

Estados Financieros Consolidados Intermedios

**correspondientes al período terminado al
30 de junio de 2017 y al año terminado al 31 de
diciembre de 2016**

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

En miles de pesos – M\$

Conclusión

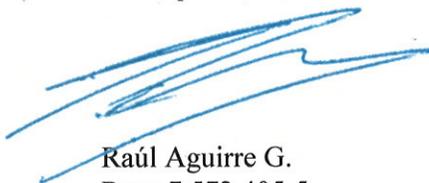
Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, "*Información Financiera Intermedia*", incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Otros asuntos en relación con el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016

Con fecha 28 de marzo de 2017, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de la Sociedad, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Agosto 23, 2017
Concepción, Chile



Raúl Aguirre G.
Rut.: 7.572.405-5

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de junio de 2017 (no auditado) y 31 de diciembre de 2016
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	10.523.904	12.769.042
Otros activos financieros corrientes	7	413.066	89.341
Otros activos no financieros corrientes		773.735	984.998
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	74.118.142	82.145.955
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	5.630.772	1.861.591
Inventarios corrientes	10	12.239.974	11.735.101
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	22.103.002	19.319.071
Total de Activos Corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		125.802.595	128.905.099
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		125.802.595	128.905.099
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos no financieros no corrientes		191.682	200.808
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8	7.342.926	8.538.700
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	9.408.117	-
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	12	44.635.959	45.162.057
Plusvalía	13	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	14	492.052.283	459.793.190
Activos por impuestos diferidos	15	9.609.831	7.948.455
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		737.656.804	696.059.216
TOTAL ACTIVOS		863.459.399	824.964.315

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de junio de 2017(no auditado) y 31 de diciembre de 2016
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	50.222.740	29.589.859
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	53.967.587	56.344.941
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	110.726.389	91.299.154
Otras provisiones corrientes	19	2.099.248	1.977.892
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	3.327.471	3.198.188
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.986.608	4.847.755
Otros pasivos no financieros corrientes	20	21.439.016	18.507.030
Total Pasivos Corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		244.769.059	205.764.819
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		244.769.059	205.764.819
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	154.344.703	154.582.896
Pasivo por impuestos diferidos	15	29.308.210	24.019.046
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	11.113.085	15.121.107
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	6.600.808	6.186.918
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		201.366.806	199.909.967
TOTAL PASIVOS		446.135.865	405.674.786
PATRIMONIO			
Capital emitido	21	304.501.634	304.501.634
Ganancias acumuladas	21	70.305.953	72.921.665
Otras reservas	21	24.641.019	23.930.841
Patrimonio Atribuible a los propietarios de la controladora		399.448.606	401.354.140
Participaciones no controladoras	21	17.874.928	17.935.389
TOTAL PATRIMONIO		417.323.534	419.289.529
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		863.459.399	824.964.315

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Resultados Integrales		01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/04/2017	01/04/2016
Ganancia		Nota	30/06/2017	30/06/2017	30/06/2016
			M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	154.695.738	154.679.690	77.165.508	75.396.930
Otros ingresos	22	18.327.977	13.983.178	10.205.531	8.779.224
Materias primas y consumibles utilizados	23	(109.003.242)	(115.937.770)	(53.662.935)	(56.219.908)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(8.644.095)	(8.017.560)	(4.562.409)	(4.341.198)
Gasto por depreciación y amortización	25	(9.662.839)	(8.566.098)	(4.890.152)	(4.608.328)
Otros gastos, por naturaleza	26	(20.540.364)	(17.629.740)	(11.177.614)	(10.112.519)
Otras ganancias (pérdidas)		(9.863)	(103.113)	8.718	20.697
Ingresos financieros	27	291.806	648.223	157.600	281.368
Costos financieros	27	(4.243.372)	(2.912.084)	(2.201.969)	(1.486.020)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	33.247	313.391	18.137	41.654
Diferencias de cambio	27	37.210	(1.732.661)	59.155	(352.473)
Resultados por unidades de reajuste	27	(1.914.265)	(2.466.708)	(1.140.244)	(1.398.566)
Ganancia, antes de impuestos			19.367.938	12.258.748	9.979.326
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(4.418.571)	(2.131.324)	(2.274.665)	(1.090.604)
Ganancia procedente de operaciones continuadas			14.949.367	10.127.424	7.704.661
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
Ganancia			14.949.367	10.127.424	7.704.661
Ganancia, atribuible a					
Propietarios de la controladora		14.728.631	9.994.701	7.588.179	4.886.544
Participaciones no controladoras	21	220.736	132.723	116.482	23.713
Ganancia			14.949.367	10.127.424	7.704.661

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditado)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado del Resultado Integral	NOTA	01/01/2017 al 30/06/2017 M\$	01/01/2016 al 30/06/2016 M\$	01/04/2017 30/06/2017 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Ganancia		14.949.367	10.127.424	7.704.661	4.910.257
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 definidos	19	(49.721)	(1.838)	(25.668)	92.163
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(49.721)	(1.838)	(25.668)	92.163
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		(291.054)	(864.021)	(53.833)	(142.290)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(291.054)	(864.021)	(53.833)	(142.290)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		113.728	1.840.029	(24.058)	196.525
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		113.728	1.840.029	(24.058)	196.525
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		876.065	1.847.136	275.239	428.782
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		876.065	1.847.136	275.239	428.782
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	13.425	496	6.931	(24.884)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		13.425	496	6.931	(24.884)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	15	(28.709)	(441.606)	6.586	(47.165)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		(28.709)	(441.606)	6.586	(47.165)
Otro Resultado Integral		633.734	2.380.196	185.197	503.131
Resultado Integral Total		15.583.101	12.507.620	7.889.858	5.413.388
Resultado Integral atribuible a					
Propietarios de la Controladora		15.438.809	11.935.852	7.767.422	5.356.359
Participaciones No Controladoras		144.292	571.768	122.436	57.029
Resultado Integral Total		15.583.101	12.507.620	7.889.858	5.413.388

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados de cambios en el patrimonio neto
 Por los períodos terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												Participaciones no controladoras	Total Patrimonio Neto	
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de conversión	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			Participaciones no controladoras
Saldo Inicial al 01/01/2017	304.501.634	-	-	-	1.143.449	(1.305.785)	(864.718)	-	24.957.895	23.930.841	72.921.665	401.354.140	17.935.389	419.289.529	
Ajustes de Períodos Anteriores															
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	1.143.449	(1.305.785)	(864.718)	-	24.957.895	23.930.841	72.921.665	401.354.140	17.935.389	419.289.529	
Cambios en patrimonio															
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.728.631	14.728.631	220.736	14.949.367	
Otro resultado integral	-	-	-	-	18.934	726.937	(35.693)	-	-	710.178	-	710.178	(76.444)	633.734	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.438.809	144.292	15.583.101	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.344.343)	(17.344.343)	-	(17.344.343)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(204.753)	(204.753)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	18.934	726.937	(35.693)	-	-	710.178	(2.615.712)	(1.905.534)	(60.461)	(1.965.995)	
Saldo Final al 30/06/2017	304.501.634	-	-	-	1.162.383	(578.848)	(900.411)	-	24.957.895	24.641.019	70.305.953	399.448.606	17.874.928	417.323.534	

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 conversión	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			Participaciones no controladoras
Saldo Inicial al 01/01/2016	304.501.634	-	-	-	2.168.494	(4.283.673)	(749.771)	-	24.957.895	22.092.945	71.429.464	398.024.043	16.985.464	415.009.507	
Ajustes de Períodos Anteriores															
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	2.168.494	(4.283.673)	(749.771)	-	24.957.895	22.092.945	71.429.464	398.024.043	16.985.464	415.009.507	
Cambios en patrimonio															
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.994.701	9.994.701	132.723	10.127.424	
Otro resultado integral	-	-	-	-	(523.502)	2.464.522	131	-	-	1.941.151	-	1.941.151	439.045	2.380.196	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.935.852	571.768	12.507.620	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.957.170)	(17.957.170)	-	(17.957.170)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(440.241)	(440.241)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(523.502)	2.464.522	131	-	-	1.941.151	(7.962.469)	(6.021.318)	131.527	(5.889.791)	
Saldo Final al 30/06/2016	304.501.634	-	-	-	1.644.992	(1.819.151)	(749.640)	-	24.957.895	24.034.096	63.466.995	392.002.725	17.116.991	409.119.716	

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujo de Efectivo Método Directo
 Por los períodos terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados)
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	NOTA	01/01/2017 al 30/06/2017 M\$	01/01/2016 al 30/06/2016 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		226.345.348	222.621.868
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		226.189.375	222.572.384
Otros cobros por actividades de operación		155.973	49.484
Clases de pagos		(180.405.535)	(188.989.899)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(171.390.419)	(178.679.248)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(6.021.119)	(6.644.152)
Otros pagos por actividades de operación		(2.993.997)	(3.666.499)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		90.000	-
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(572.717)	(379.036)
Otras entradas (salidas) de efectivo		43	1.016.306
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		45.457.139	34.269.239
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(12.438.271)	-
Préstamos a entidades relacionadas		(3.666.062)	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(47.322.229)	(42.403.063)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(3.044.583)	(6.583.257)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		3.142.526	5.967.319
Cobros a entidades relacionadas		1.050.833	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		286.275	356.420
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(61.991.511)	(42.662.581)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		40.000.000	2.090
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		40.000.000	2.090
Préstamos de entidades relacionadas		38.614.818	61.640.489
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(22.204.433)	(2.148.928)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(18.394.830)	(34.958.684)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(20.113.756)	(21.451.308)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(3.623.148)	(3.850.842)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		14.278.651	(767.183)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(2.255.721)	(9.160.525)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		10.583	(19.044)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		10.583	(19.044)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(2.245.138)	(9.179.569)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		12.769.042	21.989.288
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	10.523.904	12.809.719

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	12
2.1	Principios contables.....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	12
2.4	Bases de preparación.....	12
2.5	Bases de consolidación	13
2.6	Combinación de negocios	15
2.7	Moneda funcional	15
2.8	Bases de conversión	15
2.9	Compensación de saldos y transacciones	16
2.10	Propiedades, planta y equipo	16
2.11	Activos intangibles.....	17
2.11.1	Plusvalía comprada	17
2.11.2	Servidumbres.....	18
2.11.3	Programas informáticos	18
2.11.4	Costos de investigación y desarrollo	18
2.12	Deterioro de los activos no financieros	18
2.13	Arrendamientos.....	19
2.14	Instrumentos financieros.....	19
2.14.1	Activos Financieros no derivados.....	19
2.14.2	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	20
2.14.3	Pasivos financieros no derivados	20
2.14.4	Derivados y operaciones de cobertura	21
2.14.5	Instrumentos de patrimonio	23
2.15	Inventarios.....	23
2.16	Otros pasivos no financieros.....	23
2.16.1	Ingresos diferidos.....	23
2.16.2	Subvenciones estatales	23
2.16.3	Obras en construcción para terceros.....	23
2.17	Provisiones.....	23
2.18	Beneficios a los empleados	24
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
2.20	Impuesto a las ganancias	24
2.21	Reconocimiento de ingresos y gastos	25
2.22	Dividendos	25
2.23	Estado de flujos de efectivo	26
2.24	Nuevos pronunciamientos contables	27
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	30
3.1	Generación eléctrica.....	30
3.2	Transmisión.....	31
3.3	Distribución	31
3.4	Marco regulatorio	32
3.4.1	Aspectos generales	32
3.4.2	Ley Tokman.....	32
3.4.3	Ley Net Metering.....	32
3.4.4	Ley de Concesiones	32
3.4.5	Ley de Licitación de ERNC	33
3.4.6	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	33
3.4.7	Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE.....	33
3.4.8	Ley de Transmisión.....	33
3.4.9	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	34
3.4.10	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	34
4	Política de Gestión de Riesgos	35
4.1	Riesgo financiero.....	35
4.1.1	Tipo de cambio	35
4.1.2	Variación UF	36
4.1.3	Tasa de interés	37
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	38
4.1.5	Riesgo de crédito.....	38
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	40
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	41
7	Otros Activos Financieros.....	42

8	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	43
9	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	47
9.1	Accionistas	47
9.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	47
9.3	Directorio y personal clave de la gerencia	49
10	Inventarios.....	51
11	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	52
12	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	53
13	Plusvalía Comprada	54
14	Propiedades, Planta y Equipo.....	55
15	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	57
15.1	Impuesto a la Renta	57
15.2	Impuestos diferidos	58
16	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	59
16.1	Instrumentos derivados.....	60
17	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	62
18	Instrumentos Financieros	63
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	63
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	64
19	Provisiones.....	65
19.1	Provisiones corrientes	65
19.1.1	Otras Provisiones corrientes	65
19.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	66
19.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	67
19.3	Juicios y multas	69
19.3.1	Juicios.....	69
19.3.2	Multas.....	70
20	Otros Pasivos no Financieros	70
21	Patrimonio	71
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	71
21.1.1	Capital suscrito y pagado.....	71
21.1.2	Dividendos	71
21.1.3	Otras reservas	71
21.1.4	Diferencias de conversión.....	72
21.1.5	Ganancias Acumuladas	73
21.2	Gestión de capital.....	73
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	73
21.4	Participaciones no controladoras	73
22	Ingresos	74
23	Materias Primas y Consumibles Utilizados	74
24	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	75
25	Gasto por Depreciación, Amortización.....	75
26	Otros Gastos por Naturaleza	75
27	Resultado Financiero.....	76
28	Información por Segmento	76
29	Medio Ambiente	80
30	Garantías Comprometidas con Terceros	81
31	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	82
32	Compromisos y Restricciones	82
33	Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	87
34	Información Financiera Resumida de Negocios Conjuntos	88
35	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	90
36	Moneda Extranjera	92
37	Sanciones	93
38	Hechos Posteriores	93

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

Al 30 de junio de 2017 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2016
(En miles de pesos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

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

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

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

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

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

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1072 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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

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

b) Información del Negocio

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

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

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

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

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 Interconectado del Norte Grande (SING).

