforestaciones	Inversión	8.378	-
EDELAYSEN	Otros gastos medioambientales	Costo	569	886
EDELAYSEN	Proyectos de inversión	Inversión	-	1.805
FRONTEL	Evaluación plan de manejo	Inversión	15.039	12.024
FRONTEL	Asesorías medioambientales	Costo	339	853
FRONTEL	Gestión de residuos	Costo	771	2.652
FRONTEL	Reforestaciones	Inversión	40.759	34.407
FRONTEL	Otros gastos medioambientales	Costo	813	463
FRONTEL	Proyectos de inversión	Inversión	50.451	98.234
SAGESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	493	-
SAGESA	Asesorías medioambientales	Costo	14.529	3.068
SAGESA	Gestión de residuos	Costo	9.804	33.358
SAGESA	Otros gastos medioambientales	Costo	491	40
SAGESA	Proyectos de inversión	Inversión	-	8.516
STC	Proyectos de inversión	Inversión	544.075	380.925
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	60.173	8.019
Totales			1.020.396	1.163.043

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

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

30.1. 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 de 2018, son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía					
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total	2019 M\$	2020 M\$	2021 M\$	2022 M\$	2024 M\$	2025 M\$
Gobierno Regional de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.531.351	3.669.884	1.217.327	2.644.140	-	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.016	10.016	-	-	-	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	5.193.482	2.036.110	1.780.386	1.376.986	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cañete	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	620	620	-	-	-	-	-
Municipalidad de los Amos	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.250	2.250	-	-	-	-	-
Municipalidad de Yumbel	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.244	1.244	-	-	-	-	-
Director de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.516	-	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	17.394	6.202	11.192	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	360.212	123.357	236.855	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	373.640	148.469	225.171	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lota	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	63.958	63.958	-	-	-	-	-
Transmisora Valle Allipen S.A.	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	27.566	27.566	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	22.206	-	22.206	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	532.315	342.825	79.075	110.415	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	25.293.539	10.810.547	14.233.168	249.824	-	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.042.215	1.994.068	2.048.147	-	-	-	-
Gobierno Regional de Tarapacá	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	21.002	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochamó	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.010	21.010	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	218.120	-	-	-	-	218.120	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.641	83.641	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.902	-	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Chiguayante	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chonchi	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	150	150	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochrane	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	497	497	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coihueco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	-	14.391	-	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	31.891	-	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Contulmo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Fresia	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	390	390	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Futrono	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	22.804	22.804	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.151	-	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.920	-	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mariquina	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.423	2.423	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	59.091	59.091	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	53.134	-	14.391	-	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Peralillo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.000	2.000	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Puzo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	15.578	-	7.789	-	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Purranque	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.102	10.102	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Putre	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.697	-	-	-	-	3.697	-
Ilustre Municipalidad de Rancagua	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	2.500	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.544	-	1.772	-	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.862	-	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.314	32.314	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.866	-	13.433	-	-	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Tiraú	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.935	-	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Valdivia	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	980	980	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.520	-	6.760	-	-	-	6.760
Municipalidad de Providencia	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	20.000	20.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Ancud	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	173.368	86.684	86.684	-	-	-	-
Municipalidad de Cerrillos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.000	10.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Fresia	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Lago Ranco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	100	100	-	-	-	-	-
Municipalidad de Lonquimay	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Mariquina	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	45.825	-	-	-	-	-	45.825
Municipalidad de Nueva Imperial	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	30.000	30.000	-	-	-	-	-
Municipalidad de San Fernando	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-	-
Servicio de Salud Valdivia Hospital Base	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.987	32.987	-	-	-	-	-
Sociedad Constructora Hurtado Ltda	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	39.647	39.647	-	-	-	-	-
Subsecretaría del Medio Ambiente	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.852	4.852	-	-	-	-	-
Colbún S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	51.824	51.824	-	-	-	-	-
Director de Vialidad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	594.492	512.448	82.044	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	175.516	175.516	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.619	2.619	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad VII Región del Maule	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	13.121	13.121	-	-	-	-	-
EFACEC CHILE	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	14.864	14.864	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	737.502	737.502	-	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Codegua	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.608	11.608	-	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	271.647	3.446	268.201	-	-	-	-
Serwú Chileo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	140	140	-	-	-	-	-
SERVIU Región de los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	204.146	202.103	2.043	-	-	-	-
Chilquinta Energía S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.528.963	2.528.963	-	-	-	-	-
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	930.992	930.992	-	-	-	-	-
Ministerio de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	12.253.152	10.325.964	479.787	1.097.848	349.553	-	-
San Andres Spa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	270.960	-	270.960	-	-	-	-
Dirección General de Aeronautica Civil	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.042	9.042	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	302.456	-	-	302.456	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	2.500	-	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.207	3.005	6.202	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.135	4.135	-	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.043.150	1.245.825	797.325	-	-	-	-
Director de Vialidad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	76.025	56.453	19.572	-	-	-	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	411.304	-	411.304	-	-	-	-
Totales					65.501.174	36.558.576	22.336.185	5.781.669	349.553	221.817	253.374