La filial STC, que tiene el mismo giro de STN, está en proceso de construcción de sus sistemas de Transmisión Dedicada y corresponde a la línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián – Ancoa entre las regiones del Maule y del Bio-Bio la que será operada y administrada por STC una vez puesta en servicio.

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

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

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

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados el 30 de junio de 2017, 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 han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 23 de agosto de 2017. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standard Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Saesa y filiales al 30 de junio de 2017 (no auditado) y al 31 de diciembre 2016.
- Los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 y tres meses entre el 1 de abril y 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los períodos terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).

2.4 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad y sus filiales por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 (No Auditado) han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), siguiendo los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N°34 Información Financiera Intermedia.

2.5 Bases de consolidación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	RUT	NOMBRE SOCIEDAD	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				30/06/2017		31/12/2016	
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
CHILE	77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	\$ Chilenos	99,4560%	0,0000%	99,4560%	99,4560%
CHILE	88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	\$ Chilenos	93,2173%	0,0000%	93,2173%	93,2173%
CHILE	96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	\$ Chilenos	99,8954%	0,0000%	99,8954%	99,8954%
CHILE	99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	USD	99,9000%	0,0000%	99,9000%	99,9000%
CHILE	76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	USD	90,0000%	10,0000%	100,0000%	90,0000%
CHILE	76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	USD	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
CHILE	76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	USD	99,9000%	0,1000%	100,0000%	100,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado intermedios, 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 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 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

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

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

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

Sociedades de control conjunto que mantiene la Sociedad	Porcentaje de participación	
	30/06/2017	30/06/2016
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%

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

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

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

2.6 Combinación de negocios

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

2.7 Moneda funcional

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

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

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

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

2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realizan la Sociedad y sus filiales 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, son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, según el siguiente detalle:

	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2016
Dólar Estadounidense	664,29	669,47	661,37
Unidad de Fomento	26.665,09	26.347,98	26.052,07

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 costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2017	30/06/2016
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	958.742	1.768.234
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	3,54%	3,48%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$1.347.167 por el período terminado al 30 de junio de 2017 y a M\$1.106.771 por el período terminado al 30 de junio de 2016 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y 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 filiales, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se

incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad y sus filiales, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

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

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

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.

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

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

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

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

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

2.11 Activos intangibles

2.11.1 Plusvalía comprada

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

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

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

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

2.12 Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

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

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

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

Tal como indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente o cuando existan indicios de deterioro. El deterioro es determinado, para la plusvalía, evaluando el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo es menor a su valor de 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, la Sociedad y sus filiales preparan 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.

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.

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.

La Sociedad y sus filiales no presenta arrendamientos financieros, de haberlos, en aquellos en que actúa como arrendatario 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 asignará 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 o 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.

2.14.1 Activos Financieros no derivados

De acuerdo a lo definido por la Sociedad y sus filiales, los activos financieros no derivados son clasificados en las siguientes categorías:

a) Activos financieros a valor razonable a través de resultados

Su característica es que se incurre en ellos principalmente con el objeto de venderlos en un futuro cercano, para fines de obtener rentabilidad y liquidez. Estos instrumentos son medidos a valor razonable y las variaciones en su valor se registran en resultados en el momento que ocurren.

b) Instrumentos mantenidos al vencimiento

Los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento son aquellos activos financieros no derivados, con una fecha de vencimiento fija, con pagos en montos fijos o determinables, y

para los que la entidad ha definido su intención y posee la capacidad de mantenerlos al vencimiento. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado.

c) Préstamos y cuentas por cobrar

Son aquellos activos financieros no derivados, con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Estos se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera consolidado que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas a cobrar se incluyen en cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar en el estado de situación financiera consolidado. Los superiores a 12 meses se clasifican en cuentas por cobrar no corrientes.

Método de la tasa de interés efectiva - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero.

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

Deterioro de activos financieros - 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 el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

Para determinar la necesidad de provisión de incobrable de con cuentas por cobrar, la Sociedad y sus filiales tienen políticas de registro de provisiones en función de su estado y antigüedad, que se aplican en forma general, con excepción de casos específicos, que demanden un análisis más detallado sobre riesgo de incobrabilidad

Respecto de otros activos financieros, principalmente inversiones, la Sociedad y sus filiales tienen políticas para administrar el riesgo de deterioro, que exigen un riesgo mínimo a los instrumentos colocados y una jerarquía para aprobaciones.

2.14.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.14.3 Pasivos financieros no derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En años posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Método de la tasa de interés efectiva - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los costos

por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del pasivo financiero.

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

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

Derivados implícitos - La Sociedad y sus filiales han establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es contabilizado a valor razonable, 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.

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. 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 de los estados financieros consolidados intermedios.

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.

2.14.5 Instrumentos de patrimonio

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

2.15 Inventarios

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

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

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

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

2.16.2 Subvenciones estatales

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

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

2.16.3 Obras en construcción para terceros

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

2.17 Provisiones

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

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

2.18 Beneficios a los empleados

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

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

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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

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

La Sociedad y 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 de 4,85% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20 Impuesto a las ganancias

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

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas

impositivas que se espera estén en vigencia cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

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

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

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

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

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

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.

2.22 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

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

2.23 Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y 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 contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2017:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Enmiendas a NIC 12: Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas.</p> <ul style="list-style-type: none">- Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda espera recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso.- El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras.- Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles.- Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
<p>Enmiendas a NIC 7: Iniciativa de Revelación.</p> <p>Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de las actividades financieras.</p>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (NIIF 12)	La enmienda a la NIIF 12 para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables no han tenido impactos significativos para la Sociedad y sus filiales en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigente:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<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 esta 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>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>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes"</p>
<p>NIIF 17, Contratos de Seguros</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021</p>

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</p> <p>Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios) - Requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p>	<p>Fecha de vigencia aplazada indefinidamente</p>
<p>Aclaración a la NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</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 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.</p>
<p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p>	<p>Las enmiendas a NIIF 1 y NIC 28 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.</p>
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</p>

La Sociedad y sus filiales se encuentran estudiando el impacto de la NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16. En relación con las otras normas y enmiendas mencionadas, la Sociedad y sus filiales estiman que no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios al momento de su adopción.

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 de un Centro 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 existen 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 y se espera su interconexión para el año 2018. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la filial Edelayen), 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 SIC o el SING existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

- Mercado de los grandes clientes:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.
- Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un periodo mínimo de contrato de 20 años. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras troncales (transmisión troncal). 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 CDEC- SIC respectivo.

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

3.2 Transmisión

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

En el caso de la transmisión dedicada, existen instalaciones con acceso abierto e instalaciones que no tienen esta característica, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes.

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, mientras que la oferta a voltajes mayores se entiende como transmisión.

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 y Zonal 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 mayo y noviembre de cada año y con ocasión de la entrada en vigencia de un nuevo contrato de suministro licitado, o bien, cuando el valor indexado de los precios licitados experimenten una variación superior al 10%.

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 11 de julio del 2016 se aprobó 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: forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- 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) y Troncal (DS 61-2011), desde 2015 hasta fines de 2017.

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

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

4.1 Riesgo financiero

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

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

4.1.1 Tipo de cambio

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

Así, la Sociedad realiza limitadas 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. Estas transacciones son específicas, por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad y sus filiales.

También en el caso de operaciones de financiamiento o flujos de caja importantes distintos de la moneda funcional de la Sociedad y sus filiales, se contratan instrumentos derivados con el fin de realizar coberturas.

Por otro lado, el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón. Sin embargo, éste es traspasado a sus clientes y el impacto en los resultados de la Sociedad y sus filiales es menor.

Las filiales SGA, STN, STC y SATT tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 9,4%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad mantiene préstamo en cuenta corriente en dólares con sus filiales STN, STC y SATT por un monto de USD 30.726 mil dólares a junio 2017 (USD 50.173 mil dólares a junio 2016), para la construcción de sus activos.

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad mantiene un crédito en dólares de USD 30.596.010. Para evitar el descalce de este crédito con su moneda funcional se tomó un futuro de moneda que fija, al vencimiento del crédito (13 de octubre de 2017), su valor en M\$ 20.000.000 más intereses. La Sociedad tomó esta operación por su competitividad en el precio y no espera liquidarla antes de su cierre.

Empresa	Fecha suscripción	Monto USD MUSD	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	30/06/2017 Ncional M\$
SAESA	18/04/2017	30.596,01	20.324.624	13/10/2017	20.385.208

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para el período junio 2017 y junio 2016 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, de SGA, STN, STC y SATT, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2017		30/06/2016	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	66.632	(66.632)	79.645	(79.645)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	154.570	(154.570)	106.658	(106.658)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	48.493	(48.493)	22.319	(22.319)
SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(15.722)	15.722
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	59.575	(59.575)	-	-
Totales			329.270	(329.270)	192.900	(192.900)

También para el período 2017 y 2016 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, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2017		30/06/2016	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAESA	STN	\$10	(111.418)	111.418	(414.224)	414.224
SAESA	STC	\$10	(38.866)	38.866	(87.511)	87.511
SAESA	SATT	\$10	(156.979)	156.979	-	-
Totales			(307.263)	307.263	(501.735)	501.735

4.1.2 Variación UF

Los ingresos de la Sociedad y sus filiales se liquidan en pesos chilenos y más del 66% está indexado a variaciones de indicadores internos de la economía como la Unidad de Fomento. Estos ingresos (en su mayoría tarifas reguladas) incluyen además en sus indicadores otros factores de actualización, tales como el IPP (Índice de Precios al Productor) y el tipo de cambio, que tiene menor proporción que la UF. Es decir, la mayor parte del flujo de efectivo que la Sociedad y sus filiales generan corresponde a UF.

La Sociedad y sus filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. Actualmente, el 81% de la deuda financiera está estructurada en UF.

Tal como se mencionó en el punto anterior y debido a que SATT tiene moneda funcional dólar (sus flujos están indexados altamente al dólar) y que actualmente están en período de construcción del activo relacionado, la sociedad ha tomado Cross Currency Swaps (ver nota 16.1) con el fin de proteger su exposición a los flujos en UF del contrato de construcción:

Empresa	Fecha suscripción	Monto UF MUF	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	30/06/2017 Nocional M\$
SATT	29/08/2016	327,8	8.740.817	05/03/2018	4.457.494
SATT	23/03/2017	184,2	4.911.710	30/11/2018	4.467.576

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el período junio 2017 y junio 2016:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2017 (M\$)	30/06/2016 (M\$)		30/06/2017 (M\$)	30/06/2016 (M\$)
Deuda en UF (Bonos)	167.029.270	171.491.568	0,5%	414.420	425.517

4.1.3 Tasa de interés

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

	30/06/2017	30/06/2016
Tasa Interés Variable	4%	3%
Tasa Interés Fija	96%	97%

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 (6 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que posee la Sociedad.