La filial Saesa mantiene boletas de garantía vigentes con Chilquinta Energía S.A. (CHE), en el marco de la postulación y adjudicación de proyectos de transmisión nacional que fueran adjudicados a un consorcio compuesto por ambas sociedades.

En particular, a dicho consorcio le fueron adjudicados los proyectos denominados Nueva Línea 2x220 kV Cardones-Diego de Almagro y Nueva Línea 2x220 kV Ciruelos-Pichirropulli. Luego de dicha adjudicación, de conformidad a la normativa aplicable, Saesa y CHE con el fin de desarrollar los proyectos constituyeron una sociedad de giro exclusivo de transmisión (Eletrans S.A.) en cuyo capital participan por partes iguales. Eletrans S.A. presentó a la autoridad boletas de garantía bancarias de fiel cumplimiento y para garantizar la ejecución de los proyectos y el pago de multas. Dichas boletas fueron otorgadas con el aval de CHE. Para proteger su posición de garante único, CHE solicitó a Saesa dos boletas de garantía por cada concepto, cada una por el 50% del valor de boletas avaladas por CHE a Eletrans. Estas boletas podrían ser cobradas por CHE, según monto y responsabilidad de la siguiente manera:

- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans recae sólo en el accionista Saesa (se cobran las dos boletas que totalizan el 100% del valor garantizado).
- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans es compartida por los accionistas CHE y Saesa (se cobra una boleta, es decir el 50% del valor garantizado).
- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans recae sólo en esa empresa, no se cobran las boletas de garantía.

Adicionalmente, el primer semestre del año 2017, el Consorcio integrado por Saesa y CHE participó en el proceso de licitación troncal por el proyecto Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada – Nueva Pan De Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA. Para efectos de participar en dicha licitación, CHE presentó a la autoridad, por cuenta del Consorcio, boletas de garantía bancaria por seriedad de la propuesta y para constitución de sociedad anónima de giro exclusivo transmisión. Saesa presentó a CHE dos boletas de garantía (por cada concepto) cada una por el 50% del valor de las boletas presentadas por CHE a la autoridad, que para su cobro por parte de esta última obedecen a la misma lógica indicada precedentemente.

Tal como se aprecia en el cuadro anterior, el monto total garantizado por este concepto alcanza a M\$2.528.963 al 31 de diciembre de 2018.

31. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2018, 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\$28.036.255 (M\$20.717.825 en 2017).

32. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

Bono Serie D

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 5,29.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 4,63.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2017, entre los 12 meses móviles (enero 2017 - diciembre 2017) la Sociedad distribuyó 3.426 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.572 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2018 - diciembre 2018). Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie E

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 5,37.

- 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 2018 este indicador es de 4,63.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2017, entre los 12 meses móviles (enero 2017-diciembre 2017) la Sociedad distribuyó 3.426 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.572 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2018 - diciembre 2018) Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2018 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 2018 este indicador es de 5,29.

- 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 2018 este indicador es de 4,63.

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Filial Saesa

Bono Serie I

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual

a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 2,58.

- 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 2018 este indicador es de 7,13.

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 2,58.

- 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 2018 este indicador es de 7,13.

Al 31 de diciembre de 2018 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 2018 este indicador es de 2,58.

- 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 2018 este indicador es de 7,13.

Al 31 de diciembre de 2018 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 2018 este indicador es de 2,55.

- 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 2018 este indicador es de 7,13.

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 2018 este indicador es de 1,25.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1000 GWh por año calendario. En el año calendario 2017 entre los 12 meses móviles (enero 2017- diciembre 2017) la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.486 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.590 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2018 – diciembre 2018). Adicionalmente,

en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

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 2018 este indicador es de 2,21.

- 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 2018 este indicador es de 13,48.

Al 31 de diciembre de 2018 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 2018 este indicador es de 2,21.

- 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 2018 este indicador es de 13,48.

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2018 este indicador es de 0,85.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. En el año calendario 2017, entre los 12 meses móviles (enero 2017- diciembre 2017), la Sociedad distribuyó 941 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 982 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2018 – diciembre 2018). Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 31 de diciembre 2018 y 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

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

31/12/2017											
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	18.478.390	232.792.214	77.220.439	30.676.714	29.146.721	14.983.609	12.849.850
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	28.200.293	64.162.036	6.512.965	7.808.940	19.454.210	5.663.460	5.665.474
96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	9.042.613	17.365.021	8.340.349	1.709.048	19.567.199	2.837.710	2.841.236
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	7.664.307	489.093	3.425.026	-	21.365.459	1.454.473	960.006
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	2.883.617	41.527.533	24.247.186	3.126.445	5.834.808	1.529.837	70.623
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.011.947	42.993.522	25.723.805	16.006	-	238.027	(1.690.836)
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.971.687	32.240.435	37.746.505	60.695	980.651	835.863	1.227.902
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.081.360	77.570.183	53.352.776	7.259.695	8.259.809	(2.484.200)	(4.626.709)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	154.058.220	759.141.878	283.078.882	201.407.388	336.133.050	35.974.354	33.280.505
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	67.276.267	224.745.801	67.004.273	63.644.023	126.634.394	6.974.222	6.894.271
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.101.158	78.239.375	53.564.719	7.259.695	8.259.809	(2.424.085)	(4.571.793)
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	196.323.509	1.061.292.673	372.560.780	272.311.106	372.560.780	40.390.568	35.476.798
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.172.627	27.208.022	31.245.640	-	208.810	199.245	203.505

34. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

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

Además el año 2017, Saesa realizó aportes a Eletrans por M\$12.438.270 y a Eletrans III por M\$646.825.

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Clasificación	
	31/12/2018	Patrimonio filial			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)	

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Clasificación	
	31/12/2017	Patrimonio filial			Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)
	%	M\$			M\$	M\$	M\$	M\$
Eletrans S.A.	50,00%	19.951.286	2.798.095	9.975.643	1.399.047	9.975.643	-	
Eletrans II S.A.	50,00%	(1.970.290)	(358.130)	(985.145)	(179.065)	-	(985.145)	
Eletrans III S.A.	50,00%	1.247.844	19.076	623.922	9.538	623.922	-	
Totales		19.228.840	2.459.041	9.614.420	1.229.520	10.599.565	(985.145)	

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

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

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

35. Información Adicional sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos Bancarios

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente al 31/12/2018	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 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		
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	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	-	-	-	-	-	-

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente al 31/12/2017	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años al 31/12/2017	
			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		
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,26%	20.154.500	-	20.154.500	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,24%	18.965.093	-	18.965.093	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,26%	10.014.596	-	10.014.596	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
Totales			67.200.507	-	67.200.507	-	-	-	-	-	-