El impacto en resultados para el período junio 2017 y junio 2016 para el análisis indicado, es el siguiente:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa %	Efecto Costos Financieros	
	30/06/2017 (M\$)	30/06/2016 (M\$)		30/06/2017 (M\$)	30/06/2016 (M\$)
Deuda en UF (Bonos)	8.080.952	11.819.597	1%	39.602	58.037

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 89% de deuda de la Sociedad y de sus filiales está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales que sean inferiores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, de forma de no tener riesgos de refinanciamiento en el corto ni en el largo plazo. A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a junio de 2017 y diciembre de 2016:

Capital e Intereses	Corriente			No Corriente				Totales
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	30/06/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	13.978.280	13.788.371	7.376.563	5.121.391	6.333.426	61.782.763	125.725.769	234.106.563
Préstamos Bancarios	40.544.011	-	-	-	-	-	-	40.544.011
Totales	54.522.291	13.788.371	7.376.563	5.121.391	6.333.426	61.782.763	125.725.769	274.650.574
Porcentualidad	20%	5%	3%	2%	2%	22%	46%	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	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	13.855.309	13.678.698	9.549.891	5.060.485	5.060.485	58.712.589	130.293.929	236.211.386
Préstamos Bancarios	20.420.000	-	-	-	-	-	-	20.420.000
Totales	34.275.309	13.678.698	9.549.891	5.060.485	5.060.485	58.712.589	130.293.929	256.631.386
Porcentualidad	13%	5%	4%	2%	2%	23%	51%	100%

La Sociedad y sus filiales, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, puede optar temporalmente por financiar nuevos proyectos importantes, a través de préstamos bancarios que permiten condiciones de mercado más favorables o mantener deudas relacionadas con la matriz. La Sociedad está 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 covenant 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, Eléctricas 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 Sociedad y sus filiales cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento. Además cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 750.000 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 puede acceder a endeudamientos en el largo plazo y asegurar razonablemente el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo.

4.1.5 Riesgo de crédito

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

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 es limitado dadas las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega las empresa que entregan 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 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas, en consistencia con el bajo nivel de riesgo de crédito:

Conceptos	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	348.112.454	346.454.600
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.443.551	1.003.732
 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	 0,41%	 0,29%

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 intermedios. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad y sus filiales revisan el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión por tramos de vencimiento 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 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 intermedios, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes estados financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre 2016, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Efectivo en Caja	2.304.703	2.408.364
Saldo en Bancos	1.447.563	1.070.329
Otros instrumentos de renta fija	6.771.638	9.290.349
Totales	10.523.904	12.769.042

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como, fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saesa	Fondo Mutuo Itahú, Select M5	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	1.347.188	-
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	2.871.833
Saesa	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	1.326.736
Saesa	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	508.584	1.289.315
Saesa	BBVA Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	999.506
Saesa	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	2.383.588	-
STS	BBVA Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	547.508
STS	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	263.021	-
Luz Osorno	BBVA Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	228.107
Luz Osorno	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	332.598	-
Edelaysen	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	589.214
Edelaysen	BBVA Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	1.355.068
Edelaysen	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	62.070	-
SGA	BBVA Corporativo Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	-	83.062
SGA	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	517.106	-
STN	Larrain Vial S.A. Xtra Cash, Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	1.118.455	-
SATT	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	239.028	-
Totales				6.771.638	9.290.349

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	10.057.944	12.752.828
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	US\$	465.960	16.214
Totales		10.523.904	12.769.042

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de junio de 2017.

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo				30/06/2017 M\$
	31/12/2016 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización	Actualización	Amortización	
Préstamos a corto plazo	20.028.000	(20.000.000)	(280.000)	40.000.000	-	445.293	-	324.191	-	40.517.484
Bonos	164.144.755	(2.204.433)	(2.743.163)	-	-	2.771.167	-	1.966.535	115.098	164.049.959
Préstamos en cuenta corriente	83.099.721	(18.394.830)	(577.651)	-	38.614.818	1.662.067	64.065	(259.609)	-	104.208.582
Otros intereses pagados	-	-	(22.334)	-	-	-	-	-	-	(22.334)
Totales	267.272.476	(40.599.263)	(3.623.148)	40.000.000	38.614.818	4.878.528	64.065	2.031.117	115.098	308.753.692

7 Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Instrumentos derivados (1)	USD	413.066	89.341	-	-
Totales		413.066	89.341	-	-

(1) Ver Nota 16.1

8 Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, bruto	59.442.514	-	66.200.947	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	22.314.935	7.771.712	22.684.782	9.018.254
Totales	81.757.449	7.771.712	88.885.729	9.018.254

Provisión de deterioro cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales	2.336.806	-	2.167.548	-
Otras cuentas por cobrar	5.302.501	428.786	4.572.226	479.554
Totales	7.639.307	428.786	6.739.774	479.554

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, neto	57.105.708	-	64.033.399	-
Otras cuentas por cobrar, neto	17.012.434	7.342.926	18.112.556	8.538.700
Totales	74.118.142	7.342.926	82.145.955	8.538.700

El detalle de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Facturados	49.202.521	6.341.622	51.250.642	7.161.241
Energía y peajes	29.703.007	-	31.909.046	-
Anticipos para importaciones y proveedores	584.567	-	221.959	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	712.642	-	948.758	-
Convenios de pagos y créditos por energía	2.279.657	1.467.658	2.211.456	1.469.294
Deudores materiales y servicios	5.925.648	178	6.702.910	20
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.257.682	1.140.359	3.966.809	1.080.680
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	2.178.753	3.728.672	2.257.281	4.606.185
Otros	3.560.565	4.755	3.032.423	5.062
No Facturados o provisionados	30.648.110	-	34.863.231	-
Peajes uso de líneas eléctricas	7.132.296	-	5.007.169	-
Diferencias tarifarias por nuevos decretos	8.007.858	-	12.870.392	-
Energía en medidores (*)	14.599.353	-	16.414.340	-
Provisión ingresos por obras	748.936	-	387.970	-
Otros	159.667	-	183.360	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	1.906.818	1.430.090	2.771.856	1.857.013
Totales, Bruto	81.757.449	7.771.712	88.885.729	9.018.254
Provisión deterioro	(7.639.307)	(428.786)	(6.739.774)	(479.554)
Totales, Neto	74.118.142	7.342.926	82.145.955	8.538.700

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	2.279.657	1.467.658	2.211.456	1.469.294
Anticipos para importaciones y proveedores	584.567	-	221.959	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.461.578	-	1.336.728	-
Deudores materiales y servicios	5.925.648	178	6.702.910	20
Cuenta corriente al personal	1.906.818	1.430.090	2.771.856	1.857.013
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.257.682	1.140.359	3.966.809	1.080.680
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	2.178.753	3.728.672	2.257.281	4.606.185
Otros deudores	3.720.232	4.755	3.215.783	5.062
Totales	22.314.935	7.771.712	22.684.782	9.018.254
Provisión deterioro	(5.302.501)	(428.786)	(4.572.226)	(479.554)
Totales, Neto	17.012.434	7.342.926	18.112.556	8.538.700

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2017 es de M\$81.461.068 y al 31 de diciembre de 2016 es de M\$90.684.655.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL 4/2006 artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A junio de 2017 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a más de 485 mil clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	423.172	36%
Comercial	39.364	31%
Industrial	6.620	20%
Otros	16.112	13%
Total	485.268	100%

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

- c) Al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	30/06/2017	31/12/2016
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	16.615.922	20.218.960
Con vencimiento entre tres y seis meses	440.546	604.575
Con vencimiento entre seis y doce meses	183.731	156.623
Con vencimiento mayor a doce meses	212.183	171.014
Totales	17.452.382	21.151.172

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

	Venta de energía	Otros deudores
91 a 180	1%	33%
181 a 270	32%	66%
271 a 360	64%	66%
361 o más	100%	100%

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que establece la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión de cobranza. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro

- d) Al 30 de junio de 2017 y al 31 diciembre de 2016 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 30/06/2017						Saldo al 31/12/2016					
	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	262.688	59.909.913	3.075	1.124.649	265.763	61.034.562	231.149	64.493.283	3.035	1.157.031	234.184	65.650.314
Entre 1 y 30 días	131.541	10.047.668	1.293	293.767	132.834	10.341.435	146.432	13.573.833	1.592	399.195	148.024	13.973.028
Entre 31 y 60 días	48.929	5.718.708	731	131.456	49.660	5.850.164	43.924	5.533.020	722	175.072	44.646	5.708.092
Entre 61 y 90 días	4.255	1.092.403	182	50.780	4.437	1.143.183	4.357	593.692	183	21.048	4.540	614.740
Entre 91 y 120 días	2.512	244.545	98	29.094	2.610	273.639	1.724	344.029	88	25.459	1.812	369.488
Entre 121 y 150 días	1.405	106.028	61	8.054	1.466	114.082	1.539	236.794	84	12.939	1.623	249.733
Entre 151 y 180 días	1.132	143.982	59	26.448	1.191	170.430	1.237	171.388	47	7.666	1.284	179.054
Entre 181 y 210 días	914	103.199	50	12.614	964	115.813	1.125	116.071	48	7.483	1.173	123.554
Entre 211 y 250 días	1.071	115.214	47	6.870	1.118	122.084	1.294	122.791	49	6.296	1.343	129.087
Más de 250 días	14.624	4.427.238	604	2.140.353	15.228	6.567.591	13.655	4.124.322	588	1.863.030	14.243	5.987.352
Totales	469.071	81.908.898	6.200	3.824.085	475.271	85.732.983	446.436	89.309.223	6.436	3.675.219	452.872	92.984.442

- e) Al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 30/06/2017		Saldo al 31/12/2016	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	8	5.632	26	15.373
Documentos por cobrar en cobranza judicial	404	4.095.043	534	4.195.797
Totales	412	4.100.675	560	4.211.170

- 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 2016	6.746.438
Aumentos (disminuciones) del año	1.003.732
Montos castigados	(530.842)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	7.219.328
Aumentos (disminuciones) del año	949.310
Montos castigados	(100.545)
Saldo al 30 de junio de 2017	8.068.093

- g) El detalle de las provisiones y castigos durante al período junio 2017 y junio 2016, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/06/2017	30/06/2016
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	885.611	375.938
Provisión cartera repactada	63.699	133.553
Castigos del período	(100.545)	(191.390)
Totales	848.765	318.101

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

9 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1 Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 30 junio de 2017, es el siguiente:

Accionistas	Número de Acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Los Ríos Limitada	371.661.603	8.997.443.992.100	8.997.815.653.703	99,9160%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	6.761.257.700	6.761.633.150	0,0751%
Cóndor Holding SpA	248.037.779	-	248.037.779	0,0028%
Sociedad Inmobiliaria Rahue Ltda.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,0014%
Inmobiliaria Santa Alicita Ltda.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,0007%
Finkelstein Veliz, Clara Lea	1.418	42.542.841	42.544.259	0,0005%
Inversiones Correntoso Ltda.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,0004%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	1.066	31.978.511	31.979.577	0,0004%
Bravo Michell, Clodomiro	884	26.521.860	26.522.744	0,0003%
Conca Hnos. Ltda.	791	23.730.085	23.730.876	0,0003%
Radiodifusoras Australes Soc. Ltda.	686	20.589.339	20.590.025	0,0002%
Trecha V. de Garrido Elena	-	17.321.694	17.321.694	0,0002%
Minoritarios	6.250	170.298.267	170.304.517	0,0019%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100%

9.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

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

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2017		31/12/2016		
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	
							M\$	M\$	M\$	M\$	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.202.976	-	1.042.486	-	
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	3.233.383	-	-	-	
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	96.586	-	723.487	-	
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	52.347	-	25.740	-	
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	33.374	-	29.362	-	
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.243	-	2.243	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de Personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	967.295	-	-	-	
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	42.568	-	38.273	-	
Totales								5.630.772	-	1.861.591	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2017		31/12/2016		
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	
							M\$	M\$	M\$	M\$	
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.056.002	-	800.596	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	27.100	-	27.100	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	107.965	-	10.370.739	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial Luz Osorno y STS)	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	622.430	-	457.109	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STC,STN y SATT)	Menos de 90 días	Matriz	USD	67.193.762	-	52.548.342	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	25	-	40	-	
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	4.414.877	-	7.044.489	-	
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	122	-	194	-	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	3.318	-	5.294	-	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	14.333.324	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de Personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	280.680	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	1.987	-	3.283	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial Luz Osorno)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	404	-	668	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial SGA)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	173	-	308	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	21.951.100	-	19.723.531	-	
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	8.860	-	14.635	-	
76.281.400-5	Alumini Ingeniería Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Indirecta	USD	-	-	22.146	-	
14.655.033-9	Iván Díaz Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	480	-	-	-	
14.655.033-9	Iván Díaz Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	1.990	-	-	-	
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	480	-	-	-	
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	1.990	-	-	-	
Totales								110.726.389	-	91.299.154	-

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2017 M\$	30/06/2016 M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y potencia	(4.464.166)	(4.997.242)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Venta energía y potencia	-	1.973
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Servicio costo de personal	1.036.296	1.052.172
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Peajes (neto)	(3.369)	8.189
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Mantenimiento sistema	31.724	33.190
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(418.172)	(89.600)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(176.900)	(219.406)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(1.104.998)	(821.260)

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 período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 15 de mayo de 2017, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 30 de junio de 2017 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

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

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

Director	30/06/2017	30/06/2016
	M\$	M\$
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	1.990	-
Iván Díaz-Molina	1.990	-
Totales	3.980	-

No hay saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2017 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2018.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 30 de junio de 2017 y 2016 son las siguientes:

Director	30/06/2017	30/06/2016
	M\$	M\$
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	10.962	12.855
Iván Díaz-Molina	10.964	12.847
Totales	21.926	25.702

c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia*

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen un Gerente General, doce Gerentes de Área y 17 Subgerentes. En 2016, un Gerente General, doce Gerentes de Área y 18 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$1.372.319 al 30 de junio de 2017 y a M\$1.407.248 al 30 de junio de 2016.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente, el cargo a resultados asciende a M\$730.402 (incluye M\$71.644 de indemnización correspondiente a un finiquito) al 30 de junio de 2017 y M\$670.310 al 30 de junio de 2016.

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

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

10 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	10.838.209	10.564.765	273.444
Materiales en tránsito	32.601	32.601	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.429.168	1.381.461	47.707
Petróleo	261.147	261.147	-
Totales	12.561.125	12.239.974	321.151

Al 31 de diciembre de 2016:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	10.139.240	9.952.593	186.647
Materiales en tránsito	343.064	343.064	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.173.503	1.151.580	21.923
Petróleo	287.864	287.864	-
Totales	11.943.671	11.735.101	208.570

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\$112.581 para el período terminado al 30 de junio de 2017 y un cargo de M\$90.218 para el período terminado al 30 de junio de 2016.

Movimiento Provisión	30/06/2017 M\$	30/06/2016 M\$
Provisión del período	112.581	90.218
Totales	112.581	90.218

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

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

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2017 M\$	30/06/2016 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	9.031.050	9.996.398
Otros gastos por naturaleza (**)	982.719	900.609
Totales	10.013.769	10.897.007

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2017 ascienden a M\$6.906.681 (M\$5.640.746 en 2016) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2017 ascienden a M\$924.230 (M\$1.042.468 en 2016).

11 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	1.322.157	2.206.675
IVA Crédito fiscal por recuperar (1)	17.448.366	14.807.352
Crédito por utilidades absorbidas	-	772.137
Crédito Sence	-	107.268
Crédito Activo Fijo	46.740	92.367
Impuesto por recuperar año anterior	3.285.739	1.333.272
Totales	22.103.002	19.319.071

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

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	265.271	87.422
Iva Débito fiscal	2.977.149	2.995.584
Otros	85.051	115.182
Totales	3.327.471	3.198.188

12 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	44.635.959	45.162.057
Servidumbres	41.690.082	41.750.647
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	2.837.334	3.302.867
Activos Intangibles Bruto	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	52.825.423	52.655.798
Servidumbres	41.690.082	41.750.647
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	11.026.798	10.796.608
Amortización Activos Intangibles	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Activos Intangibles Identificables	(8.189.464)	(7.493.741)
Servidumbres	-	-
Derecho de Agua	-	-
Software	(8.189.464)	(7.493.741)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2017 y año 2016, son los siguientes:

Movimiento periodo 2017	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	41.750.647	108.543	3.302.867	45.162.057
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	9.276	9.276
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	67.258	67.258
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	162.932	162.932
Gastos por amortización	-	-	(704.999)	(704.999)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(60.565)	-	-	(60.565)
Total movimientos	(60.565)	-	(465.533)	(526.098)
Saldo final al 30 de junio de 2017	41.690.082	108.543	2.837.334	44.635.959

Movimiento año 2016	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2016	42.176.551	108.543	1.940.440	44.225.534
Adiciones	-	-	597.441	597.441
Retiros Valor Bruto	-	-	(694.728)	(694.728)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	724.719	724.719
Otros (Activación Obras en Curso)	49.848	-	719.482	769.330
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	1.415.809	1.415.809
Gastos por amortización	-	-	(1.400.296)	(1.400.296)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(475.752)	-	-	(475.752)
Total movimientos	(425.904)	-	1.362.427	936.523
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	41.750.647	108.543	3.302.867	45.162.057

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

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

13 Plusvalía Comprada

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía por las unidades generadoras de efectivo o grupos de éstas a las que está asignada y los saldos al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016:

Rut	Compañía	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
Totales		174.416.006	174.416.006

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0, corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por Sociedad Austral de Electricidad S.A., Antigua Saesa, Rut 96.956.660-5, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

14 Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	492.052.283	459.793.190
Terrenos	15.285.018	15.269.731
Edificios	9.643.155	8.752.943
Planta y Equipo	364.177.058	356.752.997
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.104.033	2.355.470
Instalaciones Fijas y Accesorios	964.607	1.417.264
Vehículos de Motor	2.437.293	2.298.808
Construcciones en Curso	93.924.261	69.272.650
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.516.858	3.673.327

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	624.962.542	584.480.859
Terrenos	15.285.018	15.269.731
Edificios	15.481.149	14.412.031
Planta y Equipo	481.468.956	466.991.938
Equipamiento de Tecnologías de la Información	5.338.103	5.220.303
Instalaciones Fijas y Accesorios	2.232.249	2.560.024
Vehículos de Motor	3.681.121	3.374.911
Construcciones en Curso	93.924.261	69.272.650
Otras Propiedades, Planta y Equipo	7.551.685	7.379.271

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(132.910.259)	(124.687.669)
Edificios	(5.837.994)	(5.659.088)
Planta y Equipo	(117.291.898)	(110.238.941)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(3.234.070)	(2.864.833)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.267.642)	(1.142.760)
Vehículos de Motor	(1.243.828)	(1.076.103)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(4.034.827)	(3.705.944)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período 2017 y el año 2016, es el siguiente:

Movimiento periodo 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	15.269.731	8.752.943	356.752.997	2.355.470	1.417.264	2.298.808	69.272.650	3.673.327	459.793.190
Adiciones	-	-	876.826	-	143	-	40.576.227	105.774	41.558.970
Retiros Valor Bruto	-	-	(496.033)	-	(1.533)	(49.551)	-	(1.050)	(548.167)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	699.819	-	1.533	29.915	-	1.050	732.317
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	2.933	-	-	-	-	-	2.933
Otros (Activación Obras en Curso)	15.287	1.204.163	5.327.211	117.800	221.097	355.761	(7.416.824)	175.505	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(135.045)	9.197.831	-	(547.482)	-	(8.407.489)	(107.815)	-
Gastos por depreciación	-	(178.906)	(7.755.709)	(369.237)	(126.415)	(197.640)	-	(329.933)	(8.957.840)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(428.817)	-	-	-	(100.303)	-	(529.120)
Total movimientos	15.287	890.212	7.424.061	(251.437)	(452.657)	138.465	24.651.611	(156.469)	32.259.093
Saldo final al 30 de junio de 2017	15.285.018	9.643.155	364.177.058	2.104.033	964.607	2.437.293	93.924.261	3.516.858	492.052.283

Movimiento año 2016	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 2016	14.886.275	6.981.173	278.438.201	1.269.904	979.982	2.254.379	100.743.338	3.228.470	408.772.722
Adiciones	-	31.949	5.576.791	342.631	-	-	65.485.230	350.590	71.787.191
Retiros Valor Bruto	-	-	(7.163.041)	(1.015.474)	(541)	(468.950)	-	(401.706)	(9.049.712)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	7.257.987	1.010.805	307	179.083	-	317.111	8.765.293
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(16.273)	-	-	-	-	-	(16.273)
Otros (Activación Obras en Curso)	383.456	1.806.101	31.941.149	726.272	91.985	433.494	(36.087.053)	704.596	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	256.442	54.932.959	780.522	568.158	247.679	(56.928.916)	143.156	-
Gastos por depreciación	-	(322.722)	(14.995.371)	(750.190)	(222.627)	(346.877)	-	(668.890)	(17.306.677)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	780.595	-	-	-	(3.939.949)	-	(3.159.354)
Total movimientos	383.456	1.771.770	78.314.796	1.094.566	437.282	44.429	(31.470.688)	444.857	51.020.468
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	15.269.731	8.752.943	356.752.997	2.355.470	1.417.264	2.298.808	69.272.650	3.673.327	459.793.190

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 los 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 la cuenta "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

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 intermedios de Resultados Integrales correspondiente a los períodos enero – junio 2017 y enero – junio 2016, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	30/06/2017	30/06/2016
			M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	907.803	220.615	493.033	(26.549)
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	(101.736)	(178.004)	(96.610)	(178.004)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	806.067	42.611	396.423	(204.553)
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.612.504	2.088.713	1.878.242	1.295.157
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	3.612.504	2.088.713	1.878.242	1.295.157
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	4.418.571	2.131.324	2.274.665	1.090.604

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	30/06/2017	30/06/2016
			M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral	28.709	441.606	(6.586)	47.165
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(13.425)	(496)	(6.931)	24.884
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	15.284	441.110	(13.517)	72.049

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 30 de junio de 2017 y 2016, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	30/06/2017	30/06/2016
			M\$	M\$
Ganancia antes de Impuesto	19.367.938	12.258.748	9.979.326	6.000.861
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (25,5% en 2017- 24% en 2016)	(4.938.824)	(2.942.100)	(2.544.728)	(1.440.207)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	728.273	638.470	69.003	11.594
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	693.181	(566.756)	569.357	(85.264)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	201.030	177.517	218.807	177.960
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	(1.102.231)	561.545	(587.104)	245.313
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	520.253	810.776	270.063	349.603
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(4.418.571)	(2.131.324)	(2.274.665)	(1.090.604)
Tasa impositiva efectiva	22,81%	17,39%	22,79%	18,17%

15.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	796.054	28.896.270	23.659.455
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	132.526	124.935	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.159.744	1.913.120	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	210.501	230.954	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	86.689	53.171	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.394.641	3.332.432	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.870	2.983	298.600	325.488
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	3.058.667	601.425	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	448.921	784.902	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	105.890	99.224	8.009	11.069
Impuestos diferidos relativos a derivados	10.382	-	105.331	23.034
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	-	9.255	-	-
Total Impuestos Diferidos	9.609.831	7.948.455	29.308.210	24.019.046

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedios en el período 2017 y año 2016, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	10.349.224	17.757.217
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(1.960.480)	6.261.829
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(440.289)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2016	7.948.455	24.019.046
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.676.660	5.289.164
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(15.284)	-
Saldo al 30 de junio de 2017	9.609.831	29.308.210

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

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

16 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de junio de 2017 y de diciembre de 2016, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	40.517.484	-	20.028.000	-
Bonos	9.705.256	154.344.703	9.561.859	154.582.896
Totales	50.222.740	154.344.703	29.589.859	154.582.896

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	30 de junio 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	
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,27%	Mensual	20.132.276	-	20.132.276	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,28%	Semestral	-	20.385.208	20.385.208	-	-	-	-	-
Totales						20.132.276	20.385.208	40.517.484	-	-	-	-	-

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2016							
						Corriente			No Corriente				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente	
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,35%	Mensual	-	20.028.000	20.028.000	-	-	-	-	-
Totales						-	20.028.000	20.028.000	-	-	-	-	-

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	30 de junio 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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	UF	Anual	1,44%	Sin Garantía	4.081.189	-	4.081.189	3.973.109	-	-	-	-	-	3.973.109
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.313.693	2.222.093	4.535.786	4.394.573	2.194.180	-	-	-	-	6.588.753
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	263.255	263.255	-	-	-	-	-	25.770.747	25.770.747
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	403.411	403.411	-	-	-	-	-	65.361.797	65.361.797
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	421.615	421.615	-	-	-	-	-	52.650.297	52.650.297
Totales					6.394.882	3.310.374	9.705.256	8.367.682	2.194.180	-	-	-	143.782.841	154.344.703

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2016									
					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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	UF	Anual	1,44%	Sin Garantía	3.976.091	-	3.976.091	3.916.081	-	-	-	-	-	3.916.081
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	-	4.501.038	4.501.038	4.330.321	4.342.224	-	-	-	-	8.672.545
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	262.738	262.738	-	-	-	-	-	25.451.326	25.451.326
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	405.391	405.391	-	-	-	-	-	64.535.671	64.535.671
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	416.601	416.601	-	-	-	-	-	52.007.273	52.007.273
Totales					3.976.091	5.585.768	9.561.859	8.246.402	4.342.224	-	-	-	141.994.270	154.582.896

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

30 de junio de 2017													
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			No Corriente					Total 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	
								M\$	M\$	M\$	M\$		
SAESA	BONO SERIE G/ N°301	UF	1,44%	Sin Garantía	4.081.189	-	4.081.189	3.973.109	-	-	-	-	3.973.109
SAESA	BONO SERIE IN°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.313.693	2.222.093	4.535.786	4.394.573	2.194.180	-	-	-	6.588.753
SAESA	BONO SERIE JN°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	263.255	263.255	-	-	-	-	25.770.747	25.770.747
SAESA	BONO SERIE LN°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	403.411	403.411	-	-	-	-	65.361.797	65.361.797
SAESA	BONO SERIE ON°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	421.615	421.615	-	-	-	-	52.650.297	52.650.297
Totales					6.394.882	3.310.374	9.705.256	8.367.682	2.194.180			143.782.841	154.344.703