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 al 31/12/2018	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 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		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	15.037.947	-	15.037.947	-	-	-	-	-	-
Totales								83.186.776	-	83.186.776	-	-	-	-	-	-

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 al 31/12/2017	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años al 31/12/2017	
								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		
								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%	20.154.500	-	20.154.500	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,24%	0,24%	18.965.093	-	18.965.093	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,26%	0,26%	10.014.596	-	10.014.596	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,25%	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
Totales								67.200.507	-	67.200.507	-	-	-	-	-	-

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 31/12/2018	
			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			
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	UF	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697	
Chile	UF	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581	
Chile	UF	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930	
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	

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 31/12/2017	
			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			
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	UF	3,00%	2.366.168	2.332.939	4.699.107	4.566.108	-	-	-	-	-	4.566.108
Chile	UF	3,60%	478.106	478.106	956.212	956.211	956.211	956.211	3.370.670	28.925.671	35.164.974	
Chile	UF	3,75%	-	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	81.308.073	91.264.709	
Chile	UF	1,60%	-	4.019.721	4.019.721	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,20%	850.787	850.787	1.701.574	1.701.575	1.701.575	1.701.575	1.701.575	74.440.581	81.246.881	
Chile	UF	2,50%	-	10.860.768	10.860.768	10.611.086	10.361.405	-	5.087.072	-	26.059.563	
Chile	UF	3,20%	425.394	425.394	850.788	850.788	850.788	850.788	850.788	33.391.740	36.794.892	
Chile	UF	5,00%	-	5.359.628	5.359.628	15.104.396	14.617.153	14.129.909	13.642.692	81.856.205	139.350.355	
Chile	UF	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	114.277.659	126.753.035	
Chile	UF	4,00%	-	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	141.494.179	158.644.987	
Totales			4.120.455	34.223.048	38.343.503	43.685.869	38.382.837	32.621.260	29.461.430	555.694.108	699.845.504	

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 31/12/2018
								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		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN*664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JIN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN*662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.915.047	10.915.047	10.658.213	5.232.786	-	-	-	15.890.999
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN*663	Chile	UF	3,24%	3,20%	437.579	437.579	875.158	875.159	875.159	875.159	875.159	32.597.950	36.098.586
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN*559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	15.537.072	15.537.072	15.035.870	14.534.669	14.033.496	13.532.294	70.668.734	127.805.063
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN*762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	3.225.197	114.949.344	127.850.132
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN*646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	4.410.526	141.136.845	158.778.949
Totales								4.170.097	40.784.192	44.954.289	39.499.347	33.572.719	30.322.382	35.938.523	535.421.966	674.754.937

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 31/12/2017
								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		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN*664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.366.168	2.332.939	4.699.107	4.566.108	-	-	-	-	4.566.108
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JIN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	478.106	478.106	956.212	956.211	956.211	956.211	3.370.670	28.925.671	35.164.974
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	81.308.073	91.264.709
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	850.787	850.787	1.701.574	1.701.575	1.701.575	1.701.575	1.701.575	74.440.581	81.246.881
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN*662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.860.768	10.860.768	10.611.086	10.361.405	-	5.087.072	-	26.059.563
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN*663	Chile	UF	3,24%	3,20%	425.394	425.394	850.788	850.788	850.788	850.788	850.788	33.391.740	36.794.892
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN*559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	5.359.628	5.359.628	15.104.396	14.617.153	14.129.909	13.642.692	81.856.205	139.350.355
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN*762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	114.277.659	126.753.035
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN*646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	141.494.179	158.644.987
Totales								4.120.455	34.223.048	38.343.503	43.685.869	38.382.837	32.621.260	29.461.430	555.694.108	699.845.504