31 de diciembre de 2016													
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			No Corriente					Total 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	
								M\$	M\$	M\$	M\$		
SAESA	BONO SERIE G/ N°301	UF	1,44%	Sin Garantía	3.976.091	-	3.976.091	3.916.081	-	-	-	-	3.916.081
SAESA	BONO SERIE IN°664	UF	3,00%	Sin Garantía	-	4.501.038	4.501.038	4.330.321	4.342.224	-	-	-	8.672.545
SAESA	BONO SERIE JN°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	262.738	262.738	-	-	-	-	25.451.326	25.451.326
SAESA	BONO SERIE LN°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	405.391	405.391	-	-	-	-	64.535.671	64.535.671
SAESA	BONO SERIE ON°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	416.601	416.601	-	-	-	-	52.007.273	52.007.273
Totales					3.976.091	5.585.768	9.561.859	8.246.402	4.342.224			141.994.270	154.582.896

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha Colocación	Monto Colocado UF
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

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 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe Ncional MUF	Tasa interés	Compañía paga Ncional MUSD	Tasa interés
SATT	BCI	Cross Currency Swap	29/08/2016	05/03/2018	553	327,8	0,00%	12.814	0,20%
SATT	BCI	Cross Currency Swap	23/03/2017	30/11/2018	617	184,2	0,00%	7.339	0,78%

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	USD		CLP	
						Compañía recibe Ncional MUSD	Tasa interés	Compañía paga Ncional MCLP	Tasa interés
SAESA	Banco Estado	FORWARD	18/04/2017	13/10/2017	178	30.596,01	0,12%	20.000.000	0,28%

b) Los montos contabilizados al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 son los siguientes:

Empresa	Instrumento de cobertura	30/06/2017 (*)	31/12/2016 (*)	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
		M\$	M\$			
SATT	Cross Currency Swaps	202.504	89.246	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	FORWARD	210.562	-	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
STC	Cross Currency Swaps	-	95	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		413.066	89.341			

(*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes

17 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	50.485.473	52.955.192
Otras cuentas por pagar	3.482.114	3.389.749
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53.967.587	56.344.941

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	35.608.202	37.859.866
Proveedores por compra de combustible y gas	329	185.618
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	309.037	579.584
Cuentas por pagar bienes y servicios	14.567.905	14.330.124
Dividendos por pagar a terceros	55.727	65.530
Cuentas por pagar instituciones fiscales	219.257	207.784
Otras cuentas por pagar	3.207.130	3.116.435
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53.967.587	56.344.941

El detalle de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	30/06/2017				31/12/2016			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	3.867.942	44.240.579	2.376.952	50.485.473	2.386.829	48.712.589	1.855.774	52.955.192
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	3.867.942	44.240.579	2.376.952	50.485.473	2.386.829	48.712.589	1.855.774	52.955.192

18 Instrumentos Financieros

18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

al 30 de junio de 2017	Préstamos y	Activos a valor	Derivados de	Total
	cuentas por cobrar	razonable con	cobertura	
	M\$	cambio en	M\$	M\$
		resultados		
Otros activos financieros, derivados	-	-	413.066	413.066
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	81.461.068	-	-	81.461.068
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	5.630.772	-	-	5.630.772
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.752.266	6.771.638	-	10.523.904
Totales	90.844.106	6.771.638	413.066	98.028.810

al 31 de diciembre de 2016	Préstamos y	Activos a valor	Derivados de	Total
	cuentas por cobrar	razonable con	cobertura	
	M\$	cambio en	M\$	M\$
		resultados		
Otros activos financieros, derivados	-	-	89.341	89.341
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	90.684.655	-	-	90.684.655
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.861.591	-	-	1.861.591
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.478.693	9.290.349	-	12.769.042
Totales	96.024.939	9.290.349	89.341	105.404.629

b) Pasivos Financieros

al 30 de junio de 2017	Préstamos y	Derivados de	Total
	cuentas por pagar	cobertura	
	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	204.567.443	-	204.567.443
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53.967.587	-	53.967.587
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	110.726.389	-	110.726.389
Totales	369.261.419	-	369.261.419

al 31 de diciembre de 2016	Préstamos y	Derivados de	Total
	cuentas por pagar	cobertura	
	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	184.172.755	-	184.172.755
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	56.344.941	-	56.344.941
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	91.299.154	-	91.299.154
Totales	331.816.850	-	331.816.850

18.2 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

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

Activos Financieros - al 30.06.2017	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	2.304.703	2.304.703
Saldo en Bancos	1.447.563	1.447.563
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	74.118.142	74.118.142
Pasivos Financieros - al 30.06.2017		
	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Deuda Bancaria	40.517.484	40.517.484
Bonos	164.049.959	179.681.324
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53.967.587	53.967.587

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

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

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

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

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

19 Provisiones

19.1 Provisiones corrientes

19.1.1 Otras Provisiones corrientes

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Otras provisiones (Multas y Juicios)	2.099.248	1.977.892
Totales	2.099.248	1.977.892

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2017 y año 2016, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	1.977.892
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	338.208
Incremento (decremento) en provisiones existentes	2.276
Provisión utilizada	(219.128)
Total movimientos en provisiones	121.356
Saldo final al 30 de junio de 2017	2.099.248
Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2016	1.671.143
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	732.553
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(62.371)
Provisión utilizada	(235.382)
Reversos de provisión no utilizada	(128.051)
Total movimientos en provisiones	306.749
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	1.977.892

19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	779.628	905.698
Provisión por beneficios anuales	2.206.980	3.942.057
Totales	2.986.608	4.847.755

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2017 y año 2016, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	905.698	3.942.057	4.847.755
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	254.892	1.995.651	2.250.543
Provisión utilizada	(380.962)	(3.730.728)	(4.111.690)
Total movimientos en provisiones	(126.070)	(1.735.077)	(1.861.147)
Saldo final al 30 de junio de 2017	779.628	2.206.980	2.986.608

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2016	850.723	3.730.815	4.581.538
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	540.346	4.096.139	4.636.485
Provisión utilizada	(485.371)	(3.884.897)	(4.370.268)
Total movimientos en provisiones	54.975	211.242	266.217
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	905.698	3.942.057	4.847.755

19.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	6.600.808	6.186.918
Totales	6.600.808	6.186.918

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2017 y año 2016, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	6.186.918
Costo por intereses	130.564
Costo del servicio del período	282.350
Pagos en el período	(48.745)
Variación actuarial por experiencia	49.721
Saldo al 30 de junio de 2017	6.600.808

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	5.494.187
Costo por intereses	269.337
Costo del servicio del año	529.064
Pagos en el año	(267.818)
Variación actuarial por cambio tasa	142.524
Variación actuarial por experiencia	19.624
Saldo al 31 de diciembre de 2016	6.186.918

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

Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	30/06/2017	30/06/2016
	M\$	M\$
Costo por intereses	130.564	147.397
Costo del servicio del período	282.350	250.943
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	412.914	398.340
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	49.721	1.838
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	462.635	400.178

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de junio de 2017.

Tasa de descuento (nominal)	4,85%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RVM 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 30 de junio de 2017, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	695.662	(589.123)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de junio de 2017, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(597.610)	692.139

19.3 Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

19.3.1 Juicios

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

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5632-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez y otros con SAESA) (*).	Pendiente en primera instancia	1.995.570
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río Bueno	1485-2011	Demanda del consumidor (Hott con SAESA).	Pendiente en primera instancia	33.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	C-451-13	Demanda de indemnización de perjuicios (Navarro con Sossur, Timberlink y SAESA).	Pendiente en segunda instancia	26.665
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	4127-2014	Indemnización de perjuicios en sede contractual (Constructora Bauen con SAESA).	Casación	14.452
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).	Pendiente en primera instancia	11.000
SAESA	JLC de Cobranza Osorno	A-12-2016	Cobro cotizaciones previsionales (IPS con SAESA).	Pendiente en segunda instancia	100.000
SAESA	JLC de Cobranza Osorno	A-4-2016	Cobro cotizaciones previsionales (Habitat con SAESA).	Pendiente en segunda instancia	500.000
SAESA	Juzgado de letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machmar con Saesa).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera 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	26.665
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*).	Pendiente en primera instancia	113.256
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-1369-2015	Indemnización de perjuicios por servidumbre (Corretaje y Turismo Miranda con SAESA).	Pendiente en segunda instancia	Indeterminado
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-239-16	Incendio (Borquez Feliz y otro con SAESA).	Pendiente en primera instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policía Local de Quellon	477-2016	Demanda por ley del consumidor (Gallardo Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	Juzgado de Letras de Mariquina	C-128-2016	Indemnización de perjuicios por servidumbre (Paillan con SAESA).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	3° Juzgado de Policía Local de Puerto Montt	3976-2016	Demanda por ley del consumidor (Mardones con SAESA).	Pendiente en segunda instancia	5.600
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	4487-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	112.296
SAESA	1° Juzgado Policía Local de Osorno	7666-2016	Demanda por ley del consumidor (Martínez y otros con SAESA).	Pendiente en primera instancia	42.350
SAESA	Juzgado Policía Local de Llanquihue	70558	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 (Cares 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	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-3066-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	13.183
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-800-2017	Cobro de pesos (Hacienda Fisco con SAESA).	Pendiente en primera instancia	176.121
SAESA	Juzgado del Trabajo de Puerto Montt	O-333-2017	Despido injustificado (Mancilla con CAM y SAESA).	Pendiente en primera instancia	9.800
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-832-2017	Indemnización de perjuicios extracontractual (Fuentealba con SAESA).	Pendiente en primera instancia	80.000
SAESA	Juzgado Policía Local de la Unión	C-3020-2017	Consumidor quema de equipos (Angulo con SAESA).	Pendiente en primera instancia	24.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1445-2017	Indemnización de perjuicios contractual (Tamai con SAESA).	Pendiente en primera instancia	164.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00082-2013	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en acuerdo" pendiente la dictación del fallo definitivo.	196.266
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-545-2016	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	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	Juzgado de Letras de Puerto Aysén	C-64-2016	Demanda por ley del consumidor (SERNAC con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
LUZOSORNO	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) (*).	Pendiente en segunda instancia	932.230
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-732-2015	Impugnación de tasación de servidumbre comisión tasadora (Ojartzún con STS) (*).	Pendiente (casación)	1.007.729
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Carlo Esteban con STS) (*).	Pendiente en primera instancia	45.313
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C- 5369-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Agrícola Copihue con STS) (*).	Pendiente en segunda instancia	1.325.968
STS	1° Juzgado Civil de Pto.Montt	C-6035-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Shajjo con STS) (*).	Pendiente en segunda instancia	580.564

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

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

19.3.2 Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
SAESA	Res. Ex. 18828 de fecha 01.06.2017	SEC	Falta de Mantenimiento (roce).	Pendiente Recurso de Reposición.	23.370
SAESA	Res. Ex. 18814 de fecha 01.06.2017	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición.	32.718
SAESA	Res. Ex. 1474/1743 de fecha 02.05.2017	DIR. TRABAJO	Exceso de horas extras	Recurso Reconsideración.	2.804
EDELAYSEN	Res. Ex. 17972 de fecha 27.03.2017	SEC	Falta de mantenimiento.	Reclamo ilegalidad.	42.066
EDELAYSEN	Res. Ex. 18560 de fecha 15.05.2017	SEC	Falta de mantenimiento.	Reclamo ilegalidad.	46.740
EDELAYSEN	Res. Ex. 17.740 de fecha 13.02.2017	SEC	Calidad de servicio.	Pendiente reclamo ilegalidad.	46.740
LUZOSORNO	Res. Ex. 1474/1744 de fecha 02.05.2017	DIR. TRABAJO	Exceso de horas extras.	Recurso Reconsideración.	467
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
SAESA	Res. Ex. 030 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	23.370
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones.	14.022
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición.	23.370
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición.	46.740
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.348
LUZOSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Validad	No solicitar permiso para atravesos.	Pendiente Recurso de Reposición.	7.011
LUZOSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de servicio.	Pendiente Recurso de Reposición.	9.348

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

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

20 Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	16.783.332	13.448.390	-	-
Otras obras de terceros	4.655.684	5.058.640	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	-	-	9.371.253	9.444.069
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.741.832	5.677.038
Totales	21.439.016	18.507.030	11.113.085	15.121.107

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\$1.585.663 al 30 de junio de 2017 y M\$1.641.823 al 31 de diciembre de 2016 y Eletrans S.A. por M\$3.883.305 al 31 de diciembre de 2016, al 30 de junio de 2017 se presenta en el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación dentro de Activo No Corriente. Ver Nota 34.

21 Patrimonio

21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 el capital social de SAESA asciende a M\$304.501.634. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

21.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0022182480 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, lo que significó un pago total de M\$19.976.166. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2017.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2016 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0023729877 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015, lo que significó un pago total de M\$21.369.656. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 24 de mayo de 2016.

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.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 30 de junio de 2017 y 2016 son los siguientes:

Al 30 de junio de 2017

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2017 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	1.143.449	18.934			1.162.383
Reservas de cobertura, neta de impuestos diferidos	48.234		67.676		115.910
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuestos diferidos	(1.354.019)		659.261		(694.758)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales	(864.718)			(35.693)	(900.411)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión filial STS, SAGESA	15.996				15.996
Efecto por fusión 31.05.2011	12.325.796				12.325.796
Totales	23.930.841	18.934	726.937	(35.693)	24.641.019

Otras reservas varias por M\$12.616.103, están compuestas por M\$1.001.277, que corresponden a revalorización del capital pagado hasta el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El valor de M\$11.614.826 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A SAESA (Ex Los Lagos II) se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Antigua SAESA). Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

El efecto por fusión al 31.05.2011 de M\$12.325.796 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Saesa). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios, que implicaron mayores activos por impuestos diferidos por M\$12.319.245 al 31 de mayo de 2011. El monto por M\$6.551, corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Saesa en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

Al 30 de junio de 2016

	Saldo al 01 de enero de 2016 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2016 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	2.168.494	(523.502)			1.644.992
Reservas de cobertura, neta de impuestos diferidos	(1.006.345)		956.378		(49.967)
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuestos diferidos	(3.277.328)		1.508.144		(1.769.184)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales	(749.771)			131	(749.640)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión filial STS, SAGESA	15.996				15.996
Efecto por fusión 31.05.2011	12.325.796				12.325.796
Totales	22.092.945	(523.502)	2.464.522	131	24.034.096

21.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2017 M\$	30/06/2016 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.520.672	1.504.305
Eletrans S.A.	(88.007)	(256.673)
Eletrans II S.A.	(36.477)	(31.881)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	(44.252)	58.561
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	(167.871)	393.349
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	(21.682)	(22.669)
Totales	1.162.383	1.644.992

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

21.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 30 junio de 2017 y 2016 son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia (pérdida) acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2017	68.868.576	4.053.089	72.921.665
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	14.728.631		14.728.631
Reverso provisión y pago dividendo año anterior	(12.925.754)		(12.925.754)
Provisión dividendo mínimo del período	(4.418.589)		(4.418.589)
Saldo final al 30/06/2017	66.252.864	4.053.089	70.305.953

La utilidad distributable del período 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\$14.728.631.

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia (pérdida) acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2016	67.376.375	4.053.089	71.429.464
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	9.994.701		9.994.701
Reverso provisión y pago dividendo año anterior	(14.958.760)		(14.958.760)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.998.410)		(2.998.410)
Saldo final al 30/06/2016	59.413.906	4.053.089	63.466.995

La utilidad distributable del período 2016 de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2016, esto es M\$9.994.701.

21.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

21.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad y sus filiales, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 32).

21.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 y de resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Interés Minoritario	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras (Patrimonio)		Participaciones no controladoras (Ganancia / Pérdida)	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	30/06/2016
	%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Asén S.A.	6,7827	6,7827	75.749.927	74.073.988	2.404.338	901.757	5.137.890	5.024.216	163.079	61.163
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	0,5440	0,5440	144.813.019	150.767.504	6.652.811	6.105.727	787.714	820.104	36.189	33.213
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	0,1046	0,1046	15.270.425	15.859.148	1.287.902	900.783	15.973	16.589	1.347	943
Sociedad Generadora Austral S.A.	0,1000	0,1000	4.512.660	5.597.382	576.061	827.694	4.513	5.597	576	828
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	0,0000	10,0000	17.769.761	842.443	609.657	(63.635)	-	84.244	-	(6.364)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	49,9000	49,9000	23.905.485	24.017.313	39.169	86.052	11.928.838	11.984.639	19.545	42.940
TOTALES							17.874.928	17.935.389	220.736	132.723

22 Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	151.753.583	151.483.918	75.716.367	73.754.267
Ventas de energía	151.753.583	151.483.918	75.716.367	73.754.267
Otras Prestaciones y Servicios	2.942.155	3.195.772	1.449.141	1.642.663
Apoyos	112.415	142.160	55.595	71.347
Arriendo de medidores	447.361	465.183	223.149	229.864
Cortes y reposición	689.070	703.801	326.407	379.984
Pagos fuera de plazo	1.467.223	1.681.530	738.943	847.073
Otros	226.086	203.098	105.047	114.395
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	154.695.738	154.679.690	77.165.508	75.396.930

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	9.026.363	5.857.051	5.119.835	4.154.195
Venta de materiales y equipos	3.024.122	3.188.990	1.422.120	1.827.197
Arrendamientos	382.302	369.183	197.774	192.440
Intereses Créditos y Préstamos	523.447	533.437	262.844	266.205
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	3.147.485	2.675.123	1.635.333	1.340.903
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	453.522	516.100	449.724	483.503
Otros Ingresos	1.770.736	843.294	1.117.901	514.781
Total Otros ingresos, por naturaleza	18.327.977	13.983.178	10.205.531	8.779.224

23 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	99.972.192	105.941.372	49.524.679	50.553.300
Combustibles para generación y materiales	9.031.050	9.996.398	4.138.256	5.666.608
Totales	109.003.242	115.937.770	53.662.935	56.219.908

24 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	8.522.264	7.747.326	4.334.446	3.820.271
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	892.372	879.345	776.952	720.048
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	576.626	497.660	245.404	306.391
Activación costo de personal (ver nota 2.10)	(1.347.167)	(1.106.771)	(794.393)	(505.512)
Totales	8.644.095	8.017.560	4.562.409	4.341.198

25 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	8.957.840	7.890.172	4.482.062	4.220.697
Amortizaciones de Intangibles	704.999	675.926	408.090	387.631
Totales	9.662.839	8.566.098	4.890.152	4.608.328

26 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	4.532.040	4.076.128	2.507.009	2.301.706
Sistema generación	671.400	686.392	344.004	448.611
Mantención medidores, ciclo comercial	3.350.381	3.070.072	1.661.777	1.541.994
Operación vehículos, viajes y viáticos	739.559	638.218	383.591	317.829
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	35.251	11.000	8.683	4.023
Provisiones y castigos	265.593	482.408	83.839	286.414
Gastos de administración	4.877.590	4.584.659	2.449.868	2.351.885
Egresos por construcción de obras a terceros	5.199.276	3.329.433	3.160.143	2.440.262
Otros gastos por naturaleza	869.274	751.430	578.700	419.795
Totales	20.540.364	17.629.740	11.177.614	10.112.519

27 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Ingresos Financieros	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	242.248	357.419	110.099	158.036
Otros ingresos financieros	49.558	290.804	47.501	123.332
Total Ingresos Financieros	291.806	648.223	157.600	281.368

Costos Financieros	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017	01/04/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos por préstamos bancarios	(518.207)	-	(308.207)	-
Gastos por bonos	(2.886.265)	(2.919.257)	(1.430.673)	(1.453.807)
Otros gastos financieros	(1.797.642)	(1.761.061)	(1.026.645)	(459.232)
Activación gastos financieros	958.742	1.768.234	563.556	427.019
Total Costos Financieros	(4.243.372)	(2.912.084)	(2.201.969)	(1.486.020)

Resultado por unidades de reajuste	(1.914.265)	(2.466.708)	(1.140.244)	(1.398.566)
Diferencias de cambio	37.210	(1.732.661)	59.155	(352.473)
Positivas	368.348	717.216	66.397	104.269
Negativas	(331.138)	(2.449.877)	(7.242)	(456.742)
Total Costo Financiero	(6.120.427)	(7.111.453)	(3.283.058)	(3.237.059)

Total Resultado Financiero	(5.828.621)	(6.463.230)	(3.125.458)	(2.955.691)
-----------------------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

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		LUZOSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		STC		SATT		ELIMINACIONES		TOTALES	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES																				
Electivo y equivalentes al efectivo	7.059.717	9.369.097	467.918	405.047	369.819	730.655	517.525	85.448	299.653	2.158.231	1.504.396	1.881	1.342	15.735	303.534	2.948	-	-	10.523.904	12.769.042
Otros activos financieros corrientes	210.562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	202.504	89.246	-	-	413.066	89.341
Otros activos no financieros corrientes	192.912	240.850	6.390	10.075	345.890	411.092	-	-	187.628	216.599	36.564	98.962	4.351	7.420	-	-	-	-	773.735	984.998
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	52.436.085	60.400.644	5.630.070	4.865.182	6.859.951	6.642.413	3.778.596	2.199.466	4.120.335	3.834.329	1.153.428	4.050.116	35.492	39.290	104.185	114.515	-	-	74.118.142	82.145.955
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	43.731.337	36.903.768	411	1.633	156.235	102.180	5.608.988	6.283.686	17.769.648	15.329.251	878.107	567.351	190.621	192.107	-	-	(62.704.575)	(57.518.385)	5.630.772	1.861.591
Inventarios corrientes	9.172.362	8.750.619	177.387	184.780	1.253.631	1.203.385	-	-	1.636.594	1.596.317	-	-	-	-	-	-	-	-	12.239.974	11.735.101
Activos por impuestos corrientes, corrientes	1.663.894	2.090.935	519.115	513.123	2.501.215	2.480.387	-	36.267	826.437	1.274.990	7.440.512	7.822.284	4.287.422	2.950.404	4.864.407	2.150.681	-	-	22.103.002	19.319.071
Total de Activos Corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	114.466.869	117.755.913	6.801.291	5.979.840	11.486.741	11.570.112	9.905.109	8.604.867	24.840.295	24.409.717	11.013.007	12.540.594	4.519.228	3.205.051	5.474.630	2.357.390	(62.704.575)	(57.518.385)	125.802.595	128.905.099
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	114.466.869	117.755.913	6.801.291	5.979.840	11.486.741	11.570.112	9.905.109	8.604.867	24.840.295	24.409.717	11.013.007	12.540.594	4.519.228	3.205.051	5.474.630	2.357.390	(62.704.575)	(57.518.385)	125.802.595	128.905.099
ACTIVOS NO CORRIENTE																				
Otros activos no financieros no corrientes	507	507	-	-	59.430	59.430	88.499	89.188	1.059	1.059	42.187	50.624	-	-	-	-	-	-	191.682	200.808
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	6.561.452	7.681.516	100.499	128.455	190.137	190.042	-	-	488.178	534.079	2.660	4.608	-	-	-	-	-	-	7.342.926	8.538.700
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	260.449.150	241.603.539	-	-	13.754.626	12.033.441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(264.795.659)	(253.636.980)	9.408.117	-
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	6.061.220	6.523.410	496.770	496.770	30.163.705	30.166.947	-	-	147.313	147.414	-	-	7.766.951	7.827.516	-	-	-	-	44.635.959	45.162.057
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	150.575.629	147.221.134	16.441.804	16.043.576	158.054.296	152.397.396	-	-	62.204.843	61.563.713	43.364.423	44.779.422	33.845.421	25.750.771	27.565.867	12.037.178	-	-	492.052.283	459.793.190
Activos por impuestos diferidos	3.444.168	3.893.516	227.792	128.677	3.601.552	2.942.559	58.940	57.691	230.240	249.257	1.991.206	602.671	55.933	66.072	-	8.012	-	-	9.609.831	7.948.455
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	601.508.132	581.339.628	17.266.865	16.797.478	205.823.746	197.789.815	147.439	146.879	63.071.633	62.495.522	45.400.476	45.437.325	41.668.305	33.644.359	27.565.867	12.045.190	(264.795.659)	(253.636.980)	737.656.804	696.059.216
TOTAL ACTIVOS	715.975.001	699.095.541	24.068.156	22.777.318	217.310.487	209.359.927	10.052.548	8.751.746	87.911.928	86.905.239	56.413.483	57.977.919	46.187.533	36.849.410	33.040.497	14.402.580	(327.500.234)	(311.155.365)	863.459.399	824.964.315