36. Moneda Extranjera

ACTIVOS		Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
ACTIVOS CORRIENTES					
	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	30.452	10.786
(*)	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	202.148	676.162
	Otros Activos no Financieros, Corrientes	Peso chileno	Dólar	34.153	26.115
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	3.057.061	3.547.206
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	4.188	4.188
(*)	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	8.997.092	4.822.852
(**)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	6.631.548	6.187.808
(***)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	116.275.342	83.280.377
(*)	Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	14.718.893	15.198.795
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES				149.950.877	113.754.289
ACTIVOS NO CORRIENTE					
	Otros Activos Financieros, No Corriente	Peso chileno	Dólar	4.207.520	4.489.005
	Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	6.357.376	7.518.993
(*)	Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	33.506	37.967
	Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	2.041.201	13.246
	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Dólar	Peso chileno	13.598.535	10.599.565
(*)	Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	105.734	7.077.664
	Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso chileno	Dólar	54.613	78.153
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES				26.398.485	29.814.593
TOTAL ACTIVOS				176.349.362	143.568.882
PASIVOS					
PASIVOS CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	Dólar	Peso chileno	-	28.903.373
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	32.788.197	26.230.576
(*)	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	9.723.120	7.842.469
(*)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	57.305.787	51.955.912
(**)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	567.785	13.939
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Dólar	-	482
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	16.900.617	11.983.433
(*)	Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	23.498	458
(*)	Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	12.582	121.653
(*)	Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	573.872	497.844
	Otros Pasivos No Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.106.467	290
TOTAL PASIVOS CORRIENTES				119.001.925	127.550.429
PASIVOS NO CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	480.726.545	490.681.640
(*)	Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	-	7.143.472
	Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Peso chileno	Dólar	468	468
	Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.628.643	985.145
(*)	Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	227.919	178.638
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES				482.583.575	498.989.363
TOTAL PASIVOS				601.585.500	626.539.792

(*) 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 2018, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2017, la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros en sus Resoluciones Exentas N°1.081 y N°1.080 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a las filiales Saesa y Frontel, respectivamente, por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N°1.481 de 2000. Las Sociedades no presentaron reclamación judicial en contra de estas resoluciones.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 19.4 b) Multas.

38. Hechos Posteriores

Con fecha 10 de enero de 2019, la filial Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), efectuó una colocación en el mercado local de los Bonos Serie A, desmaterializados y al portador, emitidos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores de esa Comisión bajo el número 923 con fecha 7 de diciembre de 2018, por un monto total de 4.000.000 de Unidades de Fomento.

Los Bonos Serie A: (i) tienen vencimiento el día 15 de octubre de 2048; (ii) devengarán sobre el capital insoluto, expresado en Unidades de Fomento, una tasa de interés de 2,68% anual, a partir del día 7 de diciembre de 2018; y (iii) podrán ser rescatados anticipadamente por la Sociedad a partir del 15 de octubre de 2020.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán aproximadamente en un 16% a pagar la totalidad de la deuda de corto plazo de la Sociedad con entidades bancarias locales, aproximadamente en 44% a pagar la totalidad de la deuda de la Sociedad con empresas relacionadas, principalmente con las sociedades Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y, aproximadamente, en el 40% restante, al financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de la Sociedad, principalmente los proyectos de transmisión zonal cuya ejecución le fuera encomendada por Decreto Exento N° 418 de 4 de agosto de 2018 del Ministerio de Energía, que Fija Listado de Instalaciones de Transmisión Zonal de Ejecución Obligatoria, necesarias para el Abastecimiento de la Demanda.

Con fecha 24 de enero de 2019, la sociedad Eléctrica Puntilla S.A. comunicó a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 9° y en el inciso segundo del artículo 10° de la Ley N° 18.045, y el numeral 2.2 de la Sección II de la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actualmente Comisión para el Mercado Financiero), que su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA le informó de la nueva fecha de puesta en marcha del proyecto hidroeléctrico Central Ñuble de Pasada (el "Proyecto"), para el segundo semestre del año 2022.

Dado que la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., tiene un contrato vigente con Hidroeléctrica Ñuble SpA asociado al proyecto hidroeléctrica Central Ñuble de Pasada mencionado anteriormente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación.

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