PATRIMONIO Y PASIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		STC		SATT		ELIMINACIONES		TOTALES		
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	50.222.740	29.589.859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.222.740	29.589.859
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	35.156.611	39.048.671	2.116.431	2.335.726	8.154.187	7.652.196	3.672.757	2.378.708	2.683.288	3.028.586	188.769	185.120	915.409	676.981	1.080.135	1.038.953	-	-	-	53.967.587	56.344.941
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	44.162.208	39.957.447	3.018.234	1.892.649	35.297.626	24.336.621	1.784.184	729.332	981.304	1.094.172	35.826.885	55.903.987	21.203.780	12.018.545	31.156.743	12.884.786	(62.704.575)	(57.518.385)	-	110.726.389	91.299.154
Otras provisiones corrientes	1.876.339	1.745.525	20.160	21.723	50.312	88.022	-	-	152.437	122.622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.099.248	1.977.892
Pasivos por Impuestos corrientes, corriente	2.746.016	2.779.088	348.954	285.992	8.920	9.817	82.947	46.324	49.801	1.721	3.336	31.278	2.584	2.752	84.913	41.216	-	-	-	3.327.471	3.198.188
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.031.385	3.548.582	49.949	84.885	372.096	571.750	-	-	269.442	388.260	116.681	130.366	147.055	123.912	-	-	-	-	-	2.986.608	4.847.755
Otros pasivos no financieros corrientes	18.448.424	15.843.003	1.672.976	831.606	626.523	668.363	-	-	691.093	1.164.058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.439.016	18.507.030
Total Pasivos Corrientes distintos de las pasivos incluidos en grupos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	154.643.723	132.512.175	7.226.704	5.452.581	44.509.664	33.326.769	5.539.888	3.154.364	4.827.365	5.799.419	36.135.671	56.250.751	22.268.828	12.822.190	32.321.791	13.964.955	(62.704.575)	(57.518.385)	-	244.769.059	205.764.819
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	154.643.723	132.512.175	7.226.704	5.452.581	44.509.664	33.326.769	5.539.888	3.154.364	4.827.365	5.799.419	36.135.671	56.250.751	22.268.828	12.822.190	32.321.791	13.964.955	(62.704.575)	(57.518.385)	-	244.769.059	205.764.819
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros no corrientes	154.344.703	154.582.896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.344.703	154.582.896
Pasivo por impuestos diferidos	811.372	277.129	1.465.481	1.366.858	17.735.332	15.017.795	-	-	6.756.540	6.480.207	2.470.089	854.023	-	-	69.396	23.034	-	-	-	29.308.210	24.019.046
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.611.951	5.550.331	749	749	9.473.093	9.543.510	-	-	27.292	26.517	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.113.085	15.121.107
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	5.114.646	4.818.870	104.797	97.982	779.379	704.349	-	-	550.804	525.108	37.962	30.702	13.220	9.907	-	-	-	-	-	6.600.808	6.186.918
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	161.882.672	165.229.226	1.571.027	1.465.589	27.987.804	25.265.654	-	-	7.334.636	7.031.832	2.508.051	884.725	13.220	9.907	69.396	23.034	-	-	-	201.366.806	199.909.967
TOTAL PASIVOS	316.526.395	297.741.401	8.797.731	6.918.170	72.497.468	58.592.423	5.539.888	3.154.364	12.162.001	12.831.251	38.643.722	57.135.476	22.282.048	12.832.097	32.391.187	13.987.989	(62.704.575)	(57.518.385)	-	446.135.865	405.674.786
PATRIMONIO																					
Patrimonio Atribuible a los propietarios de la controladora	399.448.606	401.354.140	15.270.425	15.859.148	144.813.019	150.767.504	4.512.660	5.597.382	75.749.927	74.073.988	17.769.761	842.443	23.905.485	24.017.313	649.310	414.591	(282.670.587)	(271.572.369)	399.448.606	401.354.140	
Participaciones No Controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.874.928	17.935.389	17.874.928	17.935.389	
TOTAL PATRIMONIO	399.448.606	401.354.140	15.270.425	15.859.148	144.813.019	150.767.504	4.512.660	5.597.382	75.749.927	74.073.988	17.769.761	842.443	23.905.485	24.017.313	649.310	414.591	(264.795.659)	(253.636.980)	417.323.534	419.289.529	
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	715.975.001	699.095.541	24.068.156	22.777.318	217.310.487	209.359.927	10.052.548	8.751.746	87.911.928	86.905.239	56.413.483	57.977.919	46.187.533	36.849.410	33.040.497	14.402.580	(327.500.234)	(311.155.365)	-	863.459.399	824.964.315

Estado de Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		STC		SATT		ELIMINACIONES		TOTALES	
	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
Ganancia (Pérdida)	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de Actividades Ordinarias	109.785.136	115.260.517	8.887.179	9.783.834	13.197.402	12.521.581	10.470.910	8.047.509	9.115.020	9.066.249	2.955.882	-	-	-	284.209	-	-	-	154.695.738	154.679.690
Otros ingresos	15.522.644	12.408.205	1.155.970	370.051	375.236	248.707	87.570	50.041	906.963	639.615	279.594	265.659	-	-	-	900	-	-	18.327.977	13.983.178
Materias Primas y Consumibles Utilizados	(89.823.431)	(95.819.295)	(6.497.014)	(7.901.162)	(149.076)	(152.526)	(10.014.978)	(7.675.096)	(2.518.743)	(4.389.691)	-	-	-	-	-	-	-	-	(109.003.242)	(115.937.770)
Gastos por Beneficios a los Empleados	(6.107.367)	(5.785.281)	(200.241)	(210.003)	(1.012.672)	(865.105)	-	-	(1.049.230)	(999.062)	(274.585)	(158.109)	-	-	-	-	-	-	(8.644.095)	(8.017.560)
Gasto por Depreciación y Amortización	(4.736.865)	(4.585.560)	(418.245)	(376.081)	(2.073.682)	(2.162.547)	-	-	(1.268.857)	(1.441.910)	(1.093.987)	-	-	-	(71.203)	-	-	-	(9.662.839)	(8.566.098)
Otros Gastos por Naturaleza	(14.573.376)	(12.798.717)	(1.270.218)	(540.561)	(1.612.160)	(1.754.184)	(16.953)	(15.448)	(2.563.059)	(2.305.698)	(450.346)	(153.939)	(34.586)	(51.291)	(19.666)	(9.902)	-	-	(20.540.364)	(17.629.740)
Otras Ganancias (Pérdidas)	(12.658)	(72.579)	2.742	(1.866)	-	(11.797)	-	-	53	(16.871)	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.863)	(103.113)
Ingresos Financieros	598.969	1.125.429	10.115	21.527	81.384	303.512	128.479	106.978	327.647	396.290	20.453	2.578	343	1.185	1.167	74	(876.751)	(1.309.350)	291.806	648.223
Costos Financieros	(4.106.673)	(3.426.319)	(5.439)	(29.666)	(169.619)	(510.440)	(14)	-	(563)	(557)	(837.680)	(254.209)	-	(243)	(135)	-	876.751	1.309.350	(4.243.372)	(2.912.084)
Participación en la ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11.517.288	8.864.379	-	-	80.805	43.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.564.846)	(8.594.068)	33.247	313.391
Diferencias de Cambio	(291.466)	(2.381.757)	(14)	-	(3.594)	8.123	54.838	409.795	(31)	2.256	146.613	134.101	28.075	128.383	102.789	(33.562)	-	-	37.210	(1.732.661)
Resultados por Unidades de Reajuste	(2.101.530)	(2.720.961)	406	3.108	4.310	97.084	679	5.436	13.120	11.237	91.359	112.045	43.677	24.311	33.714	1.032	-	-	(1.914.265)	(2.466.708)
Ganancia (pérdida) Antes de Impuesto	15.670.671	10.068.061	1.665.241	1.119.181	8.718.334	7.765.488	710.531	929.215	2.962.320	961.858	837.303	(51.874)	37.509	102.345	330.875	(41.458)	(11.564.846)	(8.594.068)	19.367.938	12.258.748
Gasto por Impuestos a las Ganancias	(942.040)	(73.360)	(377.339)	(218.398)	(2.065.523)	(1.659.761)	(134.470)	(101.521)	(557.982)	(60.101)	(227.646)	(11.761)	1.660	(16.293)	(115.231)	9.871	-	-	(4.418.571)	(2.131.324)
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Continuas	14.728.631	9.994.701	1.287.902	900.783	6.652.811	6.105.727	576.061	827.694	2.404.338	901.757	609.657	(63.635)	39.169	86.052	215.644	(31.587)	(11.564.846)	(8.594.068)	14.949.367	10.127.424
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	14.728.631	9.994.701	1.287.902	900.783	6.652.811	6.105.727	576.061	827.694	2.404.338	901.757	609.657	(63.635)	39.169	86.052	215.644	(31.587)	(11.564.846)	(8.594.068)	14.949.367	10.127.424

29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 30 de junio de 2017 y 2016, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2017 M\$	30/06/2016 M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	15.598	3.840
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	1.145	244
Saesa	Gestión de residuos	Costo	2.530	632
Saesa	Reforestaciones	Inversión	33.086	-
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	271	2.083
Saesa	Proyectos de inversión	Inversión	2.455	-
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	300	-
STS	Asesorías medioambientales	Costo	1.525	-
STS	Gestión de residuos	Costo	1.797	194
STS	Reforestaciones	Inversión	3.000	5.000
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	796	394
STS	Proyectos de inversión	Inversión	277.351	260.183
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	10	-
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	17.492	9.873
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	466	230
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	119	7.615
STC	Proyectos de inversión	Inversión	167.899	184.875
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	3.412	50.424
Totales			529.252	525.587

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

30 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 30 de junio de 2017 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos				Fecha Liberación Garantía			
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Valor Garantía MS	2017 MS	2018 MS	2019 MS	2020 MS	2025 MS
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	849.222	407.064	442.158	0	0	0
Copelec Ltda.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.897	7.897	0	0	0	0
Gobierno Regional de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	281.676	500	281.176	0	0	0
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	16.394.642	10.023.550	1.047.202	73.890	5.250.000	0
Gobierno Regional de los Ríos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.744.489	3.005.690	4.429.401	2.309.398	0	0
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	17.660	0	17.660	0	0	0
Gobierno Regional de Tarapacá	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	0	0	21.002	0	0
Ilustre Municipalidad de Cabreño	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.641	0	0	83.641	0	0
Ilustre Municipalidad de Colhuco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	0	0	0	14.391	14.391
Ilustre Municipalidad de Mülchen	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	59.091	0	0	59.091	0	0
Ilustre Municipalidad de Penco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	53.134	0	0	0	14.391	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	15.578	0	0	0	7.789	7.789
Ilustre Municipalidad de Ranquíl	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.544	0	0	0	1.772	1.772
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.866	0	0	0	13.433	13.433
Ilustre Municipalidad de Yungay	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.520	0	0	0	6.760	6.760
Junta Nacional de Jardines Infantiles	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	0	0	0	0
Municipalidad de Ancud	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	86.684	0	0	86.684	0	0
Municipalidad de Hualalhue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	590	590	0	0	0	0
Municipalidad de la Granja	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	600	600	0	0	0	0
Municipalidad de Mariquina	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.423	2.423	0	0	0	0
Servicio de Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	0	0	0	0
Subsecretaría de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.820.386	990.193	830.193	0	0	0
Delegación Provincial Serviu Chiloe	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.497	0	1.497	0	0	0
Director de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	926.323	465.497	460.826	0	0	0
Director Regional de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	98.451	57.177	41.274	0	0	0
Director Regional de Validad Atacama	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.932	0	26.932	0	0	0
Director Regional de Validad Region del Bio Bio	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	7.252	2.986	4.266	0	0	0
Director Regional de Validad VII Region del Maule	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	20.159	0	0	20.159	0	0
Ministerio de Bienes Nacionales	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.973	2.973	0	0	0	0
Raúl Cornejo Faundez, Director Regional de Validad Atacama	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.932	26.932	0	0	0	0
Serviu Región de los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	170.844	11.279	150.565	0	0	0
Chilquinta Energía S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	7.114.546	0	4.696.530	2.418.016	0	0
Ministerio de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	3.376.161	1.846.979	305.826	1.223.356	0	0
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.953.433	0	2.953.433	0	0	0
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	383.228	0	383.228	0	0	0
Director Regional de Validad	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.506	0	10.506	0	0	0
Gobierno Regional de Los Lagos	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	663.437	0	663.437	0	0	0
Director de Validad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	217.454	45.597	171.857	0	0	0
Empresa Nacional de Minería	SGA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	106.660	0	106.660	0	0	0
San Andrés SPA	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	465.003	0	465.003	0	0	0
Totales					46.084.718	16.899.427	17.498.630	6.295.237	5.308.536	82.888

La Sociedad mantiene boletas de garantía vigentes con Chilquinta Energía S.A. (CHE), en el marco de la postulación y adjudicación de proyectos de transmisión troncal 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 bancarias 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, el monto total garantizado por este concepto alcanza a M\$7.114.546 al 30.06.2017.

31 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$11.5623.896 (M\$13.425.889 en 2016).

32 Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2017 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 G

- Razón de endeudamiento 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 de la Sociedad 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 de la Sociedad. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 1,11.
- 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 2016, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.417 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.440 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2016 - junio 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 2.419 GWh por el período julio 2015 y junio 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.
- Adicionalmente, durante el año 2008 se incorporó una nueva restricción asociada a mantener una relación de Deuda Financiera Neta a EBITDA menor a 3,5.

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 2,75.

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie I

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 2,75.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. . Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 7,76.

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 2,75.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 7,76.

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 2,75.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 7,76.

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros

Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 2,71.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 7,76.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento individual y consolidado máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de las partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 1,11.
- 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 2016, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.417 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.440 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2016 - junio 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 2.419 GWh por el período julio 2015 y junio 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

33 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

30/06/2017												
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	16.005.969	247.492.051	66.778.492	28.001.024	13.197.402	6.652.811	6.506.835	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	24.840.295	63.071.633	4.827.365	7.334.636	9.115.020	2.404.338	2.393.910	
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	6.801.291	17.266.865	7.226.704	1.571.027	8.887.179	1.287.902	1.288.482	
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.905.109	147.439	5.539.888	-	10.470.910	576.061	520.533	
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	11.013.007	45.400.476	36.135.671	2.508.051	2.955.882	609.657	562.854	
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.519.228	41.668.305	22.268.828	13.220	-	39.169	(111.830)	
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.474.630	27.565.867	32.321.791	69.396	284.209	215.644	293.461	

31/12/2016												
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	14.775.163	202.163.091	46.148.959	25.275.561	25.502.983	10.994.933	10.478.805	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	24.409.717	62.495.522	5.799.419	7.031.832	18.155.182	2.935.737	2.901.243	
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	5.979.840	16.797.478	5.452.581	1.465.589	18.257.288	2.129.762	2.127.405	
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	8.604.867	146.879	3.154.364	-	18.019.628	1.075.894	731.510	
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	12.540.594	45.437.325	56.250.751	884.725	3.458.787	938.788	1.527.132	
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.205.051	33.644.359	12.822.190	9.907	-	12.713	25.917	
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	2.357.390	12.045.190	13.964.955	23.034	109.287	19.694	65.003	

34 Información Financiera Resumida de Negocios Conjuntos

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

A continuación se muestra el estado de situación financiera de Eletrans S.A. (moneda funcional dólar) al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016:

ACTIVOS	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	14.514,56	14.814,89	9.641.874	9.918.124
ACTIVOS NO CORRIENTES	140.536,41	123.630,40	93.356.931	82.766.844
TOTAL ACTIVOS	155.050,97	138.445,29	102.998.805	92.684.968

PATRIMONIO Y PASIVOS	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	4.318,04	4.710,37	2.868.432	3.153.451
PASIVOS NO CORRIENTES	122.407,59	145.336,05	81.314.139	97.298.126
PATRIMONIO	28.325,33	(11.601,13)	18.816.235	(7.766.609)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	155.050,97	138.445,29	102.998.806	92.684.968

Estado de Resultados Integrales	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
Ganancia	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	5.308,76	4.265,14	3.501.361	2.941.532
Otros gastos, por naturaleza	(1.529,96)	(1.278,83)	(1.008.938)	(877.236)
Ingresos financieros	32,94	125,79	21.694	86.143
Costos financieros	(1.074,62)	1.167,62	(708.584)	808.144
Diferencias de cambio	(1.345,54)	(2.085,46)	(888.813)	(1.453.832)
Resultado por unidades de reajuste	4,87	(327,73)	3.212	(252.831)
Ganancia, antes de impuestos	1.396,45	1.866,53	919.932	1.251.920
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(436,96)	(612,52)	(287.918)	(413.201)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	959,49	1.254,01	632.014	838.719
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas				
Ganancia	959,49	1.254,01	632.014	838.719

Estado del Resultado Integral	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ganancia	959,49	1.254,01	632.014	838.719
Otro resultado integral				
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos	1.324,62	2.206,01	892.017	1.731.214
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	1.324,62	2.206,01	892.017	1.731.214
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	(357,65)	(595,62)	(240.845)	(467.428)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	(357,65)	(595,62)	(240.845)	(467.428)
Otro Resultado Integral	966,97	1.610,39	651.172	1.263.786
Resultado Integral Total	1.926,46	2.864,40	1.283.186	2.102.505

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad registra la inversión en el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación dentro de Activo No Corriente, por un valor de M\$9.408.117 y al 31 de diciembre de 2016 debido al patrimonio negativo de Eletrans S.A, la Sociedad registra la inversión en la cuenta Otros pasivos no financieros no corrientes por un valor de M\$3.883.305. El resultado del período por M\$316.007, corresponde al 50% de la ganancia de Eletrans S.A. (M\$419.359 en 2016 corresponde al 50% de la ganancia).

A continuación se muestra el estado de situación financiera de Eletrans II S.A. (moneda funcional dólar) al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016:

ACTIVOS	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	12.145,75	11.512,54	8.068.298	7.707.299
ACTIVOS NO CORRIENTES	47.333,94	40.178,00	31.443.461	26.897.966
TOTAL ACTIVOS	59.479,68	51.690,54	39.511.759	34.605.265

PATRIMONIO Y PASIVOS	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	1.554,77	2.579,59	1.032.818	1.726.956
PASIVOS NO CORRIENTES	62.698,92	54.015,79	41.650.267	36.161.954
PATRIMONIO	(4.774,01)	(4.904,84)	(3.171.326)	(3.283.645)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	59.479,68	51.690,54	39.511.759	34.605.265

Estado de Resultados Integrales	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
Ganancia (pérdida)	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Otros gastos, por naturaleza	(9,87)	(13,09)	(6.491)	(8.974)
Ingresos financieros	54,73	32,15	36.228	22.143
Costos financieros	(309,21)	(378,21)	(205.282)	(261.146)
Diferencias de cambio	(910,66)	(136,90)	(601.171)	(94.383)
Resultado por unidades de reajuste	3,08	76,66	2.032	52.038
Ganancia (Pérdida), antes de impuestos	(1.171,93)	(419,39)	(774.684)	(290.322)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	316,42	113,24	209.165	78.387
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuadas	(855,51)	(306,15)	(565.519)	(211.935)
Pérdida procedente de operaciones discontinuadas				
(Pérdida)	(855,51)	(306,15)	(565.519)	(211.935)

Estado del Resultado Integral	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/06/2017	30/06/2016	30/06/2017	30/06/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ganancia (Pérdida)	(855,51)	(306,15)	(565.519)	(211.935)
Otro resultado integral				
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos	1.351,16	3.108,75	914.177	2.400.686
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	1.351,16	3.108,75	914.177	2.400.686
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	(364,81)	(839,36)	(246.828)	(648.185)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	(364,81)	(839,36)	(246.828)	(648.185)
Otro Resultado Integral	986,35	2.269,38	667.349	1.752.501
Resultado Integral Total	130,84	1.963,23	101.830	1.540.566

Al 30 de junio de 2017, debido al patrimonio negativo de Eletrans II S.A., la Sociedad registra la inversión en la cuenta Otros pasivos no financieros no corrientes por un valor de M\$1.585.663 y al 31 de diciembre de 2016, M\$1.641.823. El resultado del período por M\$282.760, corresponde al 50% de la pérdida de Eletrans II S.A. (M\$105.968 en 2016).

35 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos

- Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,27%	20.217.440	-	20.217.440	-	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,28%	-	20.472.350	20.472.350	-	-	-	-	-	-	-
Totales			20.217.440	20.472.350	40.689.790	-	-	-	-	-	-	-

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2016	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,35%	-	20.420.000	20.420.000	-	-	-	-	-	-	-
Totales			-	20.420.000	20.420.000	-	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País Nombre del Acreedor Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
								Hasta 90 días	hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad SA	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,27%	0,27%	20.217.440	-	20.217.440	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad SA	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,28%	0,28%	-	20.472.350	20.472.350	-	-	-	-	-	-	-
Totales								20.217.440	20.472.350	40.689.790	-	-	-	-	-	-	-

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País Nombre del Acreedor Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
								Hasta 90 días	hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2016	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad SA	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,35%	0,35%	-	20.420.000	20.420.000	-	-	-	-	-	-	-
Totales								-	20.420.000	20.420.000	-	-	-	-	-	-	-

b) Bonos

- Resumen de Bonos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.387.512	2.354.421	4.741.933	4.609.621	2.255.173	-	-	-	-	6.864.794
Chile	UF	3,60%	475.732	475.732	951.464	951.464	951.464	951.464	951.464	2.163.499	30.448.200	35.466.091
Chile	UF	3,75%	-	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	82.142.788	92.049.988
Chile	UF	1,44%	-	4.114.957	4.114.957	4.057.360	-	-	-	-	-	4.057.360
Chile	UF	3,20%	846.563	846.563	1.693.126	1.693.126	1.693.126	1.693.127	1.693.127	1.693.127	74.917.544	81.690.050
Totales			3.709.807	10.268.473	13.978.280	13.788.371	7.376.563	5.121.391	6.333.426	187.508.532	220.128.283	

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2016	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.391.817	2.359.119	4.750.936	4.620.171	4.489.406	-	-	-	-	9.109.577
Chile	UF	3,60%	470.074	470.074	940.148	940.149	940.149	940.149	940.149	940.149	31.753.821	35.514.417
Chile	UF	3,75%	-	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	82.389.591	92.178.971
Chile	UF	1,44%	-	4.043.888	4.043.888	3.998.042	-	-	-	-	-	3.998.042
Chile	UF	3,20%	836.496	836.496	1.672.992	1.672.991	1.672.991	1.672.991	1.672.991	1.672.991	74.863.106	81.555.070
Totales			3.698.387	10.156.922	13.855.309	13.678.698	9.549.891	5.060.485	5.060.485	189.006.518	222.356.077	

- Individualización de Bonos

															30 de junio 2017			
RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente							
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años					
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017		
								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%	2.387.512	2.354.421	4.741.933	4.609.621	2.255.173	-	-	-	6.864.794		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE JN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	475.732	475.732	951.464	951.464	951.464	951.464	2.163.499	30.448.200	35.466.091		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	2.476.800	82.142.788	92.049.988		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE GN*301	Chile	UF	1,51%	1,44%	-	4.114.957	4.114.957	4.057.360	-	-	-	-	4.057.360		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	846.563	846.563	1.693.126	1.693.126	1.693.126	1.693.127	1.693.127	74.917.544	81.690.050		
Totales								3.709.807	10.268.473	13.978.280	13.788.371	7.376.563	5.121.391	6.333.426	187.508.532	220.128.283		

															31 de diciembre 2016			
RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente							
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años					
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2016		
								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%	2.391.817	2.359.119	4.750.936	4.620.171	4.489.406	-	-	-	9.109.577		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE JN*665	Chile	UF	3,87%	3,60%	470.074	470.074	940.148	940.149	940.149	940.149	940.149	31.753.821	35.514.417		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE LN*397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	2.447.345	82.389.591	92.178.971		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE GN*301	Chile	UF	1,51%	1,44%	-	4.043.888	4.043.888	3.998.042	-	-	-	-	3.998.042		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE ON*742	Chile	UF	3,26%	3,20%	836.496	836.496	1.672.992	1.672.991	1.672.991	1.672.991	1.672.991	74.863.106	81.555.070		
Totales								3.698.387	10.156.922	13.855.309	13.678.698	9.549.891	5.060.485	5.060.485	189.006.518	222.356.077		

36 Moneda Extranjera

ACTIVOS		Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES					
	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	18.727	14.045
(*)	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	1.879.782	104.274
	Otros Activos Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	2.573	2.573
	Otros Activos no Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	23.071	29.266
	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	3.520.135	3.541.619
	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Dólar	657	637
(*)	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	Peso chileno	Dólar	5.074.099	6.403.750
(**)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	6.487.095	6.851.037
	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso Chileno	20.836.930	28.309.188
(*)	Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	19.479.504	14.849.710
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES				57.322.573	60.106.099
ACTIVOS NO CORRIENTE					
	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	5.521.619	6.344.331
	Inversiones Contabilizadas Utilizando el Método de la Participación	Dólar	Peso chileno	9.408.117	-
	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	1.056	1.407
(*)	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.605	3.201
	Activo por Impuestos Diferido	Peso Chileno	Dólar	136.744	125.007
	Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso Chileno	Dólar	72.147	80.584
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES				15.141.288	6.554.530
TOTAL ACTIVOS				72.463.861	66.660.629
PASIVOS		Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2017 M\$	31/12/2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	Dólar	Peso chileno	20.385.208	-
(*)	Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	9.705.255	9.561.859
	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	5.900.040	5.038.061
(*)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	594.289	567.045
(**)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.571.777	423.749
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Dólar	240	-
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Peso chileno	14.309.970	-
(*)	Pasivos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	88.840	80.355
	Provisiones Ctes por beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	263.736	254.278
TOTAL PASIVOS CORRIENTES				32.434.147	15.925.347
PASIVOS NO CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros no Corriente	U.F.	Peso chileno	154.344.703	154.582.896
	Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.585.663	5.525.127
	Pasivos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	675	867
	Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	51.182	40.608
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES				155.982.223	160.149.498
TOTAL PASIVOS				188.416.370	176.074.845

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

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

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

37 Sanciones

Durante el período terminado al 30 de junio de 2017, la Superintendencia de Valores y Seguros en su Resolución Exenta N°1.081 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a la Sociedad por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N°1.481 de 2000. La Sociedad no presentó reclamación judicial.

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

38 Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de julio de 2017 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.